



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**  
**«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»**  
(ООО «СамараНИПИнефть»)

# **Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовская (2-я нитка)**

**Проектная документация**

**Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды»**

**Часть 1 «Общие сведения»**

**Книга 2 «Приложения»**

**6035П-П-030.000.000-ООС-02**

**Том 7.1.2**

Изм.	№ док	Подп.	Дата
1	04-21	Калинина	06.21

6035P-P-030\_000\_000-  
OOS-02-PZ-001-RC03



**2021**



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**  
**«САМАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕДОБЫЧИ»**  
(ООО «СамараНИПИнефть»)

# **Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовская (2-я нитка)**

**Проектная документация**

**Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды»**

**Часть 1 «Общие сведения»**

**Книга 2 «Приложения»**

**6035П-П-030.000.000-ООС-02**

**Том 7.1.2**

**Главный инженер**

**Кашаев Д.В.**

**Главный инженер проекта**

**Семенова Ю.Г.**

Изм.	№ док	Подп.	Дата
1	04-21	Калинина	06.21

**2021**

## Таблица регистрации изменений

Таблица регистрации изменений								
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего Листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
1	-	Вся ПЗ	-	СП.1-СП.4; Ч-001-Ч-012	299	04-21	Калинина	06.21

Изменения И1 внесены на основании изменения №1 к заданию на проектирование от 18.01.2021г.

В разработке технической документации тома 7.1.2 принимали участие специалисты:

Комплексного отдела № 116

Главный специалист


И. М. Гатина

Инженер I категории

Е. Ю. Калинина

Инженер I категории

Н. И. Белоусова

Взам. инв. №										
Подпись и дата										
Инв. № подл.						<b>6035П-П-030.000.000-ООС-02</b>  Том 7.1.2 - Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды» Часть 1 «Общие сведения» Книга 2 «Приложения»	Стадия	Лист	Листов	
	1	-	Зам.	04-21	Калинина		06.21	П	СС.1	299
	Изм.	Копуч	Лист	№док	Подп.		Дата	 <b>САМАРАНИПИНЕФТЬ</b>		
Нач.отдела	Жараспаев				06.21					
Н.контроль	Гатина				06.21					
ГИП	Семенова				06.21					

## Содержание

<b>14 Приложения .....</b>	<b>14.1</b>
Приложение А Задание на проектирование .....	14.1
Приложение Б Лицензии на право пользования недрами .....	14.26
Приложение В Ситуационная карта-схема района проектируемых работ (масштаб 1:25000) .....	14.64
Приложение Г Письма Оренбургского ЦГМС (климатические характеристики и справки о фоновых концентрациях) .....	14.66
Приложение Д Расчет выбросов загрязняющих веществ от проектируемых объектов .....	14.73
Приложение Е Исходные данные и результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах проектируемых объектов (вариант 1) .....	14.105
Приложение Ж Исходные данные и результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах проектируемых объектов (вариант 2) .....	14.161
Приложение И Договор оказания услуг по обеспечению бутилированной водой; протоколы качества воды; договор возмездного оказания услуг .....	14.204
Приложение К Расчет количества образующихся отходов от проектируемых объектов .....	14.236
Приложение Л Договора на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления (лицензии на право обращения с отходами производства и потребления) .....	14.241
Приложение М Свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду .....	14.290
Приложение Н Расчет шумового воздействия проектируемого объекта .....	14.292

# 14 Приложения

## Приложение А Задание на проектирование

Приложение № 1 к договору  
№ \_\_\_\_\_

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер  
ООО «СамараНИПИнефть»



С.В. Кандрушин

2018 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора  
по развитию производства  
АО «Оренбургнефть»



А.В. Кудряшов

2018 г.

### ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ № 6035П

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253  
Донецко-Сыртовского месторождения»

1.	Основание для проектирования	Бизнес-план АО «Оренбургнефть» 2018-2022 гг. Технические требования на проектирование «Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения», утвержденные заместителем генерального директора по развитию производства АО «Оренбургнефть» Кудряшовым А.В. Протокол ЦКР Роснедр по УВС № 6990 от 27.10.2017 г. «Дополнение к технологическому проекту разработки Бобровского газонефтяного месторождения Оренбургской области»
2.	Вид строительства	Новое строительство
3.	Стадия проектирования	Инженерные изыскания. Проектная документация. Рабочая документация
4.	Срок выполнения работ	Сроки начала и окончания ПИР – в соответствии с календарным планом
5.	Местоположение объекта, здания, сооружения	Оренбургская область, Переволоцкий, Оренбургский районы, Донецко-Сыртовское месторождение. Схема размещения объектов обустройства месторождения прилагается
6.	Заказчик	АО «Оренбургнефть»
7.	Требования к проектировщику	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по подготовке ПД, выданных саморегулируемыми организациями. Наличие свидетельств о допуске к работам на особо опасных, технически сложных и уникальных объектах

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 1 ИЗ 23

8.	Потребность в ИИ	<p>Выполнить комплексные ИИ.</p> <p>ИИ выполнить в соответствии с ТЗ на ИИ (Приложение 3 к настоящему ЗП).</p> <p>Порядок и требования к выполнению ИИ приять в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Постановления Правительства РФ от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства».</li> <li>▪ СП 47.13330.</li> <li>▪ Положения Компании «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0014.</li> <li>▪ Положения Компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0090.</li> <li>▪ Положения Компании «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0149.</li> </ul> <p>Выполнение ИИ допускается только на основании согласованной Заказчиком программы работ на ИИ.</p> <p>Защиту сведений, составляющих государственную тайну, при выполнении комплексных инженерных изысканий, осуществлять в соответствии с требованиями «Инструкцией по обеспечению режима секретности РФ» от 05.01.2004г. № 3-1.</p> <p>Сведения, составляющие государственную тайну, подпадающие под действие пунктов 85, 86, 87 «Перечня сведений, подлежащих засекречиванию, Министерства энергетики РФ» утвержденного приказом Минэнерго России от 19.10.2017 г. № 26с, используемые Генподрядчиком (топографические карты масштаба 1:25000; выписка из каталогов пунктов государственных геодезических сетей, государственных нивелирных сетей в государственных системах координат) имеют степень секретности – «секретно».</p> <p>К выполнению работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, допускать работников, имеющих допуск к государственной тайне по соответствующей форме.</p> <p><b>Историко-культурные изыскания</b> (выполняются по отдельному договору)</p>
9.	Требования к вариантной проработке и	Не требуется

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 2 ИЗ 23

	формированию ОПР	
10.	Требования к выделению этапов строительства	Не требуется
11.	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	<p>Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования.</p> <p>Проектом предусмотреть обустройство одиночных нефтегазосборных скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ протяжённость выкидного трубопровода от скважины № 4222 – 4,45 км;</li> <li>▪ протяжённость выкидного трубопровода от скважины № 4223 – 3,9 км;</li> <li>▪ протяжённость выкидного трубопровода от скважины № 4227 – 4,4 км;</li> <li>▪ протяжённость выкидного трубопровода от скважины № 4228 – 4,35 км;</li> <li>▪ протяжённость выкидного трубопровода от скважины № 4229 – 3,8 км;</li> <li>▪ протяжённость выкидного трубопровода от скважины № 4233 – 3,85 км;</li> <li>▪ протяжённость выкидного трубопровода от скважины № 4236 – 3,1 км;</li> <li>▪ протяжённость выкидного трубопровода от скважины № 4252 – 3,15 км;</li> <li>▪ протяжённость выкидного трубопровода от скважины № 4253 – 3,2 км;</li> <li>▪ рабочее давление 4,0 МПа;</li> <li>▪ тип прокладки подземный;</li> <li>▪ перекачиваемая среда– нефть+пластовая вода+ попутный нефтяной газ.</li> </ul> <p>Объекты электроснабжения скважин №№ 4222, 4227:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ КТП-6/0,4 кВ;</li> <li>▪ ВЛ-6 кВ (отпайка);</li> <li>▪ протяжённость 0,2 км.</li> </ul> <p>Объекты электроснабжения скважин №№ 4223, 4233:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ КТП-6/0,4 кВ;</li> <li>▪ ВЛ-6 кВ (отпайка);</li> <li>▪ протяжённость 0,1 км.</li> </ul> <p>Объекты электроснабжения скважин №№ 4236, 4252:</p>

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 3 ИЗ 23



		<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ КТП-6/0,4 кВ;</li> <li>▪ ВЛ-6 кВ (отпайка);</li> <li>▪ протяжённость 0,02 км.</li> </ul> <p>Проектом предусмотреть АУКРМ-6 кВ.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Автодороги (вдольтрассовые, подъездные, внутриплощадочные проезды):</li> <li>▪ категория IV-в категории;</li> <li>▪ к площадкам скважин №№ 4222, 4227 протяжённость 0,2 км.</li> </ul> <p>Предусмотреть нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-6 (1945П) до УПН Донецко-Сыртовского месторождения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ протяжённость 11,0 км;</li> <li>▪ рабочее давление 4,0 МПа;</li> <li>▪ тип прокладки подземный;</li> <li>▪ перекачиваемая среда– нефть+пластовая вода+ попутный нефтяной газ.</li> </ul> <p>Состав проектируемых сооружений уточняется при проектировании.</p> <p>Диаметр и толщину стенки трубопроводов определить гидравлическими и прочностными расчетами, при проектировании и согласовать с Заказчиком</p>
12.	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	<p>Сроки начала строительства – 2021 г.</p> <p>Сроки окончания строительства – 2022 г.</p> <p>Ввод объекта в эксплуатацию – 2022 г.</p> <p>Срок эксплуатации объекта – В соответствии с Планом капитальных вложений</p>
13.	Особые условия строительства	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ климатические условия площадки строительства (осадки, температура, снежный покров, сила ветра и др.) – определить проектом по результатам инженерных изысканий;</li> <li>▪ условия по сейсмичности в соответствии с требованиями СП 14.13330 – определить проектом по результатам инженерных изысканий;</li> <li>▪ ландшафтные условия (горная местность, суходол, заболоченность – определить проектом по результатам инженерных изысканий);</li> <li>▪ грунтовые условия площадки строительства (наличие оползневых, многолетнемерзлых, просадочных, карстовых грунтов и т.п.) – определить проектом по результатам инженерных изысканий;</li> <li>▪ наличие стесненных условий и/или производство работ в условиях действующего производства – определить проектом по результатам инженерных</li> </ul>

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 4 ИЗ 23

		<p>изысканий;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ отсутствие в районе строительства транспортных, энергетических систем и коммуникаций связи – определить проектом по результатам инженерных изысканий.</li> </ul> <p>До выполнения работ получить справку от регионального госоргана охраны объектов культурного наследия об отсутствии/наличии в границах земельного участка объектов культурного наследия включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также охранных/защитных зон объектов культурного наследия. При необходимости выполнить историко-культурную экспертизу земельных участков, подлежащих хозяйственному освоению (историко-культурные изыскания) в соответствии с п.1, 3 ст.36 и п.2 ст. 30 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»</p>
14.	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	<p>Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений принять в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» из следующих параметров:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Назначение – сбор продукции скважин.</li> <li>▪ Проектируемый объект не принадлежит к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность.</li> <li>▪ Опасные природные процессы и явления техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство и эксплуатация объекта – определить проектом по результатам инженерных изысканий.</li> <li>▪ В соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ «Об опасных производственных объектах» проектируемый объект относится к категории ОПО.</li> <li>▪ В соответствии со ст. 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», ст. 48_1 п.11 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ уровень ответственности проектируемого объекта – нормальный.</li> <li>▪ Характеристика проектируемых объектов по категориям и классам взрывопожарной и пожарной опасности определить согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 123-ФЗ</li> </ul>

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 5 ИЗ 23

		<p>«Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», ГОСТ 30852.11, ГОСТ 30852.5.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Максимальная автоматизация объекта исключает необходимость постоянного пребывания персонала.</li> </ul> <p>Объект будет являться составной частью действующего ОПО: «Система промышленных трубопроводов Донецко - Сыртовского месторождения», класс опасности II, регистрационный номер А49-01497-0369</p>
15.	Особые требования к проектированию	<p>Проект запросов и заявок на получение ТУ на присоединение к инженерным сетям, на пересечение коммуникаций, на проектирование и примыкание автомобильных дорог, не принадлежащих ПАО «НК «Роснефть» выполняется по отдельному договору.</p> <p>В составе ПД указывать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ расчетные сроки службы и ресурсы проектируемых сооружений;</li> <li>▪ требования к срокам службы применяемого оборудования и технических устройств.</li> </ul> <p>Разработка проекта планировки и проекта межевания территории выполняется по отдельному договору.</p> <p>Выполнить сбор и подготовку ИРД, установленных законодательными и иными нормативными правовыми актами РФ (в том числе техническими и градостроительными регламентами) и которые следует представлять в составе документов, направляемых на государственную экспертизу (помимо документов, указанных в подпункте «б» п. 10 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»).</p> <p>Обеспечить сопровождение и согласование ПД в органах государственной экспертизы проектов.</p> <p>РД согласовать с владельцами пересекаемых сторонних коммуникаций по выданным ТУ на пересечения.</p> <p>Расчеты технологических процессов выполнять с применением сертифицированных программных продуктов</p>
16.	Применение ДТПК	<p>При разработке ПД и РД необходимо руководствоваться следующим перечнем ДТПК:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Методические указания Компании «Свод требований к проектированию объектов наземного обустройства нефтегазовых месторождений» № П1-01.04 М-0010.</li> <li>▪ Инструкция Компании «Унифицированные требования к составу и содержанию раздела</li> </ul>

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 6 ИЗ 23

		<p>проектной документации: «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства» наземной инфраструктуры нефтегазовых месторождений Компании» № П1-01.04 И-00018.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Инструкция Компании «Требования к разработке проектов организации строительства и проектов организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» № П2-01 И-0008.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Инженерная подготовка территории строительства объектов нефтегазовых месторождений» № П1-01.04 М-0087.</li> <li>▪ Стандарт Компании "Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промышленных трубопроводов на объектах ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ" № П1-01.05 С-0038.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Проектирование технологических трубопроводов» № П1-01.04 М-0078.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Единые технические требования. Задвижки клиновые» № П1-01.05 М-0082.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Единые технические требования. Клапан запорный стальной» № П4-06 М-0051.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Единые технические требования. Клапан регулирующий» № П4-06 М-0063.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Единые технические требования. Клапаны и затворы обратные» № П4-06 М-0117.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Единые технические требования. Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 6(10)/0,4 кВ (с НКУ, без НКУ)» № П4-06 М-0087.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Единые технические требования. Устьевое оборудование добывающих и нагнетательных скважин» № П4-06 М-0045.</li> <li>▪ Методические указания Компании. «Единые технические требования. Камеры пуска и приема внутритрубных поточных средств очистки и диагностики» № П1-01.05 М-0094.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Основные принципы проектирования и выбора оборудования распределительных электрических сетей 0,4-110 кВ на производственных объектах Компании» № П2-04 М-0084.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Проектирование автомобильных дорог на месторождениях Компании» № П1-01.03 М-0116.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Единые технические требования. Емкость подземная (с</li> </ul>
--	--	--

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 7 ИЗ 23

		<p>подогревом /без подогрева)» № П4-06 М-0007.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые технические решения. Типовые проектные решения. Обустройство одиночной добывающей скважины» № П1-01.04 ПДТП-0014.</li> <li>▪ Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые технические решения. Типовые проектные решения. Сооружения трубопроводов» № П1-01.04 ПДТП-0037.</li> <li>▪ Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Камеры пуска и приёма внутритрубных поточных средств очистки и диагностики» № П1-01.04 ПДТП-0039.</li> <li>▪ Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Емкость подземная (с подогревом/без подогрева, с насосом/без насоса)» № П1-01.04 ПДТП-0003.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Единые технические требования. Установка дозированной подачи химреагентов» № П4-06 М-0008.</li> <li>▪ Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые технические решения. Технологические эстакады» № П1-01.04 ПДТП-0012.</li> <li>▪ Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Элементы и узлы свайных фундаментов» № П1-01.04 ПДТП-0001.</li> <li>▪ Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Площадки обслуживания, ограждение площадок» № П1-01.04 ПДТП-0005.</li> <li>▪ Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Ограждение узлов запорной арматуры» № П1-01.04 ПДТП-0008.</li> <li>▪ Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые технические решения. Устройство водопропускных труб на автомобильных дорогах» № П1-01.04 ПДТП-0020.</li> <li>▪ Инструкция Компании «Основные принципы проектирования кабельных линий 0,4-110 кВ, выбор силовых и контрольных кабелей на производственных объектах Компании» № П2-04 И-04583.</li> <li>▪ Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Эстакады (кабельные)» № П1-01.04 ПДТП-0004.</li> <li>▪ Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Проекторные мачты» № П1-01.04 ПДТП-0016</li> </ul>
17.	Требования к инженерно-техническим	Инженерно-технические решения разработать в соответствии с ТТП, ТУ и согласовать с

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртвовского месторождения»

СТРАНИЦА 8 ИЗ 23

<p>решениям (в т.ч. системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи)</p>	<p>эксплуатирующими организациями, утвердившими ТУ.</p> <p><b>СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ</b></p> <p>Не требуется.</p> <p><b>СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ</b></p> <p>Разработать раздел «Система водоотведение».</p> <p>Проектирование объектов системы водоотведения выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».</li> <li>▪ СП 32.13330.</li> <li>▪ СП 30.13330,</li> </ul> <p>и в соответствии с ТТП и ИД (ТУ), приложенным к ЗП.</p> <p>Размещение наружных сетей водопровода и канализации под зданиями и сооружениями не допускать, за исключением строительства зданий и сооружений на свайных основаниях на ММГ.</p> <p><b>ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ, КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ</b></p> <p>Не требуется.</p> <p><b>ГАЗОСНАБЖЕНИЕ</b></p> <p>Не требуется.</p> <p><b>АВТОМАТИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ</b></p> <p>При проектировании систем автоматизации технологических процессов руководствоваться действующими законодательными актами, нормативной документацией РФ, а также ЛНД Компании:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ГОСТ 21.208-2013 СПДС «Автоматизация технологических процессов. Обозначения условные приборов и средств автоматизации в схемах»;</li> <li>▪ ГОСТ 21.408-2013 СПДС «Правила выполнения рабочей документации автоматизации технологических процессов».</li> <li>▪ ГОСТ 24.104-2006 ЕСКД «Основные надписи».</li> <li>▪ Стандартом Компании «Построение комплексной информационно-управляющей системы (КИУС) нефтегазодобывающего дочернего общества» № ПЗ-04 С-0001.</li> <li>▪ Положением Компании «Автоматизированные</li> </ul>
--	--

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 9 ИЗ 23

		<p>системы управления технологическими процессами нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам» № ПЗ-04 С-0038.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ПУЭ «правила устройства электроустановок».</li> </ul> <p>и в соответствии с ТПП и ТУ, приложенным к ЗП.</p> <p>Проектом предусмотреть вывод информации от проектируемых объектов на АРМ оператора ЦДНГ-5 (АБК Донецко-Сыртовского месторождения).</p> <p>Подключение проектируемых объектов предусмотреть:</p> <p>Систему телемеханики – АСУ ТП «Регион 4.0».</p> <p>Передачу информации на верхний уровень со скважины выполнить в соответствии с ТУ, приложенным к ЗП.</p> <p>Все электрические и электронные средства систем автоматизации, размещаемые во взрывоопасных зонах технологических объектов, должны применяться только во взрывозащищенном исполнении и иметь уровень взрывозащиты, отвечающий требованиям, ТР ТС 012.</p> <p>Приборы и средства автоматизации, устанавливаемые на открытых площадках, должны иметь соответствующее климатическое исполнение в соответствии с ГОСТ 15150. Для приборов, не имеющих низкотемпературного исполнения, предусмотреть термочехлы для обогрева.</p> <p>Предусмотреть систему заземления приборов и средств автоматизации в соответствии с ПУЭ.</p> <p>Выполнить проектирование комплекса технических средств автоматизации технологических процессов в составе следующих систем:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ система передачи данных и управления;</li> <li>▪ система телемеханики,</li> </ul> <p>Основные решения по автоматизации, структурную схему КТС согласовать с Заказчиком на этапе проведения внутренней экспертизы проекта</p> <p>Разработать в составе проекта раздел «Автоматизация технологических процессов» (автоматизация комплексная, далее система).</p> <p>Функциональные характеристики проектируемой системы и уровень автоматизации технологических процессов принять по классу 2 в соответствии с Положением Компании «Автоматизированная система управления технологическими процессами нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам» № ПЗ-04 С-0038.</p> <p>Предусмотреть интеграцию проектируемой системы</p>
--	--	---

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 10 ИЗ 23

		<p>автоматизированного управления и безопасности технологического объекта.</p> <p>Предусмотреть интеграцию проектируемой системы с системами вышестоящего уровня.</p> <p>РД на систему выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного Кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ, ГОСТ Р 21.1101, ГОСТ 21.408 в объеме разделов согласно п.6.10 Положения Компании «Автоматизированная система управления технологическими процессами нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам» № ПЗ-04 С-0038.</p> <p>Функциональные схемы автоматизации выполнить развернутым способом в соответствии с ГОСТ 21.208, ГОСТ 21.408, при котором на схеме изображают состав и место расположения технических средств автоматизации каждого контура контроля и управления.</p> <p><b>СЛАБОТОЧНЫЕ СИСТЕМЫ И СЕТИ СВЯЗИ</b></p> <p>Провести анализ существующих технических средств, линий и сооружений связи в районе строительства объекта.</p> <p>Выполнить проработку системно-сетевых решений по обеспечению взаимной увязки проектируемых средств, линий и сооружений связи с существующими сетями.</p> <p>Предложения в области связи и технические характеристики оборудования согласовать с Заказчиком.</p> <p><b>ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ</b></p> <p>Разработать раздел «Система электроснабжения».</p> <p>Электроснабжение проектируемых скважин предусмотреть согласно техническим условиям (ТУ) на электроснабжение № 29-08/31-12ту от 31.08.2018 г и № 29-10/26-04ту от 26.10.2018 г.</p> <p>Номенклатуру и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в ПД, согласовать с Заказчиком.</p> <p>Предусмотреть защитное заземление для защиты от поражения электрическим током, прямых ударов молнии, статического электричества в соответствии с ПУЭ.</p> <p>Проектом предусмотреть технический учет электроэнергии</p>
18.	Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции	<p>При проектировании объектов должны применяться СИ отечественного или иностранного производства утвержденного типа, имеющие действующие свидетельства (сертификат) об утверждении типа,</p>

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 11 ИЗ 23



		описание типа к нему и внесенные в Государственный реестр СИ
19.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный.</p> <p>Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат.</p> <p>Предусмотреть требования о технологических решениях, направленных на предотвращение (сокращение) выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, использование малоотходных технологий и экологически эффективных методов обращения с отходами производства и потребления и обеспечивающих соблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.</p> <p>Предусмотреть использование малоотходных, энергосберегающих, экологически чистых технологий.</p> <p>Выполнить расчеты на прочность, деформативность, устойчивость, толщины стенки, скорости коррозии и срока службы трубопровода. Расчеты оформить и хранить в архиве.</p> <p>Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке в соответствии Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании».</p> <p>Антикоррозионную защиту емкостного технологического оборудования выполнить в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита емкостного технологического оборудования» № П2-05.02 ТИ-0002.</p> <p>Технологические процессы производства должны быть максимально автоматизированы с учетом требований Положения Компании «Автоматизированные системы управления технологическими процессами нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам» № П3-04 С-0038.</p> <p>Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.</p> <p>Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения Российских подрядных организаций</p>
20.	Требования к	Разработать разделы «Архитектурные решения»,

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртвовского месторождения»

СТРАНИЦА 12 ИЗ 23

	архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>«Конструктивные и объемно-планировочные решения» в соответствии с ТПП.</p> <p>Окраску объектов выполнить в соответствии с требованиями Методических указаний Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока» № ПЗ-01.04 М-0006 и Методических указаний Компании «Руководство по использованию фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» в делопроизводстве» № ПЗ-01.04 М-0004.</p> <p>Антикоррозионную защиту металлических конструкций выполнить в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании» № П2-05 ТИ-0002</p>
21.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>Разработать в соответствии с действующей НД РФ и ЛНД Компании, практическим пособием «Охрана окружающей природной среды», Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», ГОСТ 56063, ГОСТ Р 56059, ТТ на проектирование (приложение к настоящему ЗП):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды»;</li> <li>▪ Том «Оценка воздействия на окружающую среду»;</li> <li>▪ Том «Расчёт ущерба рыбному хозяйству» (при наличии воздействия на водные объекты и их поймы). Разработанную документацию согласовать с федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства в порядке, установленном Правительством РФ (ст. 50 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»);</li> <li>▪ Том «Проект рекультивации нарушенных земельных участков и почвенного покрова» разработать в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 г. № 800</li> </ul>
22.	Требования энергетической эффективности, оснащённости зданий, строений и сооружений	<p>Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов», с</p>

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 13 ИЗ 23

	приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>отражением в проекте итоговых первичных сведений по проектируемому объекту в формате приложений к ГОСТ Р 51379.</p> <p>Разработку раздела выполнить согласно требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».</p> <p>Предусмотреть учет энергозатрат на собственные нужды предприятия.</p> <p>Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов</p>
23.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>Раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» разработать в соответствии с законодательными и нормативно-правовыми актами РФ, нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с ИД, выданными территориальным управлением МЧС РФ.</p> <p>В разделе привести Мероприятия по ликвидации возможных аварий при строительстве и эксплуатации объекта.</p> <p>Привести классификацию объектов на классы в соответствии с СП 132.13330 в зависимости от вида и размеров ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имуществу в случае реализации террористических угроз</p>
24.	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	<p>Проект разработать в соответствии с действующей нормативной документацией РФ, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого уровня, включая ЛНД Компании:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Положение Компании «Организация пожарной охраны на объектах Компании» № ПЗ-05 С-0119;</li> <li>▪ Методические указания Компании «Оснащение средствами пожаротушения, пожарной техникой и другими ресурсами для целей пожаротушения объектов Компании» № ПЗ-05 М-0072.</li> </ul> <p>Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с ТТП.</p> <p>ПС и АСПТ разработать в соответствии с ТТП</p>

25.	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда	<p>В составе раздела ПД «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений» разработать главы «Промышленная безопасность» и «Охрана труда и санитарно-гигиенические требования» в соответствии с ТПП.</p> <p>Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными актами, нормативно правовыми документами РФ</p>
26.	Требования по обеспечению безопасности объекта	Не требуется
27.	Требования к организации строительства и работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства	<p>Разработать разделы «Проект организации строительства» в соответствии с Инструкцией Компании «Требования к разработке проектов организации строительства и проектов организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» № П2-01 И-0008.</p> <p>В составе ПОС указать способ подключения строительной площадки к источнику электроэнергии на время строительства.</p> <p>При разработке ПОС необходимо выделить этапы организации строительства. При выполнении раздела ПОС необходимо определить продолжительность строительства каждого этапа и выполнить разбивку календарного плана согласно этапов организации строительства</p>
28.	Требования к разработке сметной документации	<p>Сметную документацию разработать на основании требований приведенных в составе приложения 1 «ИД для разработки сметной документации в составе проектной и рабочей документации» настоящего ЗП.</p> <p>При разработке сметной документации использовать минимальные из нескольких вариантов расценок по основным (ценообразующим) видам работ</p>
29.	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов	<p>На всех этапах проектирования формировать перечень оборудования и материалов по следующей схеме:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Используя данные о имеющихся СВЗ/НВЛ Заказчика (см. раздел 30 настоящего ЗП).</li> <li>2. Используя действующие преискурантные договора на поставку МТР (см. раздел 31 настоящего ЗП).</li> <li>3. Используя утверждённую ТЗД (в соответствии с перечнем ДТПК, приведенном в разделе 16</li> </ol>

		<p>настоящего ЗП).</p> <p>4. Используя данные о рыночной цене МТР, не учтенных СВЗ/НВЛ/прейскурантными договорами.</p> <p>Оборудование, приведенное в перечне, и его технические характеристики подлежат обоснованию в ПД.</p> <p>При выборе оборудования и материалов должны учитываться:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ соответствие действующим стандартам в области нефтегазодобычи;</li> <li>▪ качественные показатели оборудования и материалов;</li> <li>▪ требования обязательной сертификации;</li> <li>▪ простота эксплуатации и ремонта, наличие положительного опыта эксплуатации.</li> </ul> <p>При прочих равных условиях преимущество по включению в перечень оборудования и материалов должны иметь оборудование и материалы, выпускаемые отечественными производителями.</p> <p>При выборе оборудования и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ исключить дополнительные и необоснованные требования, приводящие к увеличению их стоимости, а также требования, ограничивающие конкуренцию производителей;</li> <li>▪ минимизировать вариативность применяемого оборудования и материалов</li> </ul>
30.	Применение СВЗ и НВЛ	Не требуется
31.	Применение прейскурантных договоров	Не требуется
32.	Требования по формированию и выдаче документации для закупочных процедур	<p>Документация для закупочных процедур формируется в соответствии с Методическими указаниями Компании «Порядок разработки опросных листов и технических требований на оборудование для объектов обустройства нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений компании» № П1-01.04 М-0016.</p> <p>Предоставить спецификации, ТТ и ОЛ (в составе ПД – предварительные, в составе РД – окончательные) на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления без указания конкретных производителей оборудования.</p> <p>В составе РД отдельной книгой собрать ССО. В ССО поставки Заказчика должно быть разделение на «Материалы» и «Оборудование».</p>

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 16 ИЗ 23

		<p>Оформить отдельной книгой сборник ОЛ и ТТ и задания заводам-изготовителям.</p> <p>Обеспечить применение кодировки материалов и оборудования по номенклатурным справочникам (ЕТТ)</p>
33.	Требования по применению новых технологий	<p>При разработке ПД учесть применение в конструкциях качественно новых и эффективных материалов, оборудования, технологий, и решений используемых в области капитального строительства, с приведением технико-экономического обоснования.</p> <p>Решения не должны приниматься в ущерб надежности, безопасности и долговечности проектируемых объектов.</p> <p>Требования к процессу организации внедрения испытанной новой техники и технологии устанавливаются в соответствии с Положением Компании «Об организации работы научно-технического совета ПАО «НК «Роснефть» № П4-02 Р-0005.</p> <p>В рамках импортозамещения предпочтение к применению технологии отечественного производства</p>
34.	Материалы, предоставляемые Заказчиком	<p>Для выполнения ПИР к настоящему ЗП приложены отдельными приложениями следующие ИД:</p> <p>Приложение 1 (отдельными файлами):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ установленные (ключевые) ИД, ИРД для разработки проектной продукции;</li> <li>▪ ИД для разработки ПОС, проекта организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства;</li> <li>▪ ИД для разработки сметной документации в составе проектной и рабочей документации.</li> </ul> <p>Приложение 2 – ТТП.</p> <p>Приложение 3 – ТЗ на ИИ.</p> <p>Приложение 4 – ТУ на электроснабжение.</p> <p>Приложение 5 – ТУ на водоснабжение, водоотведение.</p> <p>Приложение 6 – Типовые ТУ к проектируемым проездам на производственные объекты, принадлежащие АО «Оренбургнефть» и на примыкания проектируемых проездов к существующей транспортной сети.</p> <p>Учесть решения проектов:</p> <p>№ 1945П «Сбор нефти и газа со скважины №4039 Донецко-Сыртовского месторождения»,</p> <p>№ 5272П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 7, 8, 9 Донецко-Сыртовского месторождения»</p>
35.	Состав	Выполнить защиту ПД у Заказчика в рамках НТС.

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 17 ИЗ 23

	демонстрационных материалов	<p>Результат защиты закрепить Протоколом.</p> <p>Представить материалы для защиты проектных решений в форме презентации, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Эскизы, схемы и графики планировочных, компоновочных решений и технико-экономических показателей с текстовым описанием принятых решений;</li> <li>▪ Генеральный план проектируемого объекта;</li> <li>▪ Схему обустройства месторождения, с выделением географического размещения проектируемого объекта с приложением физических объемов обустройства, наименований объектов СМР;</li> <li>▪ Решения по организации строительства (сведения по этапам выполнения СМР и их составу);</li> <li>▪ Технологическую схему совмещенную со схемой автоматизации, а также описание выбранных способов организации связи и передачи данных от проектируемых объектов;</li> <li>▪ Схемы переходов проектируемыми коммуникациями естественных и искусственных преград с текстовым описанием и обоснованием принятых решений;</li> <li>▪ В случае если объект является предметом экологической экспертизы подготовить демонстрационные материалы для проведения общественных обсуждений материалов ОВОС.</li> </ul> <p>Предоставить оценку эффекта от применения ДТПК (оценку выполнить в соответствии с действующими Корпоративными процедурами) в части снижения стоимости МТР и СМР</p>
36.	Требования к составу и оформлению проектной и рабочей документации	<p>ПД разработать в соответствии с действующими законодательными актами, нормативными документами РФ, ЛНД Компании в области капитального строительства, в том числе в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>Разработать РД в соответствии с государственными стандартами системы ПД для строительства, в том числе ГОСТ Р 21.1101.</p> <p>В составе каждого разрабатываемого раздела ПД следует представлять перечень нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.</p> <p>Оформление ПД и РД должно осуществляться в соответствии с требованиями законодательства РФ и ЛНД Компании в области капитального</p>

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 18 ИЗ 23

		<p>строительства:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Принципы классификации Компании «Система идентификации проектных документов» № П2-01 ПК-0003.</li> <li>▪ Принципы классификации Компании «Система идентификации объектов инфраструктуры нефтегазодобычи и разрабатываемых на их строительство проектов» № П2-01 ПК-0004.</li> <li>▪ Методические указания Компании «Требования к предоставлению информации при передаче проектных документов» № П3-04 М-0019</li> </ul>
37.	Порядок сдачи работ	<p>После получения положительного заключения государственной экспертизы выдать откорректированную по замечаниям экспертизы:</p> <p>ИИ: 2 экземпляра на бумажном носителе, 1 экземпляр на электронном носителе;</p> <p>ПД: 4 экземпляра на бумажном носителе, 1 экземпляр на электронном носителе.</p> <p>РД: 4 экземпляра на бумажном носителе, 1 экземпляр на электронном носителе.</p> <p>Генпроектировщик передает проектно-сметную документацию Заказчику по накладной по месту нахождения Заказчика.</p> <p>Один экземпляр проектной продукции выпустить в электронном формате в соответствии с приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 12.05.2017 №783/пр «Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий и проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства»</p>
38.	Требования к передаче готовых материалов на электронных носителях	<p>Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>Сметную документацию предоставить в редактируемом формате MS Excel, не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader) и универсальном формате XML для возможности прочтения программой «Гранд-смета».</p> <p>Чертежи предоставить в формате DWG (AutoCAD) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставить в формате (MS Excel 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat</p>



		<p>Reader).</p> <p>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>Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW.</p> <p>На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования ПД (и РД) документации, Заказчика, проектировщика, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается аналогичная маркировка.</p> <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания с гиперссылками на разделы комплектов документации.</p> <p>Состав и содержание диска должны соответствовать 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>Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7/8/10.</p> <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания с гиперссылками на разделы комплектов документации</p>
39.	Перечень согласований с государственными надзорными органами	<p>Обеспечить соответствие приведенных в ПД технических решений требованиям актуальной нормативной документации, законодательных и нормативных правовых актов РФ, действующих на дату окончания проектирования и передачу документации на государственные экспертизы.</p> <p>Обеспечить участие в сопровождении и технической поддержке при проведении государственной экспертизы в совместно с Заказчиком, в соответствии с Положением об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05.03.2007</p>

		<p>№ 145.</p> <p>Проектировщик на основании выданной доверенности выступает от имени Заказчика при обращении в органы Государственной экспертизы, с заявлением о проведении Государственной экспертизы объекта с правом заключения, изменения, исполнения, расторжения договора на проведение государственной экспертизы, а также предоставления необходимых документов, расчётов, пояснений.</p> <p>В случае необходимости обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного экспертного заключения Государственной экологической экспертизы, в соответствии со ст.10 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».</p> <p>Перечень дополнительных согласований и экспертиз в государственных региональных органах:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ Территориальное управление Федерального агентства водных ресурсов (ст.28 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ).</li><li>▪ Территориальное управление Федерального агентства по рыболовству</li></ul>
--	--	--

## ПРИЛОЖЕНИЯ:

Таблица 1




Перечень Приложений к ЗП

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	<p>Протокол ЦКР Роснедр по УВС № 6590 от 12.10.2016 г. «Дополнение к технологической схеме разработки Донецко-Сыртовского газонефтяного месторождения Оренбургской области»;</p> <p>Акт ППО;</p> <p>Предварительная схема площадок и трасс;</p> <p>Схема сбора нефти и газа Донецко-Сыртовского месторождения;</p> <p>Схема системы ППД Бобровского месторождения;</p> <p>ИД для разработки ПОС, проекта организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства;</p> <p>ИД для разработки сметной документации в составе проектной и рабочей документации</p>	Приложено отдельным файлом в формате PDF
2	ТТ на проектирование	Приложено отдельным файлом в формате PDF
3	ТЗ на ИИ	Приложено отдельным файлом в формате PDF
4	ТУ на электроснабжение	Приложено отдельным файлом в формате PDF
5	ТУ на водоснабжение, водоотведение	Приложено отдельным файлом в формате PDF
6	Типовые ТУ к проектируемым проездам на производственные объекты, принадлежащие АО «Оренбургнефть» и на примыкания проектируемых проездов к существующей транспортной сети	Приложено отдельным файлом в формате PDF

«Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

СТРАНИЦА 22 ИЗ 23

## СОГЛАСОВАНО:

<p>Начальник управления наземных сооружений АО «Оренбургнефть» Мишин Н.Н.</p>	 (подпись) « 27 » 11 20_ г.
<p>Начальник отдела планирования и организации проектных работ АО «Оренбургнефть» Ефимова С.А.</p>	 (подпись) « 26 » 11 20_ г.
<p>Начальник отдела планирования обустройства АО «Оренбургнефть» Данилов С.А.</p>	 (подпись) « _ » _ 20_ г.
<p>Ответственный за ДТЭК ООО «СамараНИПИнефть» Начальник бюро ГИП ООО «СамараНИПИнефть» Онищенко А.И.</p>	 (подпись) « 20 » 11 20_ г.
<p>Главный инженер проекта ООО «СамараНИПИнефть» Аверьянов А.А.</p>	 (подпись) « _ » _ 20_ г.

Приложение №1 к Дополнительному соглашению № \_\_\_\_\_ к договору  
№ \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**СОГЛАСОВАНО**  
Главный инженер  
ООО «СамараНИПИнефть»



\_\_\_\_\_ Д.В. Кашаев  
\_\_\_\_\_ 2020 г.

**УТВЕРЖДАЮ**  
Заместитель генерального директора  
по перспективному планированию  
и развитию производства  
АО «Оренбургнефть»



\_\_\_\_\_ А. В. Кудряшов

\_\_\_\_\_ 2020 г.

**ИЗМЕНЕНИЕ №1**  
**В ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**  
по объекту № 6035П

«Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовская (2-я нитка)»

Наименование пункта задания на проектирование	Дополнение к заданию на проектирование
1. Основание для проектирования	<p><b>Читать в следующей редакции:</b> Бизнес-план АО «Оренбургнефть».</p> <p>Технические требования на проектирование «Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения», утвержденные заместителем генерального директора по развитию производства АО «Оренбургнефть» Кудряшовым А.В.</p> <p>Изменение к техническим требованиям на проектирование № 1 «Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения», утвержденные заместителем генерального директора по перспективному планированию и развитию производства АО «Оренбургнефть» Кудряшовым А.В.</p> <p>Протокол ЦКР Роснедр по УВС № 7260 от 10.09.2018 г. «Дополнение к технологической схеме разработки Бобровского газонефтяного месторождения Оренбургской области».</p> <p>Протокол ТС № 2/11 от 17.11.2020 г. «Организация проектно-исследовательских работ по объекту: «Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовского месторождения»»</p>
11. Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	<p><b>Читать в следующей редакции:</b> Основной состав проектируемых сооружений выполнить в соответствии с п. 4.3.2 Изменения к Техническим требованиям на проектирование № 1.</p> <p>Основные технико-экономические показатели объекта уточнить при проектировании</p>
17. Требования к инженерно-техническим решениям (в т.ч. системам электро-снабжения, водоснабжения, водоотведения, тепло-снабжения, вентиляции, кондицио-	<p>Инженерно-технические решения разработать в соответствии с ТТП, ТУ и согласовать с эксплуатирующими организациями, утвердившими ТУ.</p> <p><b>СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ</b> Не требуется.</p> <p><b>СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ</b> Разработать раздел «Система водоотведение».</p> <p>Проектирование объектов системы водоотведения выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и во-</li> </ul>

нирования, газоснабжения, автоматизации, связи)	доотведении». <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ СП 32.13330.</li> <li>▪ СП 30.13330,</li> </ul> и в соответствии с ТТП и ИД (ТУ), приложенным к ЗП. <b>ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЯ, КОНДИЦИОНИРОВАНИЕ ВОЗДУХА.          ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ</b> Не требуется. <b>ГАЗОСНАБЖЕНИЕ</b> Не требуется. <b>АВТОМАТИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ</b> Не требуется. <b>СЛАБОТОЧНЫЕ СИСТЕМЫ И СЕТИ СВЯЗИ</b> Не требуется. <b>ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ</b> Не требуется
---	--

**ПРИЛОЖЕНИЯ:**

<b>Приложение № 1</b>	Изменение к техническим требованиям на проектирование № 1
-----------------------	---

**СОГЛАСОВАНО:**

Начальник управления по проектно-изыскательским работам АО «Оренбургнефть» Мишин Н.Н.	 _____ (подпись) «__» _____ 2020 г.
Начальник отдела организации проектно-изыскательских работ АО «Оренбургнефть» Данилов А.С.	 _____ (подпись) «__» _____ 2020 г.
Главный инженер проекта – руководитель проектной группы ООО «СамараНИПИнефть» Скородумов О.Б.	 _____ (подпись) «__» _____ 2020 г.
Главный инженер проекта ООО «СамараНИПИнефть» Семенова Ю.Г.	 _____ (подпись) «__» _____ 2020 г.



**Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):**

1. Условия пользования недрами, на 6 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 2 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 2 л.;
6. Документ на 2 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр; геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним; обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке; сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых); наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения          -  
(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо  
органа, выдавшего лицензию  
Заместитель начальника Приволжскнедра

(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Ларин Евгений Владимирович

Подпись

М. п., дата 29.03.2019



## УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

### 1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: **Акционерное общество «Оренбургнефть».**
- 1.2. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: **Донецко-Сыртовское месторождение.** Территория расположения участка недр: **Оренбургская область.**
- 1.3. Вид пользования недрами: **добыча нефти и газа.**
- 1.4. Наименование основных (преобладающих) видов полезных ископаемых (группировки полезных ископаемых), содержащихся в пределах предоставленного участка недр: **углеводородное сырье.**
- 1.5. Орган, предоставивший лицензию: **Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу.**
- 1.6. Основание предоставления права пользования недрами: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.**
- 1.7. Основание оформления лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 11.03.2019 № 52-пр/Л (приложение № 2 к лицензии).**

### 2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема расположения участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии.

### 3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с использованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с использованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после утверждения проекта проведения указанных работ.

### 4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

- 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:

- 4.1.1.** подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **сроки не установлены и определяются Пользователем недр необходимостью проведения работ;**
- 4.1.2.** представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **сроки не установлены и определяются Пользователем недр необходимостью проведения работ;**
- 4.1.3.** подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **сроки не установлены, и определяются Пользователем недр необходимостью проведения работ;**
- 4.1.4.** представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **сроки не установлены и определяются Пользователем недр необходимостью проведения работ;**
- 4.1.5.** подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **действует «Дополнение к технологической схеме разработки Донецко-Сыртовского газонефтяного месторождения Оренбургской области».**
- 4.2.** Сроки начала проведения:
- 4.2.1.** геологического изучения недр: **не установлены;**
- 4.2.2.** разведки месторождения полезных ископаемых: **не установлены.**
- 4.3.** Срок ввода месторождения в разработку: **месторождение введено в разработку в 1990 году.**
- 4.4.** Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.
- 4.5.** Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных

подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **не позднее, чем за один год** до планируемого срока завершения отработки месторождения.

#### **5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения**

Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ, в случае необходимости их проведения, с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр и (или) по разведке месторождения.

#### **6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

**6.1.** Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами: **разовый платеж не предусмотрен.**

**6.2.** Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:

**6.2.1.** на стадии поисков и оценки (за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений) по следующим ставкам: **не установлены;**

**6.2.2.** на стадии разведки, за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации: **не установлены.**

**6.3.** Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

#### **7. Согласованный уровень добычи минерального сырья**

Уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

#### **8. Право собственности на добытое минеральное сырье**

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

## **9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования**

- 9.1.** Первичная и интерпретированная геологическая информация о недрах, полученная Пользователем недр при проведении работ на участке недр, подлежит представлению Пользователем недр в установленном порядке в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды.
- 9.2.** Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в установленном порядке в государственные специализированные хранилища.
- 9.3.** Со дня представления геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды право собственности на материальный носитель, содержащий геологическую информацию о недрах, переходит к Российской Федерации.
- 9.4.** Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.
- 9.5.** Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 14 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

**10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

**10.1.** Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

**10.2.** Пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых.

**11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Условия прекращения права пользования участком недр в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» **не предусмотрены.**

**12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

**12.1.** Нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пункте 9.5 настоящих Условий пользования недрами.

**12.2.** Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами: **платежи не установлены.**

**12.3.** Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации.

**12.4.** Нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 и разделе 5 настоящих Условий пользования недрами в части:

**12.4.1.** срока начала проведения геологического изучения недр: **сроки начала геологического изучения не установлены;**

**12.4.2.** срока начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: **сроки начала разведки не установлены;**

Приложение № 1 к лицензии ОРБ 03183 НЭ

**12.4.3.** сроков и объемов выполнения буровых, горных и геофизических работ: **не установлены.**

**12.5.** Нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части:

**12.5.1.** срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых: **месторождение введено в разработку;**

**12.5.2.** уровня добычи полезных ископаемых.

### **13. Дополнительные условия**

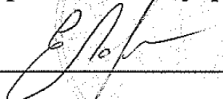
**13.1.** Условия, содержащиеся в технико-экономических предложениях победителя конкурса на право пользования участком недр: **не установлены.**

**13.2.** Условия, предусмотренные Правительством Российской Федерации в отношении порядка пользования участком недр федерального значения: **не установлены.**

**13.3.** Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев): **не предусмотрены.**

**13.4.** Иные условия: **не установлены.**

**И.о. заместителя начальника  
Департамента по недропользованию  
по Приволжскому федеральному округу**

  
\_\_\_\_\_ **Е.В. Ларин**

Приложение № 2 к лицензии ОРБ 03183 НЭ



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ (РОСНЕДРА)  
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

## Приказ

11.03.2019№ 52-нп/с

Самара

**О переоформлении лицензий на пользование участками недр**

В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах», пунктами 63, 83 Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по исполнению государственных функций по осуществлению выдачи, оформления и регистрации лицензий на пользование недрами, внесения изменений и дополнений в лицензии на пользование участками недр, а также переоформления лицензий и принятия, в том числе по представлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования и иных уполномоченных органов, решений о досрочном прекращении, приостановлении и ограничении права пользования участками недр, утвержденного приказом Минприроды России от 29 сентября 2009 г. № 315 и на основании рекомендаций Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Приволжского федерального округа, отнесенным к полномочиям Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (протокол от 07.03.2019 № 970), п р и к а з ы в а ю:

1. Переоформить лицензии ОРБ 02988 НР, ОРБ 03102 НЭ, ОРБ 16068 НР, ОРБ 02925 НЭ, ОРБ 15966 НР, ОРБ 02910 НР, ОРБ 02933 НР, ОРБ 02989 НР, ОРБ 03100 НР, ОРБ 02957 НР, ОРБ 02929 НР, ОРБ 03078 НР, выданные ПАО «Оренбургнефть», на АО «Оренбургнефть».

2. Отделу геологии и лицензирования Приволжскнедра по Оренбургской области обеспечить:

- оформление, государственную регистрацию и выдачу АО «Оренбургнефть» лицензий на право пользования недрами;
- направление копий лицензий в соответствующий фонд геологической информации.

3. Ответственность за исполнение настоящего приказа возложить на начальника отдела геологии и лицензирования Приволжскнедра по Оренбургской области Фомина И.Л.

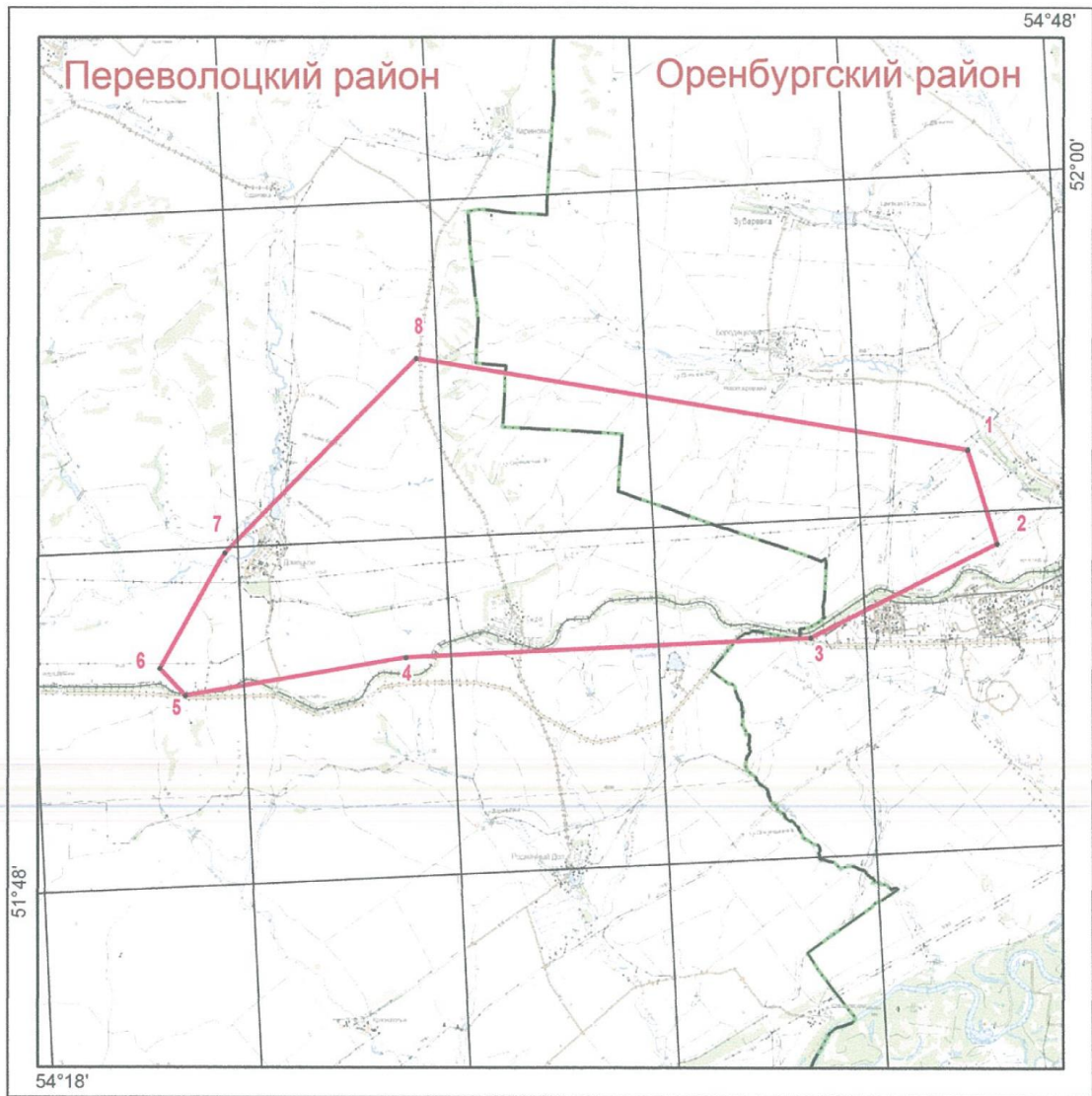
И.о. заместителя начальника

Е.В. Ларин

Приложение №3 к лицензии ОРБ 03183 НЭ

## СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА

Масштаб 1:200 000



— - граница Донецко-Сыртовского участка недр

◆<sup>1</sup> - угловые точки



Приложение №3 к лицензии ОРБ 03183 НЭ**Пространственные границы и статус участка недр**

Границы участка недр по площади ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	51	55	06	54	45	12
2	51	53	24	54	45	54
3	51	51	54	54	40	24
4	51	51	54	54	28	42
5	51	51	24	54	22	18
6	51	51	54	54	21	36
7	51	53	54	54	23	36
8	51	57	12	54	29	24

**Верхняя граница:** нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков;

**Нижняя граница:** 3950 м.

**Статус участка недр:** горный отвод.

**Площадь участка недр составляет:** 190,85 кв. км.

И.о. заместителя начальника  
Приволжскнедра



Е.В. Ларин



Форма № Р50007

**Лист записи  
Единого государственного реестра юридических лиц**

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ"**

*полное наименование юридического лица*

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1 0 2 5 6 0 1 8 0 2 3 5 7

**внесена запись о государственной регистрации изменений, внесенных в учредительные документы юридического лица, связанных с внесением изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ, на основании заявления**

"13" ноября 2018 года  
(число) (месяц прописью) (год)

за государственным регистрационным номером (ГРН)

2 1 8 5 6 5 8 4 6 8 9 5 0

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3

**Сведения о наименовании юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц**

1	Организационно-правовая форма	Непубличные акционерные общества
2	Полное наименование юридического лица на русском языке	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ"
3	Сокращенное наименование юридического лица на русском языке	АО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ"
4	ИНН	5612002469
5	КПП	560301001

**Сведения о заявителях при данном виде регистрации**

6	Вид заявителя	Руководитель постоянно действующего исполнительного органа
<i>Данные заявителя, физического лица</i>		
7	Фамилия	ХУДЯКОВ
8	Имя	ДЕНИС
9	Отчество	ЛЕОНИДОВИЧ
10	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	860401934311
11	ИНН ФЛ по данным ЕГРН	860401934311

Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный

1

## реестр юридических лиц

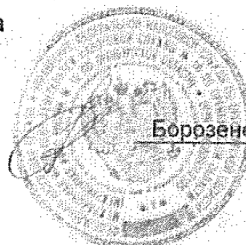
		1
12	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД. ДОКУМЕНТЫ
13	Дата документа	06.11.2018
14	Документы представлены	на бумажном носителе
		2
15	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
16	Дата документа	21.08.2018
17	Документы представлены	на бумажном носителе
		3
18	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
19	Номер документа	322966
20	Дата документа	23.10.2018
21	Документы представлены	на бумажном носителе
		4
22	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ
23	Дата документа	01.11.2018
24	Документы представлены	на бумажном носителе
		5
25	Наименование документа	ПРОТОКОЛ
26	Номер документа	46
27	Дата документа	08.10.2018
28	Документы представлены	на бумажном носителе
		6
29	Наименование документа	ПРОТОКОЛ О ГОЛОСОВАНИИ
30	Документы представлены	на бумажном носителе
		7
31	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
32	Номер документа	02010906
33	Дата документа	09.01.2018
34	Документы представлены	на бумажном носителе
		8
35	Наименование документа	УВЕДОМЛЕНИЕ
36	Дата документа	29.09.2011
37	Документы представлены	на бумажном носителе
		9
38	Наименование документа	ПИСЬМО
39	Номер документа	ТБ-22-2-5/15771
40	Дата документа	03.04.2018
41	Документы представлены	на бумажном носителе

Межрайонная инспекция Федеральной  
Лист записи выдан налоговым органом налоговой службы №10 по Оренбургской  
области

наименование регистрирующего органа

"13" ноября 2018 года  
(число) (месяц прописью) (год)

Начальник отдела



Борозенец Светлана Анатольевна  
Подпись, Фамилия, инициалы

Приложение № 5 к лицензии ОРБ 03183 НЭ



МИНИСТЕРСТВО РОССИИ  
 ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА  
 МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ  
 ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ  
 ПО КРУПНЕЙШИМ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКАМ № 2  
 МПН ФНВ, Россия по крупнейшим налогоплательщикам  
 ЗАМЕСТИТЕЛЬ НАЧАЛЬНИКА ИНСПЕКЦИИ  
 Адрес: Москва, 117 019, ул. Мухоморова, д. 15  
 Телефон: (495) 913-08-62

АО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»

ул. Магистральная, д. 2, г. Бузулук,  
Оренбургская обл., 461046

07-10/15214

На №

О направлении уведомления о постановке  
на учет

Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам № 2 в связи с внесением 13.11.2018 в ЕГРЮЛ запись об изменении наименования АО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ» ИНН 5612002469 КПП 997250001, направляет Уведомление о постановке на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Государственный советник  
Российской Федерации 2 класса

Н.И. Михеева

А.В. Пискунова  
(495) 913-08-62

Приложение № 5 к лицензии ОРБ 03183 НЭ

Форма № 9-КНУ

МИНИСТЕРСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
 ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА  
 Межрегиональная инспекция  
 Федеральной налоговой службы  
 по крупнейшим налогоплательщикам № 2  
 (ИНН по Оренбургской области)

№ \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_

**УВЕДОМЛЕНИЕ  
 О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА В  
 КАЧЕСТВЕ КРУПНЕЙШЕГО НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКА**

Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по  
 крупнейшим налогоплательщикам № 2

9	9	7	2
---	---	---	---

*(наименование инспекции ФНС России с ее кодом)*

сообщает, что АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ", ОГРН: 1025601802357

*(наименование юридического лица, ОГРН)*

состоящее на учете по месту своего нахождения  
 в Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по  
 Оренбургской области

5	6	0	3
---	---	---	---

*(наименование инспекции ФНС России с ее кодом)*

имеющее

ИНН КНП

5	6	1	2	0	0	2	4	6	9
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

5	6	0	3	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлено на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика

**04.04.2018**

*(число, месяц, год постановки)*

с кодом причины постановки на учет (КПП)

9	9	7	2	5	0	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Код ОКТМО

5	3	7	1	2	0	0	0
---	---	---	---	---	---	---	---

Заместитель начальника Межрегиональной  
 инспекции Федеральной налоговой службы  
 по крупнейшим налогоплательщикам №2



Н. И. Михеева

**СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР****Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:**

Район (районы): Переволоцкий и Оренбургский.

Субъект Российской Федерации: Оренбургская область.

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3 к настоящей лицензии.

Особо охраняемые природные территории в пределах участка отсутствуют.

**Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним.**

Донецко-Сыртовское газонефтяное месторождение открыто в 1974 году, введено промышленную разработку в 1997 году.

В региональном тектоническом плане месторождение расположено в восточной платформенной части Оренбургской области в пределах Восточно-Оренбургского валоподобного поднятия, которое на востоке граничит с Предуральским прогибом, на западе – с Бузулукской впадиной, на юге примыкает к Соль-Илецкому сводовому поднятию.

Промышленная нефтегазоносность установлена в отложениях: филипповского горизонта нижней перми (пласт Р<sub>3</sub>), турнейского яруса нижнего карбона (пласты Т<sub>0</sub> и Т<sub>1</sub>), франского яруса верхнего девона (пласты Дк<sub>т2</sub> и Дк<sub>т3</sub>), живетского яруса (пласт Д<sub>3</sub>) и эйфельского яруса (пласты Д<sub>5-1a</sub>, Д<sub>5-1</sub>, Д<sub>5-2</sub>) среднего девона.

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	АВС1 геол/ извл.	С2 геол/ извл.
Донецко-Сыртовское месторождение	нефть	тыс. т	27864/12647	8415/3659
	свободный газ	млн. м <sup>3</sup>	-	740

**Обзор работ, проведенных ранее на участке недр:**

№	Гос. рег. номер	Дата гос. рег.	Объект работ	Исполнитель	Сроки работ	Сроки отчета
1	23-03-6/6	№ 9621	Проведение обработки и интерпретации сейсморазведочных материалов МОГТ ЗД на Донецко-Сыртовском месторождении	ООО Парадайм геофизикал Сервис	2003г. - 2004г.	2005г.

Приложение № 6 к лицензии ОРБ 03183 НЭ

2	23-06-19/2	№ 9830	Пересчет запасов нефти и газа и ТЭО КИН Донецко-Сыртовского месторождения Оренбургской области	ООО ТННЦ	2005г. – 2006г.	2008г.
---	------------	--------	--	----------	-----------------	--------

(в соответствии с Государственным реестром работ по геологическому изучению недр, хранящемся в Российском Федеральном геологическом фонде по состоянию на 01.01.2016 г.)

Оперативный подсчет запасов по залежи пласта Дкт<sub>3</sub> франского яруса Сыртовского участка Донецко-Сыртовского месторождения, протокол ГКЗ Роснедр №03-18/306-пр от 23.06.2015г.

**Сведения о действующих технических проектах и иной проектной документации по состоянию на 04.04.2016**

Этап освоения	Наименование проекта или указание на его отсутствие	Реквизиты документа (протокола, согласования, экспертизы)	Начало работ	Окончание работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	нет	нет	нет	-
Разведка месторождений	нет	нет	нет	нет
Разработка месторождений и иные виды пользования недрами	«Дополнение к технологической схеме разработки Донецко-Сыртовского газонефтяного месторождения Оренбургской области»	Протокол заседания ЦКР Роснедр по УВС № 6158 от 24.12.2014г.	2014	2120

**Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, по сведениям, отраженным в Государственном балансе запасов по состоянию на 01.01.2015:**

Объем накопленной добычи нефти составляет 1727 тыс. т.

Приложение № 7 к лицензии ОРБ 03183 НЭ**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ УЧАСТКОМ НЕДР**

№ №	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии на право пользования недрами	Дата предоставления	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1	ПО «Оренбургнефть»	ОРБ 00168 НЭ	08.06.1993	п.19 «Положение о порядке лицензирования пользования недрами» №3314 от 15.07.1992	11.07.1997	Переоформление
2	ОАО «Оренбургнефть»	ОРБ 00650 НЭ	11.07.1997	Статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»	08.04.2016	Переоформление
3	ПАО «Оренбургнефть»	ОРБ 02925 НЭ	08.04.2016	Статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»	-	Переоформление



Приложение №8 к лицензии ОРБ 03183 НЭ**КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР**

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Оренбургнефть»
Сокращенное наименование юридического лица	АО «Оренбургнефть»
Адрес местонахождения	461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2
ОГРН	1025601802357
ИНН	5612002469
КПП	560301001
Телефон	8 (35342) 7-36-70, 8 (35342) 7-70-80
Электронный адрес (e-mail)	orenburgneft@rosneft.ru
Представитель, должность	Генеральный директор
Представитель, ФИО	Худяков Денис Леонидович



Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных  
отношений Оренбургской области

(наименование органа, выдавшего лицензию)

## ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

О Р Б

серия

0 5 8 2 2

номер

В 2

вид лицензии

Выдана АО «Оренбургнефть»  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший  
данную лицензию)

в лице генерального директора Худякова Дениса Леонидовича  
(Ф.И.О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи подземных  
вод с целью питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения  
УПН Донецко-Сыртовского месторождения

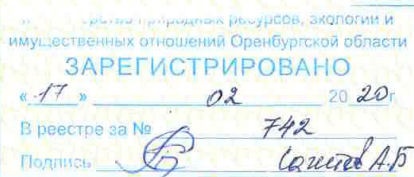
Участок недр расположен в 20 км к северо-западу от г.Оренбурга,  
(наименование населенного пункта,  
Переволоцкий и Оренбургский районы Оренбургской области  
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 1, 3  
(номер приложения)

Участок недр имеет статус горного отвода  
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 17.02.2015  
(число, месяц, год)

Место штампа  
государственной регистрации



**Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):**

1. Условия пользования недрами, на 7 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах» на 2 л.;
3. Схема расположения участка недр на 1 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 1 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие:
  - местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
  - геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залелей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
  - обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
  - сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
  - наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения \_\_\_\_\_  
(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо  
органа, выдавшего лицензию

Министр природных ресурсов, экологии  
(должность, Ф.И.О. лица, подписавшего лицензию)  
и имущественных отношений  
Оренбургской области

Подпись \_\_\_\_\_ А.М. Самбурский

М. п., дата \_\_\_\_\_

Приложение № 1  
к лицензии ОРБ № 05822 ВЭ

**Лицензионное соглашение  
об условиях пользования участком недр местного значения  
для разведки и добычи подземных вод с целью питьевого и хозяйственно-  
бытового водоснабжения УПН Донецко-Сыртовского месторождения**

**1. Общие положения**

1.1. Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области (далее - Распорядитель недр), в лице министра природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области Самбурского Александра Михайловича, действующего на основании Положения о министерстве природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области, утвержденного указом Губернатора Оренбургской области от 10.01.2020 № 5-ук, указа Губернатора Оренбургской области от 30.12.2019 №648-ук, с одной стороны, и Акционерное общество «Оренбургнефть» (сокращенное наименование – АО «Оренбургнефть»), в лице генерального директора Худякова Дениса Леонидовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее лицензионное соглашение о нижеследующем:

1.2. Право пользования участком недр местного значения для разведки и добычи подземных вод с целью питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения УПН Донецко-Сыртовского месторождения, предоставляется в соответствии с пунктом 6 ст.10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 16.12.2019 № 2875-р «О лицензировании пользования недрами» (приложение №2 к лицензии), принятого с учетом рекомендаций комиссии по вопросам недропользования Оренбургской области (протокол от 29.11.2019 года № 5/2019).

**2. Границы участка недр**

2.1. Участок недр расположен в 20 км к северо-западу от г.Оренбурга, Переволоцкий и Оренбургский районы Оренбургской области.

Схема расположения участка недр приведена в приложении 3 к лицензии.  
Сведения об участке недр приведены в приложении 6 к лицензии.

2.2. Участку недр придается статус горного отвода, размер которого совпадает с зоной санитарной охраны (ЗСО) строгого режима и ограничен в плане контуром со следующими географическими координатами угловых точек (СК-42):

№ п/п	Северная широта			Восточная долгота		
	град	мин	сек	град	мин	сек
1	51	54	9	54	31	7,5
2	51	54	9	54	31	10,5
3	51	54	7	54	31	10,5
4	51	54	7	54	31	7,5

2.3. Земельный участок, необходимый для ведения работ, связанных с использованием недр, предоставляется Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

### 3. Основные требования к условиям пользования участком недр

3.1. Вид пользования недрами – разведка и добыча подземных вод.

3.2. Срок действия лицензии - 25 лет, с правом продления срока действия лицензии в установленном порядке.

3.3. Пользователь недр обязан:

1) Соблюдать все требования, установленные нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения недропользования и смежных с ним отраслях, а также утвержденных в установленном порядке норм и правил в области использования и охраны недр.

2) Обеспечить финансирование комплекса работ по разведке и добыче подземных вод на предоставленном участке недр за счет собственных и/или привлеченных средств.

3) Обеспечить соблюдение требований установленного уровня добычи подземных вод. Установленный уровень добычи подземных вод 4 м<sup>3</sup>/сут (1,4 тыс.м<sup>3</sup>/год).

Режим работы скважины круглогодичный.

При необходимости объем добычи подземных вод может быть изменен по инициативе Пользователя недр в установленном порядке.

4) Представить учетную карточку водозаборной скважины в территориальные фонды геологической информации в установленном порядке для включения в кадастр подземных вод.

3.4. Добыча подземных вод разрешается при наличии:

1) оформленного в соответствии с требованиями земельного законодательства и законодательства Российской Федерации о недрах права пользования земельным участком;

2) квалифицированных специалистов и технических средств, необходимых для эффективного и безопасного проведения работ, связанных с использованием недр.

#### **4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ**

##### **4.1. Пользователь недр обязан:**

обеспечить соблюдение требований законодательства, а также нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения недропользования и смежных отраслей права, а также требований по рациональному использованию и охране недр, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами, охране окружающей среды;

оперативно извещать природоохранные органы и органы исполнительной власти Оренбургской области обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую среду;

постоянно вести документацию по добыче полезного ископаемого, геологическую и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр, и обеспечивать ее сохранность;

осуществлять в течение срока действия лицензии контроль за техническим состоянием скважин, в том числе ликвидированных, расположенных в пределах участка недр, и устранять за свой счет выявленные нарушения;

соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель;

обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования;

обеспечить выполнение условий, установленных лицензией, своевременное и правильное внесение платежей за пользование недрами;

обеспечить предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

обеспечить предотвращение размещения отходов производства и потребления на водосборных площадях подземных водных объектов и в местах залегания подземных вод.

обеспечить предотвращение загрязнения недр при проведении работ, связанных с использованием недрами.

##### **4.2. В течение всего срока эксплуатации водозабора Пользователь недр обязан:**

- обеспечивать организацию и ведение мониторинга подземных вод, а также предоставление в территориальные органы управления государственным фондом недр данных о наблюдениях за состоянием подземных вод на водозаборах в порядке и сроки в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными МПР РФ от 25.07.2000г;

- обеспечить соблюдение требований СанПиНа 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»;

- выполнять санитарные требования к организации и эксплуатации ЗСО

источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения, согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;

- обеспечить соблюдение требований свода правил «СП 31.13330.2012. Свод правил. Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02 – 84 », утвержденных Приказом от 29.12.2011г № 635/14;

- вести производственный контроль за влиянием хозяйственной деятельности на качество подземных вод в соответствии с требованиями санитарных правил СП 2.1.5.1059 – 01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»;

- при изменении качества воды или ее количества (резкое снижение уровня воды в скважинах) немедленно поставить в известность Распорядителя недр и контролирующие органы;

- вести учет объемов забираемых подземных вод в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов РФ от 08.07.2009 № 205 «Об утверждении порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества».

4.3. При прекращении права пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Пользователь недр должен в установленном порядке:

1) прекратить все виды работ по добыче подземных вод на участке недр, а также иные сопутствующие работы;

2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на участке недр, осуществляемой в рамках настоящих условий пользования недрами;

3) привести скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также сохранность месторождения, скважин и сооружений;

4) провести рекультивацию нарушенных земель в установленном порядке.

5) произвести полный расчет по платежам, связанным с использованием недрами, земельным участком;

6) сдать на хранение в соответствующие фонды геологической информации геологическую документацию, полученную в процессе пользования недрами за счет собственных средств с определением условий ее пользования;

7) вернуть лицензию на право пользования недрами Распорядителю недр;

До завершения процесса ликвидационных или консервационных мероприятий Пользователь недр несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

## **5. Платежи, налоги и сборы при пользовании недрами**

5.1. Пользователь недр при пользовании участком недр уплачивает налоги, платежи и сборы, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

5.2. В случае изменения законодательства Российской Федерации Пользователь недр производит уплату налогов, сборов и платежей в соответствии с такими изменениями.

## **6. Право собственности на геологическую информацию о недрах**

6.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная пользователем недр за счет государственных средств, является государственной собственностью и предоставляется в установленном порядке на хранение в соответствующие фонды геологической информации. Порядок и условия её использования определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Пользователь недр, имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр.

6.2. Геологическая информация, полученная Пользователем недр за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется на хранение в соответствующие фонды геологической информации, в установленном порядке, с определением условий ее пользования, в том числе в коммерческих целях.

Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.3. Распорядитель недр имеет право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Пользователя недр по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при осуществлении лицензирования пользования недрами.

## **7. Отчетность**

7.1. Пользователь недр обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление государственной статотчетности, в порядке и сроки предусмотренные законодательством Российской Федерации:

- по форме № 4-ЛС.

7.1.2. Обеспечить годовую отчетность (до 20 числа следующего за отчетным периодом месяца) перед Распорядителем недр о выполнении условий пользования недрами, составленную в произвольной форме.



## **8. Государственный надзор за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр, безопасным ведением работ, связанных с использованием недрами**

8.1. Государственный надзор за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр осуществляется в установленном порядке органами исполнительной власти Оренбургской области.

8.2. Государственный надзор за безопасным ведением работ, связанных с использованием недрами, осуществляется в установленном порядке уполномоченным федеральным органом государственной власти.

8.3. Пользователь недр обязан создавать должностным лицам, осуществляющим государственный геологический надзор, необходимые условия для работы, предоставлять документы, являющиеся объектом мероприятий по контролю и относящиеся к предмету проверки, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию органов, осуществляющих государственный геологический надзор.

## **9. Прекращение права пользования недрами**

9.1. Право пользования недрами может быть прекращено, досрочно прекращено, приостановлено или ограничено на основании и в порядке, установленном Законодательством Российской Федерации о недрах, в том числе, если Пользователем недр нарушены существенные условия пользования участком недр.

Существенными условиями пользования участком недр являются основные требования к Пользователю недр, указанные в подпункте 3 пункта 3.3, подпункте 1 пункта 3.4, пунктах 4.1-4.2, разделе 5 настоящего приложения.

## **10. Прочие условия**

10.1. Пользователь недр осуществляет основные права и обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации о недрах.

10.2. Добытые из недр в соответствии с лицензией подземные воды являются собственностью Пользователя недр.

10.3. Владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр по вопросам пользования недрами.

10.4. Участок недр не может быть предметом купли, продажи, дарения, наследования, вклада, залога или отчуждаться в иной форме. Право пользования участком недр может отчуждаться или переходить от одного лица к другому в той мере, в какой их оборот допускается федеральными законами.

10.5. В случае изменения положений законодательства Российской Федерации при пользовании недрами применяются положения действующего законодательства Российской Федерации.

10.6. Изменения и дополнения условий пользования участком недр осуществляются в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах.

10.7. Споры по вопросам пользования недрами для разведки и добычи подземных вод с целью питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения УПН Донецко-Сыртовского месторождения, разрешаются органами государственной власти, судом или арбитражным судом в соответствии с их полномочиями и в порядке, установленном законодательством.

10.8. Пользователь недр, обязан информировать Распорядителя недр обо всех случаях изменений контактных телефонов, почтового и юридического адресов в течение 15 дней с момента внесения соответствующих изменений.

10.9. Настоящее лицензионное соглашение является неотъемлемой частью лицензии на право пользования недрами, составлено в 3-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, заключено на срок действия лицензии и вступает в силу с даты государственной регистрации.

Стороны:

Распорядитель недр:

Министр природных ресурсов,  
экологии и имущественных  
отношений Оренбургской области

« \_\_\_\_\_ »  
М.П.

А.М.Самбурский

2020г.

Пользователь недр:

Генеральный директор  
АО «Оренбургнефть»

« \_\_\_\_\_ »  
М.П.

Д.Л.Худяков

2020 г.



Приложение № 2  
к лицензии ОРБ 05822 ВЭ

**Министерство природных ресурсов, экологии  
и имущественных отношений Оренбургской области**  
**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

16. 16. 2019

№ 2845-р

г. Оренбург

**О лицензировании пользования недрами**

В соответствии с Законом Оренбургской области от 07.05.2013 № 1441/424-V-ОЗ «Об участках недр местного значения», указом Губернатора Оренбургской области от 18.01.2016 № 7-ук «Об утверждении положения о министерстве природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области», распоряжением МПР Оренбургской области от 23.04.2015 № 1046-р «Об утверждении положения о комиссии по вопросам недропользования Оренбургской области», с учетом рекомендаций вышеназванной комиссии (протокол от 29.11.2019 № 5/2019):

1. Внести изменения в условия пользования участками недр местного значения согласно приложению № 1.
2. Прекратить, досрочно прекратить право пользования участками недр местного значения согласно приложению № 2.
3. Предоставить право пользования участками недр местного значения для добычи подземных вод согласно приложению № 3.
4. Ограничить право пользования участками недр местного значения согласно приложению № 4.
5. Предоставить право пользования участками недр местного значения в связи с установлением факта открытия месторождений общераспространенных полезных ископаемых согласно приложению № 5.
6. Переоформить лицензии на пользование участками недр местного значения согласно приложению № 6.

7. Начальнику отдела по управлению делами (Барышовой Г.И.) обеспечить размещение распоряжения «О внесении изменений в условия пользования участками недр местного значения» с приложением на официальном сайте министерства в сети Интернет в разделе «Деятельность» в подразделе «Управление участками недр местного значения» - «О лицензировании».

8. Контроль за исполнением распоряжения возложить на начальника управления природопользования Сагитова А.Б.

9. Распоряжение вступает в силу со дня его подписания.

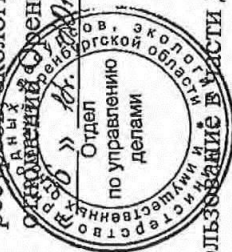
Исполняющий обязанности министра



А.М.Самбурский

Разослано: Сагитову А.Б., Васильеву Н.Э., Павловой С.В., Белову В.С., Григорьевой О.В., Уварову В.И., Творогову И.Г., Барышовой Г.И., Кузнецовой А.С., Багировой Н.Ю., Оренбургскому филиалу ФБУ «ФГИ по Приволжскому федеральному округу», УФНС по Оренбургской области, Южно-Уральскому межрегиональному управлению Росприроднадзора, Оренбургнедра, Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области, Западно-Уральскому управлению Ростехнадзора по Оренбургской области, МО Акбулакский, Адамовский, Беляевский, Бугурусланский, Бузулукский, Курмангаевский, Новосергиевский, Новоорский, Оренбургский, Октябрьский, Переволоцкий, Фоминский, Саракташский, Светлинский, Северный, Тоцкий, Тюльганский районов городов Оренбурга, Орска, Новотроицка, Медногорска, Абдулинский, Гайский, Сорочинский, Соль-Илецкий, Кувандыкский городских округов, ООО «Оренбург Волжанин», СПК колхоз имени Калинина, АО «Тюльганское ХПП», ОАО «РЖД», ООО «Орск Водоканал», ООО «ОРЕН-ОРС», ООО «Газпромнефть-Оренбург», ООО «РОС А Терминал», АО «Халилово», АО «Новотроицкий цементный завод», ОАО «Арго-2», ООО «Пром-Актив», ООО «Южноуральская горная компания», ООО «Римит», ООО «Строй Ресурс», ООО «Медногорский щебень», ООО «Курганское управление «Курсор», ООО «Оренбургстройресурс», ООО «Федоровский завод», ООО «ПРОМТРЕК», ООО «Первая нерудная компания», ГУП «Оренбургиндустрой», ООО «Мегаресурс», ООО «Нерудпром», ООО «Карьер-Инвест», ООО «Каскад», ООО «Кристалл», ООО «ГЕОПРО», СПК «Русь», МУП Коммунальная служба «Суровба», ЗАО «Новотроицкая птицефабрика» (Птицефабрика «Восточная»), ОАО «ОЗТС», ЗАО «Обильное», МУП ЖКХ «Урал», ИП Абдюшев Р.Р., ООО «Базис Арго Логика», МУП «Соль-Илецкий психоневрологический интернат», ООО «НАФТА», МУП «Русич», ИП Гасанова Г.А., ИП Жуков С.А., ИП К(Ф)Х Мокрушин В.Ю., ИП Айтубе А.У., МУП «Новосергиевское ЖКХ», ООО «НИМБстрой», МУП ЖКХ «Заря», АО «Оренбургнефть», МУП «ЖКО» Актюбинского сельсовета Светлинского района Оренбургской области, ООО «Горно-Обогатительный комбинат», ООО «Медногорская горная компания», ООО «Оренбургский завод «ЭКОКИРПИЧ».

Приложение № 3  
к распоряжению Министерства природных  
ресурсов, экологии и имущественных  
отношений Оренбургской области  
№ 0845-р



### ПЕРЕЧЕНЬ

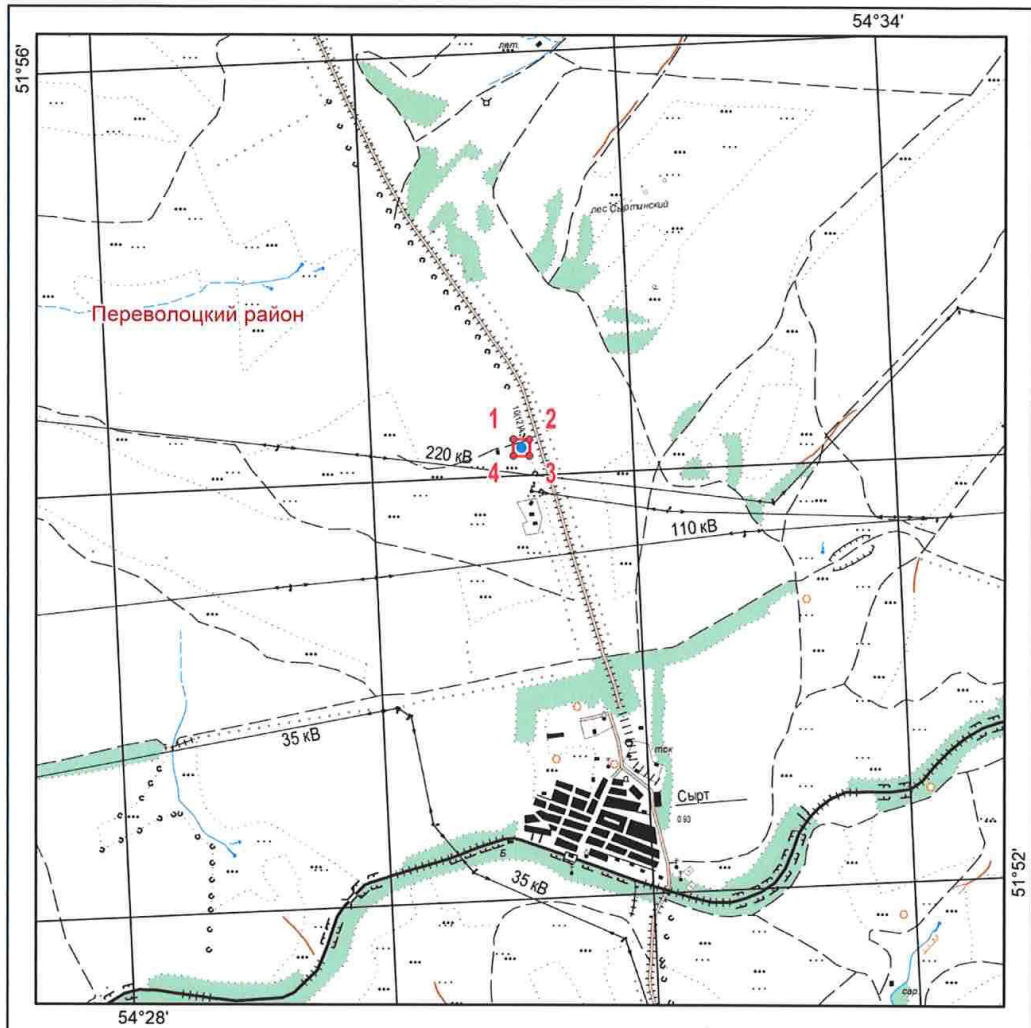
участков недр местного значения для предоставления в пользование в части добычи подземных вод

№ п/п	Наименование участка недр, административное положение	Вид пользования недрами, вид полезного ископаемого, годовой объем добычи	Заявитель	Срок пользования участком недр
1	2	3	4	5
1.	Участок недр, водозабор в 3,5 км западнее от п. Холодные Ключи, Оренбургский район	добыча, подземные воды, с целью технологического обеспечения водой объектов предприятия, объем добычи – 90 м <sup>3</sup> /сут (32,85 тыс.м <sup>3</sup> /год)	ООО «НАФТА», 5609172069	на 20 лет
2.	Участок недр, водозабор п.Каракудук, Акбулакский район	добыча, подземные воды, с целью питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения п.Каракудук, объем добычи – 99,6 м <sup>3</sup> /сут (29998,75 м <sup>3</sup> /год)	МУП «Русич», 5620021384	на 20 лет
3.	Участок недр, водозабор ул.Новая Биофабрика, д.1, г.Орск	добыча, подземные воды, с целью технологического обеспечения водой объекта ИП Гасановой Г.А., объем добычи – 23 м <sup>3</sup> /сут (7750 м <sup>3</sup> /год)	ИП Гасанова Г.А., 560711561340	на 20 лет
4.	Участки недр, пос.Ростоши Ленинский район г.Оренбурга	добыча, подземные воды, с целью технологического обеспечения водой объектов сельскохозяйственного назначения (орошения), объем добычи – 96 м <sup>3</sup> /сут (14400 м <sup>3</sup> /год)	ИП Жуков С.А., 560900020594	на 20 лет

3


1	2	3	4	5
11.	Участок недр, водозабор в 3,5 км западнее от п.Холодные Ключи, Оренбургский район	добыча, подземные воды, с целью питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения АБК ДНС «Родинская», объем добычи – 15 м3/сут (5,5 тыс.м3/год)	АО «Оренбургнефть», 5612002469	на 25 лет
12.	Участок недр, водозабор в 5 км юго-восточнее с.Кодяковка, Новосергиевский район	добыча, подземные воды, с целью питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения АБК ДНС «Кодяковская», объем добычи – 2,5 м3/сут (0,9 тыс.м3/год)	АО «Оренбургнефть», 5612002469	на 25 лет
13.	Участки недр, водозабор в 21,5 км западнее п.Новосергиевка, Новосергиевский район	добыча, подземные воды, с целью питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения зданий АБК УКПНГ «Загорская», объем добычи – 10 м3/сут (4 тыс.м3/год)	АО «Оренбургнефть», 5612002469	на 25 лет
14.	Участок недр, водозабор п.Новосергиевка, Новосергиевский район	добыча, подземные воды, с целью питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения ННТ п.Новосергиевка, объем добычи – 3,9 м3/сут (1,4 тыс.м3/год)	АО «Оренбургнефть», 5612002469	на 25 лет
15.	Участки недр, водозабор п.Новосергиевка, Новосергиевский район	добыча, подземные воды, с целью технического водоснабжения ННТ п.Новосергиевка, объем добычи – 20,5 м3/сут (7,5 тыс.м3/год)	АО «Оренбургнефть», 5612002469	на 25 лет
16.	Участки недр, водозабор в 16 км к северозападу от г.Сорочинска, Сорочинский городской округ	добыча, подземные воды, с целью питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения административного комплекса УПСВ Сорочинско-Никольского месторождения нефти, объем добычи – 16 м3/сут (6 тыс.м3/год)	АО «Оренбургнефть», 5612002469	на 25 лет

### Схема расположения Донецко-Сыртовского водозабора Масштаб 1:50 000



#### Условные обозначения

- - граница лицензионного участка
- 1 - угловые точки
- - водозаборная скважина



Форма № 

Р	5	7	0	3
---	---	---	---	---

**Министерство Российской Федерации по налогам и сборам**

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» на основании представленных сведений в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года.

Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"  
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

---

ОАО "Оренбургнефть"  
(сокращенное наименование юридического лица)

---

Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"  
(фирменное наименование)

---

зарегистрировано Адм. города Оренбурга  
(наименование регистрирующего органа)

13 марта 1994 № 155 - Ц  
(дата) (месяц прописью) (год)


на основании государственного регистрационного номера

1	0	2	5	6	0	1	8	0	2	3	5	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Дата внесения записи 30 июля 2002  
(дата) (месяц прописью) (год)

Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам Центрального района  
города Оренбурга Оренбургской области  
(Наименование регистрирующего органа)

Заместитель руководителя ИМНС  
России по Центральному району г.  
Оренбурга советник налоговой службы  
Российской Федерации II ранга



Н.С. Полякова  
(Подпись/ФИО)

**КОПИЯ ВЕРНА**

Серия 56 № **004458879**  
Спец. УД

А. В. Иванова



Приложение № 5  
к лицензии ОРБ 05822 ВЭ

Форма № 1-1-Учет  
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

**О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ  
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ**

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация  
**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ"**

*(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)*

ОГРН

1	0	2	5	6	0	1	8	0	2	3	5	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с  
Налоговым кодексом Российской Федерации

15.07.2003

*(число, месяц, год)*

в налоговом органе по месту нахождения **Межрайонная инспекция  
Федеральной налоговой службы №3 по Оренбургской области**

5	6	0	3
---	---	---	---

*(наименование налогового органа и его код)*

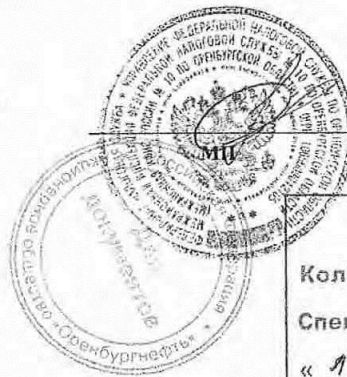
и ей присвоен

ИНН/КПП

5	6	1	2	0	0	2	4	6	9	/	5	6	0	3	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Начальник отдела ведения реестров и обработки  
данных Межрайонной инспекции Федеральной  
налоговой службы № 10 по Оренбургской области

С. А. Борозенец



**КОПИЯ ВЕРНА**

Кол-во листов 1

Спец. УД ИИ

А. В. Иванова

« 11 » 20 16 г.

### СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

В административном отношении Донецко-Сыртовское месторождение подземных вод расположено на территории Донецко-Сыртовского нефтепромысла, расположенного в центральной части Оренбургской области, на территории Переволоцкого и Оренбургского районов в 20 км к северо-западу от г. Оренбурга.

Источник хозяйственно-бытового водоснабжения персонала УПН Донецко-Сыртовского месторождения представлен одной скважиной №1В. Скважина глубиной 250,0 м, пробурена в 2009 году. В скважине установлен насос марки (на время откачки) ЭЦВ 6-10-140.

Скважиной вскрыты водоносные горизонты, приуроченные к песчано-гравийным отложениям, песчаникам, конгломератом татарского яруса верхней перми. Водоносные горизонты залегают на глубине 126,0-187,0 м; 212,0-232,0.

Водоносный татарский комплекс сложен песчаниками, трещиноватыми алевролитами, реже известняками. Мощность водоносного комплекса составляет 109,6м. Водоносный комплекс имеет напорный характер. При глубине залегания статического уровня от 2,2 до 47,8 м. напор составил 70,1-145,7м.

По химическому составу воды гидрокарбонатные кальций натрий-калиевые. Общая минерализация 308-417,0 мг/л., воды классифицируются как пресные. Величина жесткости воды 0,55-3,8 мг-экв/л при нормативном значении 7,0 мг-экв/л, воды классифицируются как мягкие.

Область питания водоносного комплекса совпадает с областью его распространения. Питание осуществляется за счет атмосферных осадков.

Приложение №7 к лицензии ОРБ 05822 ВЭ

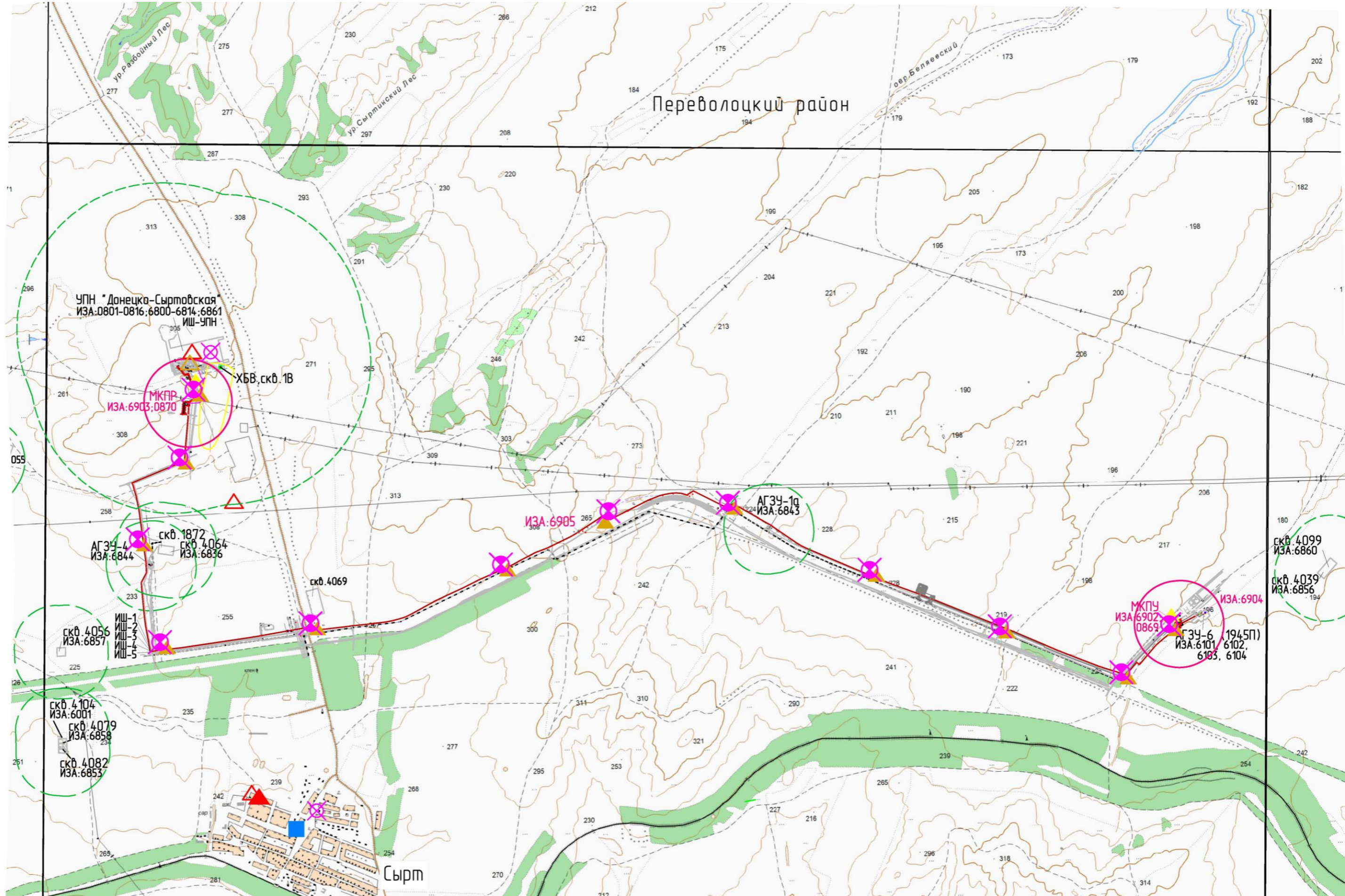
**Сведения о предыдущих пользователях участком недр**

В данных координатах участок ранее не предоставлялся.








**КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР**

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Оренбургнефть»
Сокращенное наименование юридического лица	АО «Оренбургнефть»
Адрес местонахождения	461040, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2
ОГРН	1025601802357
ИНН	5612002469
КПП	997250001
Телефон	8 (35342) 7-36-70, 8 (35342) 7-70-80
Электронный адрес (e-mail)	orenburgneft@rosneft.ru
Представитель, должность	Генеральный директор
Представитель, ФИО	Худяков Денис Леонидович

Приложение В Ситуационная карта-схема района проектируемых работ (масштаб 1:25000)



## Условные обозначения

Обозначение	Наименование
	Трасса нефтегазосборного трубопровода
	Зеленые массивы
	Лесополосы
	Асфальтированная дорога
	Водоохранная зона
	Кладбище и его санитарно-защитная зона
	СЗЗ проектируемых (существующих) объектов
	Точка отбора проб (контроля) атмосферного воздуха
	Точка отбора проб (контроля) почв
	Точка отбора проб (контроля) поверхностных вод
	Точка отбора проб (контроля) подземных вод
	Точка отбора проб при радиационном обследовании (контроле)
	Точка отбора пробы почвогрунта на микробиологический анализ
	Границы II, III пояса ЗСО Донецко-Сыртовского ХБВ

## Приложение Г Письма Оренбургского ЦГМС (климатические характеристики и справки о фоновых концентрациях)



**ОРЕНБУРГСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ – ФИЛИАЛ  
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ  
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(Оренбургский ЦГМС - филиал ФГБУ «Приволжское УГМС»)**

Красная площадь ул., д. 1, г. Оренбург, 460001  
Тел/факс 8(353-2) 47-51-32 e-mail: orenmeteo@gmail.com, ornib@orenburg.mesosm.ru, http://www.pogoda-sv.ru  
ОКПО 23845119, ОГРН 1126319007100, ИНН/КПП 6319164389/561043001

11.12.2020г. № 02-01/4905

на дог №134ПР/3410020/0728Д от 10.08.2020г.

ООО «СамарНИПИнефть»

### Климатические характеристики

Сообщаем климатические характеристики по данным многолетних наблюдений (1990-2019г.г.) отдела наблюдений, расположенного в г. Оренбург Оренбургской области.

Приложение: на 1 л.

Начальник

В.А. Мешерин

Калитова Ирина Зауровна  
Начальник отдела прогнозирования  
8-(3532)-47-49-88  
[orenmeteosin@yandex.ru](mailto:orenmeteosin@yandex.ru)

**Приложение к письму Оренбургского ЦГМС - филиал ФГБУ «Приволжское  
УГМС» от 11.12.2020 г. №02-01/4905**

1. Средняя месячная температура воздуха, °С:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-12,1	-11,4	-4,5	7,6	15,7	20,6	22,3	20,9	14,2	6,3	-2,6	-9,4	5,6

2. Среднее месячное количество осадков, мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
27,9	23,3	27,5	28,5	30,7	35,1	43,7	24,8	25,7	34,3	31,2	30,6	363,2

3. Число дней с осадками  $\geq 1,0$  мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
8,42	5,92	6,22	5,31	5,5	6,88	5,73	5,51	6,20	7,33	7,46	8,98	75,70

4. Число дней с туманом:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
1,90	1,82	3,98	1,71	0,16	0,24	0,24	0,37	0,49	1,53	3,50	2,29	18,16

5. Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/с):

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
4,2	4,1	4,1	4,3	4,1	3,7	3,5	3,4	3,7	4,0	4,1	4,1	3,9

6. Повторяемость скорости ветра по градациям (%), годовая:

0 – 1	2 – 3	4 – 5	6 - 7	8 - 9	10 – 11	12 – 13	14 – 15	16 – 17	18 – 20	21 – 24
15,88	33,44	27,24	13,85	6,05	2,28	0,93	0,23	0,08	0,02	0,00

7. Повторяемость направления ветра и штилей (%), годовая:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11,2	7,7	21,5	7,7	12,4	14,8	16,4	8,4	6,4

8. Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5 %, м/с: 8-9.

9. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль), °С: 28,8.

10. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода), °С: -8,0.

11. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы «А»: 180.

**Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.**

Начальник



В.А. Мещерин

Калитова Ирина Зауровна  
Начальник отдела прогнозирования  
8-(3532)-47-49-88  
[orenmeteosin@yandex.ru](mailto:orenmeteosin@yandex.ru)





**ОРЕНБУРГСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ – ФИЛИАЛ  
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ  
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(Оренбургский ЦГМС - филиал ФГБУ «Приволжское УГМС»)**

Красная площадь ул., д. 1, г. Оренбург, 460001

Тел/факс 8(353-2) 47-51-32 e-mail: orenmeteo@gmail.com, omb@orenburg.mecom.ru, http://www.pogoda-sv.ru  
ОКПО 23845119, ОГРН 1126319007100, ИНН/КПП 6319164389/561043001

11.12.2020г. № 02-01/4915

на дог №134ПР/3410020/0728Д от 10.08.2020г.

ООО «СамараНИПИнефть»

**Климатические характеристики**

Сообщаем климатические характеристики по данным многолетних наблюдений отдела наблюдений, расположенной в г. Оренбург Оренбургской области.

Приложение: таблицы на 2 л. в 1 экз.

Начальник

В.А. Мещерин

Калитова Ирина Зауровна  
Начальник отдела прогнозирования  
8-(3532)-47-49-88  
[orenmeteosin@yandex.ru](mailto:orenmeteosin@yandex.ru)

**Приложение к письму Оренбургского ЦГМС - филиала ФГБУ «Приволжское УГМС» от 11.12.2020 г. №02-01/4915**

1. Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, % (1990-2019г.г.):

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
79	78	80	64	52	55	56	55	60	71	81	81	68

2. Наибольшее суточное количество осадков, мм (1990-2019г.г.):

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
22	19	39	36	43	60	53	62	40	33	27	29

3. Максимальная за зиму глубина промерзания почвы, см (1990-2019г.г.):

Глубина промерзания почвы, см	XI	XII	I	II	III	IV
максимальная	81	111	143	150	150	150

4. Даты перехода среднесуточной температуры воздуха через пределы температуры 0,0°C, +5,0°C, +10,0°C весной и осенью (1990-2019г.г.):

Даты перехода среднесуточной температуры воздуха через					
весна			осень		
0,0°C	+5,0°C	+10,0°C	0,0°C	+5,0°C	+10,0°C
02.04	15.04	27.04	06.11	17.10	30.09

5. Даты перехода среднесуточной температуры воздуха через значение температуры 0,°С, -5,0°С, -10,0°С, -15,0°С весной и осенью (1990-2019г.г.):

Даты перехода среднесуточной температуры воздуха через							
весна				осень			
0,0°C	-5,0°C	-10,0°C	-15°C	0,0°C	-5,0°C	-10,0°C	-15°C
06.11	24.11	10.12	17.12	03.04	20.03	02,03	02.02

6. Абсолютный максимум температуры воздуха, °С (1940-2019г.г.):

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
4,7	5,8	18,9	31,3	36,5	40,2	41,6	40,9	38,0	27,0	19,2	8,1

7. Абсолютный минимум температуры воздуха, °С (1940-2019г.г.):

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-43,2	-40,1	-36,8	-26,0	-5,7	-0,7	4,9	-0,9	-5,3	-19,8	-35,7	-39,0

8. Средний из ежегодных абсолютных максимумов температуры воздуха составляет **плюс 35,8°С** (1940-2019г.г.)

9. Средний из ежегодных абсолютных минимумов температуры воздуха составляет **минус 25,8°С** (1940-2019г.г.)



В.А. Мешерин

**Приложение к письму Оренбургского ЦГМС - филиала ФГБУ «Приволжское  
УГМС» от 11.12.2020 г. №02-01/4915**

10. Температура воздуха наиболее холодных суток и пятидневки обеспеченностью 0,92 и 0,98 (1968-2019г.г.), °С:

Температура воздуха наиболее холодных суток, °С обеспеченностью		Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С обеспеченностью	
0,98	0,92	0,98	0,92
-36,5	-34,0	-32,5	-31,0

11. Среднее и наибольшее число дней с туманом (1966-2019г.г.):

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
среднее	1,90	1,82	3,98	1,71	0,16	0,24	0,24	0,37	0,49	1,53	3,50	2,29	18,16
наибольшее	6	8	9	7	2	2	2	3	2	7	11	9	36

12. Среднее и наибольшее число дней с грозой (1966-2019г.г.):

	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	год
среднее	0,40	3,11	6,27	6,63	3,72	1,07	0,07	21,31
наибольшее	6	8	4	14	11	1	2	22

13. Среднее и наибольшее число дней с метелью (1966-2019г.г.):

	X	XI	XII	I	II	III	IV	Сезон
среднее	0,59	1,90	4,18	5,45	4,49	2,61	0,41	19,59
наибольшее	6	8	14	18	15	7	3	42

14. Средняя высота снежного покрова по постоянной рейке, см (1990-2019г.г.):

X			XI			XII			I			II			III			IV		
1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3	1	2	3
*	*	*	*	*	5	7	10	13	16	18	21	24	25	26	26	24	20	*	*	*

\*снежный покров наблюдался менее чем в 50% зим.

**Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.**

Начальник



В.А. Мещерин



**ОРЕНБУРГСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ – ФИЛИАЛ  
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ  
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(Оренбургский ЦГМС - филиал ФГБУ «Приволжское УГМС»)**

Красная площадь ул., д. 1, г. Оренбург, 460001  
Тел/факс: 8(353-2) 47-51-32 e-mail: orenmeteo@gmail.com, ornб@orenburg.mecom.ru, http://www.pogoda-sv.ru  
ОКПО 23845119, ОГРН 1126319007100, ИНН/КПП 6319164389/561043001

20.06.2019г. № 05-01/1796  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю главного инженера по инженерным изысканиям и землеустроительным работам ООО "СамараНИПИнефть" Д.И. Касаеву

**Фоновые концентрации**

**СПРАВКА**

**О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

Населенный пункт Сырт Переволоцкого района Оренбургской области

Фон выдается для ООО "СамараНИПИнефть"  
(организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность)

В целях инженерно-экологических изысканий  
(установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.)

Для объекта № 6035П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртковского месторождения»  
(предприятие, производственная площадка, участок, для которого устанавливается фон)

расположенного Оренбургская область, Переволоцкий, Оренбургский районы  
(адрес, расположение объекта, производственной площадки, участка)

Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям "Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха".

Фон определен с учетом вклада предприятия, для которого он запрашивается нет  
(да, нет)

**Значения фоновых концентраций (С<sub>ф</sub>) вредных веществ**

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	Район наблюдения	Условные координаты	С <sub>ф</sub>
Диоксид серы	мг/м <sup>3</sup>	н.п. Сырт Переволоцкого района	N51.869967° E54.522231°	0,006
Диоксид азота	мг/м <sup>3</sup>			0,071
Оксид азота	мг/м <sup>3</sup>			0,018
Сажа	мг/м <sup>3</sup>			0,008
Сероводород	мг/м <sup>3</sup>			0,002
Оксид углерода	мг/м <sup>3</sup>			2,5
Бензол	мг/м <sup>3</sup>			0,025
Ксилол (сумма)	мг/м <sup>3</sup>			0,030
Толуол	мг/м <sup>3</sup>			0,029

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	Район наблюдения	Условные координаты	Сф
Смесь углеводородов предельных C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	мг/м <sup>3</sup>	н.п. Сырт Переволоцкого района	N51.869967° E54.522231°	1,50
Смесь углеводородов предельных C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	мг/м <sup>3</sup>			0,18

Для объекта № 6035П «Сбор нефти и газа со скважин №№ 4222, 4223, 4227, 4228, 4229, 4233, 4236, 4252, 4253 Донецко-Сыртовского месторождения»

(предприятие, производственная площадка, участок, для которого устанавливается фон)

Фоновые концентрации

диоксида серы, диоксида азота, оксида азота  
сажи, сероводорода, оксида углерода, бензола, ксилола (суммы),  
толуола, смеси углеводородов предельных C<sub>1</sub>-C<sub>5</sub>,  
смеси углеводородов предельных C<sub>6</sub>-C<sub>10</sub>,

(перечень загрязняющих веществ)

действительны на период с июня 20 19 г. до декабря 20 23 г.

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

Начальник



В.А. Мещерин

М.С. Игначкова  
Начальник КЛМС,  
тел. (3532) 77-64-75  
klms-oren@yandex.ru

## Приложение Д Расчет выбросов загрязняющих веществ от проектируемых объектов

В данном приложении рассмотрены выбросы загрязняющих веществ от источников загрязнения проектируемых объектов:

- в период строительных работ;
- от проектируемых объектов в период их эксплуатации.

Анализ запроектных аварийных ситуаций приведен в подразделе 9.

### 1. Расчет выбросов загрязняющих веществ при строительстве проектируемых объектов

Для оценки воздействия выбросов загрязняющих веществ при строительстве проектируемых объектов проведены следующие расчеты выбросов загрязняющих веществ:

- расчет выбросов загрязняющих веществ при работе строительных машин и механизмов и обслуживающего автотранспорта (источник № 6001);
- расчет выбросов загрязняющих веществ при выполнении сварочных работ (источники №№ 6002, 6006);
- расчет выбросов загрязняющих веществ при выполнении антикоррозионных работ (источник 6003);
- расчет выбросов загрязняющих веществ при разработке грунта (источник № 6004);
- расчет выбросов загрязняющих веществ при заправке автотранспорта и строительной техники (источник № 6005);
- расчет выбросов загрязняющих веществ при работе дизельных установок (источник № 0001 - передвижная дизельная электростанция мощностью 60 кВт типа ЭД-60-Т400; источник № 0002 - передвижной сварочный агрегат; источник № 0003 - передвижной сварочный агрегат; источник № 0004 - установка ГНБ).

Продолжительность строительства объекта 6035П Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовская (2-я нитка), определена в соответствии с СниП 1.04.03-85\*, часть 1 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений». На основании раздела 2 «Нефтедобывающая промышленность» продолжительность строительства составляет – 6 месяцев.

Нумерация источников выбросов на период строительства является условной и по окончании строительства не используется (не учитывается).

#### 1.1. Расчет выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта, работающего на площадке строительства

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий». М., 1998 г.

Валовый выброс  $i$ -го вещества (т/год) при движении автомобилей по внутреннему проезду при выезде и возврате  $M_{при}$  рассчитывался отдельно для каждого периода года в соответствии с «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий». М., 1998 г. по формуле:

$$M_{при}^j = \sum_{k=1}^k m_{L_{jk}} L_p N_{kp} D_p \cdot 10^{-6}, \quad (2.11.)$$

где

$L_p$  - протяженность внутреннего проезда, км;

$N_{kp}$  - среднее количество автомобилей  $k$ -й группы, проезжающих по внутреннему проезду за день;

$j$  - период года (Т - теплый, П - переходный, Х - холодный);

$m_{L_{jk}}$  - пробеговый выброс  $i$ -го вещества автомобилем  $k$ -й группы, г/км (таблицы 2.2, 2.8, 2.14. «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий»);

$D_p$  - количество дней работы в расчетном периоде (холодном, теплом, переходном).

Для определения общего валового выброса  $M_{np}$  (т/год) валовые выбросы одноименных веществ по периодам года суммируются:

$$M_{np} = \sum_{p=1}^p (M_{np_i}^T + M_{np_i}^H + M_{np_i}^X), \quad (2.12.)$$

Максимально разовый выброс  $i$ -го вещества (г/с) для внутреннего проезда  $G_{pi}$  рассчитывался для каждого периода в соответствии с «Методикой проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий». М., 1998г. по формуле:

$$G_{pi} = \frac{\sum_{k=1}^k (m_{L_k} L_p N'_{kp})}{3600}, \quad (2.13.)$$

где

$N'_{kp}$  - наибольшее количество автомобилей  $k$ -й группы, проезжающих по внутреннему проезду за 1 час, характеризующийся максимальной интенсивностью движения.

Исходные данные и расчет выбросов загрязняющих веществ приведены в таблице Д.1.1 – на период строительных работ.

Таблица Д.1.1 - Расчет выбросов загрязняющих веществ при движении автомобилей по территории площадки строительства

1	2	3	4	5	6	7	Пробеговые выбросы, г/км					Валовый выброс загрязняющих веществ при движении по р-му внутреннему проезду, т/период строительства					Максимально разовый выброс загрязняющих веществ для р-ого внутреннего проезда, г/сек				
							8	9	10	11	12	CO (код 337)	CH (код 2732)	NO2 (код 301 304)	C (код 328)	SO2 (код 330)	CO (код 337)	CH (код 2732)	NO2 (код 301 304)	C (код 328)	SO2 (код 330)
<b>Теплый период</b>																					
<b>Грузовые</b>																					
5 т--8 т	Д	6	132	2	4	0,5	5,1	0,9	3,5	0,25	0,45	0,001346	0,000238	0,000924	0,000066	0,000119	0,001417	0,000250	0,000972	0,000069	0,000125
8 т--16 т	Д	4	132	2	3	0,5	6,1	1	4	0,3	0,54	0,001208	0,000198	0,000792	0,000059	0,000107	0,001694	0,000278	0,001111	0,000083	0,000150
Свыше 16 т	Д	1	132	1	1	0,5	7,5	1,1	4,5	0,4	0,78	0,000495	0,000073	0,000297	0,000026	0,000051	0,001042	0,000153	0,000625	0,000056	0,000108
Итого		11																			
<b>Автобусы</b>																					
Средний (8--10)	Д	3	132	2	3	0,5	5,1	0,9	3,5	0,2	0,45	0,001010	0,000178	0,000693	0,000040	0,000089	0,001417	0,000250	0,000972	0,000056	0,000125
Итого		3																			
<b>Итого за теплый период</b>												<b>0,004059</b>	<b>0,000686</b>	<b>0,002706</b>	<b>0,000191</b>	<b>0,000366</b>	<b>0,005569</b>	<b>0,000931</b>	<b>0,003681</b>	<b>0,000264</b>	<b>0,000508</b>
<b>Итого за период строительства</b>												<b>0,004059</b>	<b>0,000686</b>	<b>0,002706</b>	<b>0,000191</b>	<b>0,000366</b>	<b>0,005569</b>	<b>0,000931</b>	<b>0,003681</b>	<b>0,000264</b>	<b>0,000508</b>
Примечание: * - В переходный период значения выбросов CO, CH, C, SO <sub>2</sub> умножались на коэффициент 0,9 от значений холодного периода. Выбросы NO <sub>x</sub> , равны выбросам в холодный период.																					



В таблице Д.1.2 сведены результаты расчетов выбросов от автотранспорта при движении по строительной площадке.

**Таблица Д.1.2 - Результаты расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта при движении по строительной площадке**

Наименование загрязняющих веществ (код)	Выбросы загрязняющих веществ	
	$G_i$ , г/с (max)	$M_i$ , т/период строительства
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) (код - 337)	0,005569	0,004059
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) (код - 2732)	0,000931	0,000686
Азот (II) оксид (Азот монооксид) (код - 304)	0,000478	0,000352
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) (код - 301)	0,002944	0,002165
Углерод (Пигмент черный) (код - 328)	0,000264	0,000191
Сера диоксид (код - 330)	0,000508	0,000366
<b>ИТОГО:</b>		<b>0,007820</b>
Примечание: - Для определения выбросов оксидов азота их разделили на составляющие: оксид азота и диоксид азота. Коэффициенты трансформации приняли на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 для $NO_2$ и 0,13 для $NO$ .		

## 1.2. Расчет выбросов загрязняющих веществ от дорожной техники, работающей на площадке строительства

Расчет валовых и максимально разовых выбросов загрязняющих веществ от дорожно-строительной техники проведен по «Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), 1998 г.» с учетом рекомендаций «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» (Дополненное и переработанное), Санкт-Петербург, 2014 год.

Расчет был произведен по следующим загрязняющим веществам: углерода оксид (код 337), углеводороды (по керосину - код 2732), оксиды азота (оксид азота (код 304) и диоксид азота (код 301)), серы диоксид (сернистый ангидрид – код 330), сажа (код 328).

Расчет максимальных разовых выброс  $i$ -го вещества  $G_i$  (г/с) осуществлялся по формуле «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» (Дополненное и переработанное), Санкт-Петербург, 2014 год:

$$G_i = \sum_{k=1}^k (M_{ДВik} \cdot t_{ДВ} + 1,3 \cdot M_{ДВik} \cdot t_{нагр} + M_{ХХik} \cdot t_{ХХ}) \cdot N_k / 1800, \quad \text{г/сек} \quad (1.26)$$

где

$M_{ДВik}$  и  $M_{ХХik}$  – удельные выбросы загрязняющих веществ дорожными машинами, соответственно, при движении без нагрузки и при работе на холостом ходу (принимаются по таблицам 2.3 и 2.4 «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), 1998 г.»;

$1,3M_{ДВik}$  – удельный выброс загрязняющих веществ при движении под нагрузкой, рассчитанной исходя из того, что при увеличении нагрузки увеличивается расход топлива;

$N_k$  – наибольшее количество дорожных машин каждого  $k$ -того вида, работающих одновременно в течение 30-ти минут;

$k$  – количество учитываемых видов дорожно-строительных машин;

$t_{ДВ}$  – время движения техники без нагрузки (принимается равным 12 минутам в соответствии с рекомендациями «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» (Дополненное и переработанное), Санкт-Петербург, 2014 год);

$t_{нагр}$  – время движения техники с нагрузкой (принимается равным 13 минутам в соответствии с рекомендациями «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу»

(Дополненное и переработанное), Санкт-Петербург, 2014 год);

- $t_{xx}$  – время холостого хода (принимается равным 5 минутам в соответствии с рекомендациями «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» (Дополненное и переработанное), Санкт-Петербург, 2014 год).

Валовый выброс рассчитывался по формуле «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» (Дополненное и переработанное), Санкт-Петербург, 2014 год:

$$M_i = \left[ \sum_{k=1}^k (M'_{ik} + M''_{ik}) + \sum_{k=1}^k (M_{ДВik} \cdot t'_{ДВ} + 1,3 \cdot M_{ДВik} \cdot t'_{нагр} + M_{ХХik} \cdot t'_{ХХ}) \cdot 10^{-6} \right] \cdot D_{\phi}, \text{ т} \quad (1.27)$$

где

- $M'_{ik}$  и  $M''_{ik}$  – выбросы при въезде и выезде с территории площадки (стоянки в пределах стройплощадки), формулы 2.1 и 2.2 «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), 1998 г.»

- $t'_{ДВ}$  – суммарное время движения без нагрузки всей техники данного типа в течение рабочего дня, мин;

- $t'_{нагр}$  – суммарное время движения с нагрузкой всей техники данного типа в течение рабочего дня, мин;

- $t'_{ХХ}$  – суммарное время холостого хода всей техники данного типа в течение рабочего дня, мин;

- $D_{\phi}$  – суммарное количество дней работы ДМ данного типа в расчетный период года.

$$D_{\phi} = D_p \cdot N_k,$$

где  $D_p$  - количество рабочих дней в расчетном периоде (холодном, теплом, переходном);

$N_k$  - среднее количество дорожно-строительной техники к-й группы, ежедневно работающих.

Выброс **i-го** вещества одной машины к-й группы в день при выезде с территории предприятия  $M'_{ik}$ , и возврате  $M''_{ik}$  рассчитывается по формулам:

$$M'_{ik} = (m_{прик} \cdot t_{пр} + m_{гв1к} \cdot t_{гв1} + m_{хх1к} \cdot t_{хх1}) \cdot 10^{-6}, \text{ т} \quad (2.1)$$

$$M''_{ik} = (m_{гв2к} \cdot t_{гв2} + m_{хх2к} \cdot t_{хх2}) \cdot 10^{-6}, \text{ т} \quad (2.2)$$

где

- $m_{прик}$  – удельный выброс **i-го** вещества при прогреве двигателя машины к-й группы, г/мин;

- $m_{гв1к}$  – удельный выброс **i-го** вещества при движении машины к-й группы по территории с условно постоянной скоростью, г/мин;

- $m_{хх1к}$  – удельный выброс **i-го** компонента при работе двигателя на холостом ходу. г/мин;

- $t_{гв1}$ ,  $t_{гв2}$  – время движения машины по территории при выезде и возврате, мин;

- $t_{хх1}$ ,  $t_{хх2}$  – время работы двигателя на холостом ходу при выезде и возврате = 1 мин.

Исходные данные и расчет выбросов загрязняющих веществ приведены в таблице Д.1.3 – на период строительных работ.

Таблица Д.1.3 - Расчет выбросов загрязняющих веществ от дорожной техники

Номинальная мощность дизельного двигателя	Количество рабочих дней в расчетном периоде, Др	Наибольшее кол-во ДМ, работающих одновременно в течение 30-ти минут	Среднее кол-во ДМ к-й группы, ежедневно выходящих на линию, Nк	Суммарное количество дней работы ДМ данного типа в расчетный период года	Удельные выбросы загрязняющих веществ															Валовые выбросы загрязняющих веществ (т/период строительства)					Максимально разовый выброс загрязняющих веществ, г/сек					
					СО			СН			NO2			С			SO2			СО (код 337)	СН (код 2732)	NO2 (код 301 и 304)	С (код 328)	SO2 (код 330)	СО (код 337)	СН (код 2732)	NO2 (код 301 и 304)	С (код 328)	SO2 (код 330)	
					мдвiк, г/мин	мххiк, г/мин	мприк, г/мин	мдвiк, г/мин	мххiк, г/мин	мприк, г/мин	мдвiк, г/мин	мххiк, г/мин	мприк, г/мин	мдвiк, г/мин	мххiк, г/мин	мприк, г/мин	мдвiк, г/мин	мххiк, г/мин	мприк, г/мин											СО (код 337)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
<b>Теплый период</b>																														
21-35	132	5	8	1056	0,45	0,84	0,8	0,15	0,11	0,11	0,87	0,17	0,17	0,1	0,02	0,02	0,068	0,034	0,034	0,2993 42	0,0844 42	0,4474 59	0,0514 74	0,0368 46	0,0477 92	0,0135 69	0,0722 03	0,0083 06	0,0059 31	
Итого																				<b>0,2993 42</b>	<b>0,0844 42</b>	<b>0,4474 59</b>	<b>0,0514 74</b>	<b>0,0368 46</b>	<b>0,0477 92</b>	<b>0,0135 69</b>	<b>0,0722 03</b>	<b>0,0083 06</b>	<b>0,0059 31</b>	
																					<b>0,2993 42</b>	<b>0,0844 42</b>	<b>0,4474 59</b>	<b>0,0514 74</b>	<b>0,0368 46</b>	<b>0,0477 92</b>	<b>0,0135 69</b>	<b>0,0722 03</b>	<b>0,0083 06</b>	<b>0,0059 31</b>

В таблице Д.1.4 представлены результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ от дорожно-строительной техники, работающей на площадке строительства.

**Таблица Д.1.4 - Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ от дорожной техники при работе на строительной площадке**

Наименование загрязняющих веществ (код)	Выбросы загрязняющих веществ	
	Gi, г/с	Mi, т/период строительства
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) (код - 337)	0,047792	0,299342
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный) (код - 2732)	0,013569	0,084442
Азот (II) оксид (Азот монооксид) (код - 304)	0,009386	0,058170
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) (код - 301)	0,057762	0,357967
Углерод (Пигмент черный) (код - 328)	0,008306	0,051474
Сера диоксид (код - 330)	0,005931	0,036846
<b>ИТОГО:</b>		<b>0,888241</b>
Примечание: - Для определения выбросов оксидов азота их разделили на составляющие: оксид азота и диоксид азота. Коэффициенты трансформации приняли на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 для NO <sub>2</sub> и 0,13 для NO.		

### 1.3. Расчет выбросов загрязняющих веществ при выполнении сварочных работ

При выполнении сварочных работ используются электроды марки УОНИ-13/45 типа Э42А, при этом в атмосферный воздух поступают: железо оксид (код 123), марганец и его соединения (код 143), пыль неорганическая: 70 – 20 % SO<sub>2</sub> (код 2908), диоксид азота (код 301), оксид азота (код 304), фтористые соединения (код 342 и 344), углерода оксид (код 337).

Расчет выбросов загрязняющих веществ при работе сварочного поста производился по программе 'Сварка' (Версия 3.0).

Исходные данные и результаты расчета выбросов загрязняющих веществ представлены ниже.

#### пост - 1

Источник выбросов № 6002 (нумерация источников выбросов на период строительства является условной и по окончании строительства не учитывается)

Площадка: 1 (строительная площадка)

Цех: 1 (Строительный участок)

Название: Строительная площадка (сварочные работы при строительстве)

**Таблица Д.1.5 - Результаты расчётов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (h <sub>1</sub> ) %	С учетом очистки	
		г/с	т/период строительства		г/с	т/период строительства
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0006199	0,001796	0.00	0,0006199	0,001796
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000533	0,000155	0.00	0,0000533	0,000155
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001740	0,000504	0.00	0,0001740	0,000504
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000283	0,000082	0.00	0,0000283	0,000082
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0019281	0,005588	0.00	0,0019281	0,005588
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0001087	0,000315	0.00	0,0001087	0,000315
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0001914	0,000555	0.00	0,0001914	0,000555

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (h <sub>1</sub> )	С учетом очистки	
		г/с	т/период строительства	%	г/с	т/период строительства
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,0000812	0,000235	0.00	0,0000812	0,000235

**Расчетные формулы**

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_M = V_э \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - h_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.1, 2.1a [1])}$$

$$M_M^Г = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.8, 2.15 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

**Исходные данные**

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/45

Продолжительность производственного цикла (t<sub>i</sub>): 20 мин. (1200 с)

**Таблица Д.1.6 - Удельные выделения загрязняющих веществ**

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	10.6900000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.9200000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1.2000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.1950000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13.3000000
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.7500000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	3.3000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	1.4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 805 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (V<sub>э</sub>)

$$V_э = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 0.5219 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 0.61

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (K<sub>гр</sub>): 0.4

**пост - 2**

Источник выбросов № 6006 (нумерация источников выбросов на период строительства является условной и по окончании строительства не учитывается)

Площадка: 1 (строительная площадка)

Цех: 1 (Строительный участок)

Название: Строительная площадка (сварочные работы при строительстве)

**Таблица Д.1.7 - Результаты расчётов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (h <sub>1</sub> )	С учетом очистки	
		г/с	т/период строительства	%	г/с	т/период строительства
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0006199	0,001064	0.00	0,0006199	0,001064
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000533	0,000092	0.00	0,0000533	0,000092
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001740	0,000299	0.00	0,0001740	0,000299
0304	Азот (II) оксид (Азот)	0,0000283	0,000049	0.00	0,0000283	0,000049

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (h <sub>1</sub> )	С учетом очистки	
		г/с	т/период строительства	%	г/с	т/период строительства
	монооксид)					
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0019281	0,003311	0.00	0,0019281	0,003311
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0001087	0,000187	0.00	0,0001087	0,000187
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0001914	0,000329	0.00	0,0001914	0,000329
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	0,0000812	0,000139	0.00	0,0000812	0,000139

### Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$$M_M = B_э \cdot K \cdot K_{гр} \cdot (1 - h_1) \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (2.1, 2.1a [1])}$$

$$M_M^r = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2.8, 2.15 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

### Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Марка материала: УОНИ-13/45

Продолжительность производственного цикла (t<sub>i</sub>): 20 мин. (1200 с)

**Таблица Д.1.8 - Удельные выделения загрязняющих веществ**

Код	Название вещества	K, г/кг
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	10.6900000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.9200000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1.2000000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.1950000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13.3000000
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.7500000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	3.3000000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	1.4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т): 477 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов (B<sub>э</sub>)

$$B_э = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 0.5219 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 0.61

Норматив образования огарков от расхода электродов (n), %: 15

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц (K<sub>гр</sub>): 0.4

Программа основана на документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015г.
2. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012г.
3. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016г.
4. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016г.

### 1.4. Расчет выбросов загрязняющих веществ при выполнении антикоррозионных работ

Согласно технологическим решениям трубопроводы предусмотрены из стальных бесшовных горячедеформированных труб из низкоуглеродистых и низколегированных марок стали повышенной коррозионной стойкости в соответствии с требованиями МУК ЕТТ № П4-06 М-0111 (для защиты трубопроводов от внутренней коррозии).

Для защиты от почвенной коррозии предусматривается:

- строительство трубопроводов из труб, покрытых в заводских условиях изоляцией усиленного типа с наружным двухслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена;
- подземные отводы, а также соединительные детали проектируемого трубопровода закладываются без покрытия, с дальнейшим нанесением на них изоляции на основе полимерных ленточных материалов в полевых условиях.

Для защиты от атмосферной коррозии: наружную поверхность неизолированных участков выкидного трубопровода и запорной арматуры покрыть: грунтовкой (в 1 слой); эмалью (в - 2 слоя).

Расчет выбросов загрязняющих веществ при выполнении антикоррозионных мероприятий производился по программе «Лакокраска» версия 3.0.13.

Исходные данные и результаты расчета выбросов загрязняющих веществ представлены ниже.

**Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.0.13 от 16.09.2016г.**

Copyright© 1997-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "СамараНИПИнефт85

Регистрационный номер: 01-01-1542

Объект: Донецко-Сыртовское м-е

Площадка: 1 (строительная площадка)

Цех: 1 (Строительный участок)

Вариант: 1

Название источника выбросов: №6003 (нумерация источников выбросов на период строительства является условной и по окончании строительства не учитывается) антикоррозионных работ

Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

**Таблица Д.1.9 - Результаты расчётов**

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/период строительства	г/с	т/период строительства
2752	Уайт-спирит	0,0931875	0,007166	0,0931875	0,007166
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,1255625	0,009655	0,1255625	0,009655

**Таблица Д.1.10 - Результаты расчетов по операциям**

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/период строительства	г/с	т/период строительства
Операция № 1 - нанесение БТ-577 (лак)		2752	Уайт-спирит	0,0931875	0,007166	0,0931875	0,007166
		0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,1255625	0,009655	0,1255625	0,009655

**Исходные данные по операциям:**

**Операция: №1 Операция № 1 - нанесение БТ-577 (лак)**

**Результаты расчетов**

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка ( $\eta_1$ )	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
2752	Уайт-спирит	0.0931875	0.007166	0.00	0.0931875	0.007166
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.1255625	0.009655	0.00	0.1255625	0.009655

**Расчетные формулы****Расчет выброса летучей части:**

Максимальный выброс ( $M_M$ )

$$M_M = M_o + M_o^c \quad (4.9 [1])$$

Максимальный выброс для операций окраски ( $M_o$ )

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_{11}) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.5, 4.6 [1])$$

Максимальный выброс для операций сушки ( $M_o^c$ )

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_{11}) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \quad (4.7, 4.8 [1])$$

Валовый выброс для операций окраски ( $M_o^r$ )

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.13, 4.14 [1])$$

Валовый выброс для операций сушки ( $M_o^r$ )

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.15, 4.16 [1])$$

Валовый выброс ( $M^r$ )

$$M^r = M_o^r + M_c^r \quad (4.17 [1])$$

**Исходные данные**

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	$f_p$ , %
Лаки	БТ-577	63.000

$f_p$  - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла ( $t_i$ ): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ ( $P_o$ ), кг/ч: 1.25

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час ( $P_c$ ), кг/ч: 1.25

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске		Пары растворителя (% мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске ( $\delta_a$ ), %	при окраске ( $\delta'_p$ ), %	при окраске ( $\delta'_p$ ), %	при сушке ( $\delta''_p$ ), %
Ручной (кисть, валик)	0.000	10.000	10.000	90.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ( $K_{гр}$ ): 0.4

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год ( $T_c$ ), ч: 21.36

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год ( $T$ ), ч: 21.36

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части ( $\delta_i$ ), %
2752	Уайт-спирит	42.600
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	57.400

Программа основана на методических документах:

1. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015.
2. Информационное письмо НИИ Атмосфера №2. Исх. 07-2-200/16-0 от 28.04.2016.
3. Информационное письмо НИИ Атмосфера №4. Исх. 07-2-650/16-0 от 07.09.2016.

**1.5. Расчет выбросов загрязняющих веществ при работе дизельных установок**

В соответствии с разделом 5 «Проект организации строительства» источником электроснабжения при производстве сварочных работ предусмотрен передвижной сварочный агрегат АДД-4002. Источник электроснабжения – передвижная дизельная электростанция типа ЭД-60. Дизельные установки используются в период строительных работ.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ выполнены по программе «Дизель» (версия 2.1.12 от 27.01.2020г.).



Программа основана на методических документах:

- «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 г.
- ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации».

### Расчет выбросов загрязняющих веществ от ЭД-60

В качестве источника электроснабжения проектом предполагается использовать дизельную электростанцию ЭД 60 мощностью 60 кВт.

Основные используемые параметры:

- номинальная мощность – 60 кВт;
- удельный расход топлива при номинальной мощности, не более – 237 г/кВт ч;
- часовой расход топлива при номинальной мощности – 12,3 л/ч (или 0,012 т/час).

В соответствии с разделом 5 «Проект организации строительства» потребность в передвижной электростанции принята в количестве 1 шт. Ниже представлен расчет выбросов загрязняющих веществ от электростанции ЭД 60-400.

**Источник: 0001** (нумерация источников выбросов на период строительства является условной и по окончании строительства не учитывается)

**Название: Выхлопная труба ЭД-60**

**Таблица Д.1.11 - Результаты расчётов**

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/период строительства		г/с	т/период строительства
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,137333	0,435917	0,0	0,137333	0,435917
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,022317	0,070836	0,0	0,022317	0,070836
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,011667	0,038016	0,0	0,011667	0,038016
0330	Сера диоксид	0,018333	0,057024	0,0	0,018333	0,057024
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,120000	0,380160	0,0	0,120000	0,380160
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	0,0	0,0000002	0,000001
1325	Формальдегид	0,002500	0,007603	0,0	0,002500	0,007603
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,060000	0,190080	0,0	0,060000	0,190080
<b>ИТОГО:</b>						<b>1,179637</b>

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении  $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$  и  $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$ .

#### Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_j / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс ( $W_i$ )

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

После газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

$$M_i = M_i \cdot (1 - f / 100)$$

Валовый выброс ( $W_i$ )

$$W_i = W_i \cdot (1 - f / 100)$$

**Исходные данные:**

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_3 = 60$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_T = 12,672$  [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки ( $X_i$ ):

$X_{CO} = 1$ ;  $X_{NOx} = 1$ ;  $X_{SO2} = 1$ ;  $X_{\text{остальные}} = 1$ .

**Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности ( $e_i$ ) [г/(кВт·ч)]:**

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

**Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл ( $q_i$ ) [г/кг топлива]:**

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ( $Q_{ог}$ ):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_3 = 237$  г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов  $H = 5$  м

Температура отработавших газов  $T_{ог} = 673$  К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.328 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение).}$$

#### Расчет выбросов загрязняющих веществ от передвижного сварочного агрегата АДД-4004

Источником электроснабжения при производстве сварочных работ предусмотрены передвижные сварочные агрегаты АДД-4004, предназначенный для питания одного поста ручной дуговой сварки в полевых условиях.

Основные используемые параметры:

- тип дизеля/марка – Д-144;
- номинальная мощность – 44 кВт;
- удельный расход топлива при номинальной мощности, не более – 252 г/кВт ч;
- часовой расход топлива при номинальной мощности – 4,9 кг/час.

В соответствии с разделом 5 «Проект организации строительства» потребность в передвижном сварочном агрегате принята в количестве 2 шт.

Ниже представлен расчет выбросов загрязняющих веществ от дизельного двигателя передвижного сварочного агрегата АДД-4004.

#### пост - 1

**Источник: 0002** (нумерация источников выбросов на период строительства является условной и по окончании строительства не учитывается)

**Название: Выхлопная труба**

**Таблица Д.1.12 - Результаты расчётов**

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/период строительства		%	г/с
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,100711	0,135674	0,0	0,100711	0,135674
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016366	0,022047	0,0	0,016366	0,022047
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,008556	0,011832	0,0	0,008556	0,011832

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/период строительства	%	г/с	т/период строительства
0330	Сера диоксид	0,013444	0,017748	0,0	0,013444	0,017748
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,088000	0,118320	0,0	0,088000	0,118320
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0000002	0,0	0,0000002	0,0000002
1325	Формальдегид	0,001833	0,002366	0,0	0,001833	0,002366
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,044000	0,059160	0,0	0,044000	0,059160
<b>ИТОГО:</b>					<b>0,367147</b>	

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении  $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$  и  $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$ .

### Расчётные формулы

#### До газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3 / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс ( $W_i$ )

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / X_i \quad (2)$$

#### После газоочистки:

Максимальный выброс ( $M_i$ )

$$M_i = M_i \cdot (1 - f / 100)$$

Валовый выброс ( $W_i$ )

$$W_i = W_i \cdot (1 - f / 100)$$

#### Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_3 = 44$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_T = 3.944$  [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки ( $X_i$ ):

$X_{CO} = 1$ ;  $X_{NOx} = 1$ ;  $X_{SO_2} = 1$ ;  $X_{остальные} = 1$ .

#### Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности ( $e_i$ ) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

#### Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл ( $q_i$ ) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ( $Q_{ог}$ ):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_3 = 252$  г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов  $H = 3$  м

Температура отработавших газов  $T_{ог} = 723$  К

$$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_3 \cdot P_3 / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.269274 \text{ м}^3/\text{с} \text{ (Приложение).}$$

### пост - 2

**Источник: 0003** (нумерация источников выбросов на период строительства является условной и по окончании строительства не учитывается)

**Название: Выхлопная труба****Таблица Д.1.13 - Результаты расчётов**

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/период строительства	%	г/с	т/период строительства
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,100711	0,080324	0,0	0,100711	0,080324
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016366	0,013053	0,0	0,016366	0,013053
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,008556	0,007005	0,0	0,008556	0,007005
0330	Сера диоксид	0,013444	0,010508	0,0	0,013444	0,010508
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,088000	0,070050	0,0	0,088000	0,070050
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0000001	0,0	0,0000002	0,0000001
1325	Формальдегид	0,001833	0,001401	0,0	0,001833	0,001401
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,044000	0,035025	0,0	0,044000	0,035025
<b>ИТОГО:</b>						<b>0,217366</b>

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении  $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$  и  $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$ .

**Расчётные формулы****До газоочистки:**

Максимальный выброс ( $M_i$ )

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_s / X_i \quad (1)$$

Валовый выброс ( $W_i$ )

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_r / X_i \quad (2)$$

**После газоочистки:**

Максимальный выброс ( $M_i$ )

$$M_i = M_i \cdot (1-f/100)$$

Валовый выброс ( $W_i$ )

$$W_i = W_i \cdot (1-f/100)$$

**Исходные данные:**

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_s=44$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_r=2,335$  [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки ( $X_i$ ):

$X_{CO}=1$ ;  $X_{NOx}=1$ ;  $X_{SO_2}=1$ ;  $X_{\text{остальные}}=1$ .

**Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности ( $e_i$ ) [г/(кВт·ч)]:**

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

**Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл ( $q_i$ ) [г/кг топлива]:**

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

Объёмный расход отработавших газов ( $Q_{or}$ ):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_3=252$

г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов  $H = 3$  мТемпература отработавших газов  $T_{ор}=723$  К $Q_{ор} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э / (1.31 / (1 + T_{ор} / 273)) = 0.269274$  м<sup>3</sup>/с (Приложение).**Расчет выбросов загрязняющих веществ от установки ГНБ**

Для выполнения горизонтально направленного бурения предусмотрена установка ГНБ - Robbins HDD 9015TMSC.

Основные используемые параметры:

- тип – дизельный;
- номинальная мощность – 205 кВт;
- удельный расход топлива при номинальной мощности, не более – 209 г/кВт ч;
- часовой расход топлива при номинальной мощности – 32,676 кг/час.

В соответствии с разделом 5 «Проект организации строительства» потребность в установке для ГНБ принята в количестве 1 шт.

Ниже представлен расчет выбросов загрязняющих веществ от дизельного двигателя установки ГНБ Robbins HDD 9015TMSC.

**Источник: 0004** (нумерация источников выбросов на период строительства является **условной** и по окончании строительства не учитывается)

**Название: Выхлопная труба**

**Таблица Д.1.14 - Результаты расчётов**

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/период строительства		%	г/с
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,437333	0,100704	0,0	0,437333	0,100704
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,071067	0,016364	0,0	0,071067	0,016364
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,028472	0,006294	0,0	0,028472	0,006294
0330	Сера диоксид	0,068333	0,015735	0,0	0,068333	0,015735
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,353056	0,081822	0,0	0,353056	0,081822
0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0000002	0,0	0,000001	0,0000002
1325	Формальдегид	0,006833	0,001574	0,0	0,006833	0,001574
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,165139	0,037764	0,0	0,165139	0,037764
<b>ИТОГО:</b>						<b>0,260257</b>

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении  $M_{NO_2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$  и  $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$ .

**Расчётные формулы****До газоочистки:**

Максимальный выброс ( $M_i$ )

$$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_э / C_i \quad (1)$$

Валовый выброс ( $W_i$ )

$$W_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot G_T / C_i \quad (2)$$

**После газоочистки:**

Максимальный выброс ( $M_i$ )

$$M_i = M_i \cdot (1 - f/100)$$

Валовый выброс ( $W_i$ )

$$W_i = W_i \cdot (1 - f/100)$$

#### Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки  $P_э = 205$  [кВт]

Расход топлива стационарной дизельной установкой за год  $G_т = 3,147$  [т]

Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки ( $C_i$ ):

$C_{CO} = 1$ ;  $C_{NOx} = 1$ ;  $C_{SO_2} = 1$ ;  $C_{остальные} = 1$ .

#### Удельные выбросы на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме эксплуатационной мощности ( $e_i$ ) [г/(кВт·ч)]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
6.2	9.6	2.9	0.5	1.2	0.12	0.000012

#### Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл ( $q_i$ ) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
26	40	12	2	5	0.5	0.000055

Объемный расход отработавших газов ( $Q_{ог}$ ):

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя  $b_э = 209$  г/(кВт·ч)

Высота источника выбросов  $H = 3$  м

Температура отработавших газов  $T_{ог} = 723$  К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 1.0405$  м<sup>3</sup>/с (Приложение).

#### 1.6. Расчет выбросов загрязняющих веществ при разработке грунта

При выполнении земляных работ (работа экскаватора) в атмосферный воздух возможно поступление загрязняющих веществ: пыли неорганической, содержащая 70-20 % двуокиси кремния - код 2908.

Расчет выбросов пыли при работе экскаватора выполнен в соответствии с «Методикой расчета вредных выбросов (сбросов) для комплекса оборудования открытых горных работ (на основе удельных показателей)», Люберцы, 1999г.

Масса пыли (т/год), выделяющейся при работе экскаваторов, определено по формуле:

$$m_{э1} = q_{уд} \cdot (3,6 \cdot \gamma \cdot E \cdot K_э / t_ц) \cdot T_э \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot 10^{-3} \quad (6.1) ,$$

где

$q_{уд}$  – удельное выделение твердых частиц (пыли) с 1 т перегружаемого материала, г/т (принимается по таблице 6.1. «Методики расчета вредных выбросов (сбросов) для комплекса оборудования открытых горных работ (на основе удельных показателей)», Люберцы, 1999г.);

$\gamma$  – плотность пород, т/м<sup>3</sup>;

$E$  – вместимость ковша экскаватора, м<sup>3</sup>;

$T_э$  – чистое время работы экскаватора в год, ч;

$K_э$  – коэффициент экскавации (принимается по таблице 6.2. «Методики расчета вредных выбросов (сбросов) для комплекса оборудования открытых горных работ (на основе удельных показателей)», Люберцы, 1999г.);

$t_ц$  – время цикла экскаватора, с;

$K_1$  – коэффициент, учитывающий скорость ветра, (м/с). Определяется по наиболее характерному для данной местности значению скорости ветра. Значение  $K_1$  принимается по «Методике расчета вредных выбросов (сбросов) для комплекса оборудования открытых горных работ (на основе удельных показателей)», Люберцы, 1999г.

$K_2$  – коэффициент, учитывающий влажность материала (значение принимается по «Методике

расчета вредных выбросов (сбросов) для комплекса оборудования открытых горных работ (на основе удельных показателей), Люберцы, 1999г.).

Максимальный из разовых выброс вредных веществ (г/с) при работе одноковшового экскаватора выполнен по формуле:

$$m_{\text{эп1}} = q_{\text{уд}} \cdot \gamma \cdot E \cdot K_3 \cdot K_1 \cdot K_2 / (1/3 \cdot t_{\text{ц}}), \quad (6.2)$$

Исходные данные и результаты расчета представлены в таблице ниже.

**Таблица Д.1.15 - Расчет выбросов загрязняющих веществ при разработке грунта**

№ п/п	Показатели	Обозначения в формулах	Единицы измерения	Значения показателей
1	Номер источника выброса			6004
2	Вид работ	Разработка грунта при строительстве		
3	Удельное выделение твердых частиц (пыли) с 1 т перегружаемого материала	q <sub>уд</sub>	г/т	2,4
4	Плотность пород	γ	т/м <sup>3</sup>	2,01
5	Вместимость ковша экскаватора	E	м <sup>3</sup>	0,80
6	Коэффициент экскавации	K <sub>э</sub>	Принимается по Таблице 6.2. Методики расчета вредных выбросов (сбросов) для комплекса оборудования открытых горных работ (на основе удельных показателей), Люберцы, 1999г.	0,7
7	Коэффициент, учитывающий скорость ветра	K <sub>1</sub>	Принимается по Методике расчета вредных выбросов (сбросов) для комплекса оборудования открытых горных работ (на основе удельных показателей), Люберцы, 1999г.	1,2
8	Влажность материала		%	Свыше 10 %
9	Коэффициент, учитывающий влажность материала	K <sub>2</sub>	Принимается по Методике расчета вредных выбросов (сбросов) для комплекса оборудования открытых горных работ (на основе удельных показателей), Люберцы, 1999г.	0,10
10	Время цикла экскавации	t <sub>ц</sub>	секунд	60,0
11	Чистое время работы экскаватора/экскаваторов	T <sub>г</sub>	часов/год	229,08
12	Выбросы ЗВ (Пыль неорганическая, содержащая 70-20 % двуокиси кремния - код 2908)			
13	Максимальные выбросы	m <sub>эп1</sub>	г/сек	0,016209
14	Валовые выбросы	m <sub>э1</sub>	т/период строительства	0,004456

### 1.7. Расчет выбросов загрязняющих веществ при заправке автотранспорта и строительной техники

При заправке топливом (дизельное топливо) автотранспорта и строительной техники в атмосферный воздух возможно поступление загрязняющих веществ: дигидросульфида (сероводорода) - код 0333 и углеводородов предельных C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> - код 2754.

Оценка максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ выполнена в соответствии с рекомендациями «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2014г. по формуле:

$$M_{\text{б.а/м}} = V_{\text{ч.факт}} \cdot C_{\text{б.а/м}}^{\text{max}} / 3600, \text{ г/с}$$

где

*M<sub>б.а/м</sub>* – максимальные (разовые) выбросы паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин, г/с;

*V<sub>ч.факт</sub>* – фактический максимальный расход топлива за час через ТРК (с учетом пропускной способности ТРК), м<sup>3</sup>/час;

$C_{б.а/м}^{max}$  – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/м<sup>3</sup>. Значение рекомендуется принимать в соответствии с Приложением 12 «Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998г.

Годовые выбросы (G, т/год) определены при закачке топлива в баки автомашин (техники) ( $G_{зак}$ ) в соответствии с «Методическими указаниями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998г. (с учетом Дополнения к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», СПб, 1999г.) по формуле:

$$G_{зак} = [C_{б} \cdot Q_{оз} + C_{б} \cdot Q_{вл}] \cdot 10^{-6}$$

где

- $G_{зак}$  – годовые выбросы при закачке в баки автомашин, т/год;
- $C_{б}$  – концентрации паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/м<sup>3</sup>, принимаются по Приложению 15 «Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998г.;
- $Q_{оз}, Q_{вл}$  – количество нефтепродуктов, закачиваемое в течение осенне-зимнего и весенне-летнего периода года, м3/период.

В связи с тем, что при заправке строительной техники и автотранспорта в полевых условиях необходимо исключить проливы топлива, выбросы загрязняющих веществ при проливах нефтепродуктов на поверхность не рассчитывались.

Исходные данные и результаты расчета представлены в таблице ниже.

**Таблица Д.1.16 - Расчет выбросов загрязняющих веществ при заправке автотранспорта и строительной техники**

Показатели:	Ед. изм.	Значение показателей
1	2	3
<b>Исходные данные</b>		
Номер источника выброса		6005
Фактический максимальный расход топлива за час через ТРК (с учетом пропускной способности ТРК), Vч.факт	м3/час	3,0
Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, Стахб.а/м	г/м3	3,14
Концентрации паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, Сб	г/м3	2,2
Плотность дизельного топлива согласно ГОСТ (летнее)	т/м3	0,860
Количество нефтепродуктов, закачиваемое в течение осенне-зимнего и весенне-летнего периода года, Qоз, Qвл	м3/период	29,953
<b>Результаты расчета</b>		
Максимальные (разовые) выбросы, Мб.а/м	г/с	0,002617
Годовые выбросы, G	т/период строительства	0,000066

**Таблица Д.1.17 - Идентификация состава выбросов паров дизельного топлива**

№ п/п	Наименование загрязняющих веществ (код)	Концентрация в парах, % масс.	Значения выбросов	
			Источник № 6005	
			Максимальные (разовые) выбросы, Мб.а/м, г/с	т/период строительства, G
1	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) (код 0333)	0,28	0,000007	0,0000002
2	Алканы С12-19 (в пересчете на С) (код 2754)	99,72	0,002609	0,000066



## 2. Расчет выбросов загрязняющих веществ от проектируемых объектов в период их эксплуатации

В данном разделе рассмотрены постоянные выбросы загрязняющих веществ от источников, проектируемых сооружений на период эксплуатации. Для проектируемых объектов проведены следующие расчеты выбросов загрязняющих веществ (для объектов нефтепромысла):

### постоянные технологические выбросы:

- расчет выбросов загрязняющих веществ от неорганизованных источников в результате утечек через уплотнения технологического оборудования (запорно-регулирующая арматура);
- расчет выбросов загрязняющих веществ от дренажных емкостей.

### 2.1. Расчет выбросов загрязняющих веществ от неорганизованных источников в результате утечек через уплотнения технологического оборудования (запорно-регулирующая арматура)

В силу герметичности и работы в автоматическом режиме всей системы, применение на линейных сооружениях запорной арматуры класса А, не допускающей утечек продукта, нефтепроводы в штатном режиме эксплуатации не являются источником загрязнения объектов природы и потребителем природных ресурсов.

Расчет выбросов загрязняющих веществ проведен в соответствии с РД 39-142-00 «Методикой расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования».

Величина неорганизованных выбросов в мг/сек через неподвижные уплотнения, потерявших герметичность, находящихся вне производственных зданий, с последующим их суммированием рассчитывается по формуле:

$$Y_{ny} = \sum_{j=1}^l Y_{nyj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{nyj} \cdot n_i \cdot x_{ny_i} \cdot c_{ji}, \quad (1),$$

где

- $Y_{nyj}$  – суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/сек;
- $l$  – общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по установке (предприятию), шт.;
- $m$  – общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию), шт.;
- $g_{nyj}$  – величина утечки j-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/сек (принимается по приложению 1 «Методики расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39-142-00);
- $n_i$  – число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;
- $x_{ny_i}$  – доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (принимается по приложению 1 «Методики расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39-142-00);
- $c_{ji}$  – массовая концентрация вредного компонента j-го типа в i-м потоке в долях единицы.

Суммарные неорганизованные выбросы через уплотнения подвижных соединений в мг/сек по установке, рассчитывается по формуле:

$$Y_{ny} = \sum_{j=1}^l Y_{nyj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m \sum_{k=1}^r g_{ik} \cdot n_{ik} \cdot x_{ik} \cdot c_{ji}, \quad (2),$$

где

- $Y_{nyj}$  – суммарная утечка j-го вредного компонента через подвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/сек;
- $r$  – общее число типов подвижных соединений, создающих неорганизованные выбросы в целом по установке, шт.
- $g_{ik}$  – величина утечки j-го вида через одно уплотнение k-го типа, мг/сек (приложение 1 РД 39-142-00 «Методикой расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования»);
- $n_{ik}$  – число подвижных уплотнений k-го типа на потоке i-го вида, шт.;

- $x_{ik_i}$  – доля уплотнений на потоке  $i$ -го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (приложение 1 РД 39-142-00 «Методикой расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования»);
- $l$  – общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по установке (предприятию), шт.;
- $m$  – общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию), шт.;
- $c_{ji}$  – массовая концентрация вредного компонента  $j$ -го типа в  $i$ -м потоке в долях единицы.

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное)». С-Пб., 2012 г. при использовании расчетных методов валовые (годовые) значения выделившейся от источников выделения и выброшенной из источника загрязнения атмосферы массы загрязняющих веществ,  $M_{год}$  (т/год), определены по формуле (1.14):

$$M_{год} = M_{ч} \cdot t_{раб} \cdot 10^{-6}$$

где

- $M_{ч}$  – расчетное значение выделений и выбросов рассматриваемого загрязняющего вещества (г/час);
- $t_{раб}$  – продолжительность (в часах) работы источника выделения или источника загрязнения атмосферы в течение года.

$$M_{ч} = Y \cdot 3600 / 1000, \text{ где}$$

- $Y$  – суммарная утечка  $j$ -го вредного компонента через подвижные (или неподвижные) соединения в целом по установке (предприятию), мг/сек (см. формулы (1) и (2) приведены выше).

В соответствии с п. 1.5. «Методики расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39-142-00 принимаем полное испарение утечки и попадание всего выброса в атмосферу.

Исходные данные и результаты расчета выбросов загрязняющих веществ от неорганизованных источников в результате утечек приведены в таблице ниже.

Таблица Д.2.1 - Исходные данные и результаты расчета выбросов загрязняющих веществ от неорганизованных источников вновь проектируемого оборудования

Номер источника выброса	Площадки, технологические потоки	Кол-во источников, шт.	Кол-во рабочих часов, час/год	Среда	Количество источников выделения, шт		Расчетная доля уплотнений потерявших герметичность		Расчетная величина утечки, мг/сек		Общая величина утечки, мг/сек	Газовый фактор, м3/т	Плотность газа, кг/м3	Количество выделившегося газа		Наименование загрязняющих веществ, (код)	Содержание, масс. %	Выброс загрязняющих веществ (на одну скважину или АГЗУ)	
					фланцы	ЗРА	фланцы	ЗРА	фланцы	ЗРА				м3/сек	г/сек			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	9	10	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	23
6902	Площадка камеры пуска ОУ (МКПУ) на проектируемом нефтегазосборном трубопроводе АГЗУ-6 – УПН "Донецко-Сыртовская" (2-я нитка)	1	8760	двухфазная (нефть + газ)	8	3	0,05	0,365	0,11	3,61	3,99695	95,00	1,132	3,80E-07	0,00043	Метан (код 410)	29,15	0,000125	0,003952
																Этан (Диметил, метилметан) (код 417)	24,47	0,000105	0,003316
																Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12 (код 0415)	26,10	0,000112	0,003538
																Бутан (Метилэтилметан) (код 402)	8,92	0,000038	0,001210
																Пентан (код 405)	3,03	0,000013	0,000410
																Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (код 0416)	1,42	0,000006	0,000193
																Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) (код 0333)	0,03	0,0000001	0,000003
6903	Площадка камеры приема ОУ (МКПР) на проектируемом нефтегазосборном трубопроводе АГЗУ-6 – УПН "Донецко-Сыртовская" (2-я нитка)	1	8760	двухфазная (нефть + газ)	8	3	0,05	0,365	0,11	3,61	3,99695	95,00	1,132	3,80E-07	0,00043	Метан (код 410)	29,15	0,000125	0,003952
																Этан (Диметил, метилметан) (код 417)	24,47	0,000105	0,003316
																Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12 (код 0415)	26,10	0,000112	0,003538
																Бутан (Метилэтилметан) (код 402)	8,92	0,000038	0,001210
																Пентан (код 405)	3,03	0,000013	0,000410
																Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (код 0416)	1,42	0,000006	0,000193
																Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) (код 0333)	0,03	0,0000001	0,000003
6904	Площадка узла отключающей арматуры (на проект. нефтегазосборном трубопроводе АГЗУ-6 – УПН "Донецко-Сыртовская")	1	8760	двухфазная (нефть + газ)	2	1	0,05	0,365	0,11	3,61	1,32865	95,00	1,132	1,26E-07	0,00014	Метан (код 410)	29,15	0,000042	0,001314
																Этан (Диметил, метилметан) (код 417)	24,47	0,000035	0,001102
																Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12 (код 0415)	26,10	0,000037	0,001176
																Бутан (Метилэтилметан) (код 402)	8,92	0,000013	0,000402

Номер источника выброса	Площадки, технологические потоки	Кол-во источников, шт.	Кол-во рабочих часов, час/год	Среда	Количество источников выделения, шт		Расчетная доля уплотнений потерявших герметичность		Расчетная величина утечки, мг/сек		Общая величина утечки, мг/сек	Газовый фактор, м3/т	Плотность газа, кг/м3	Количество выделившегося газа		Наименование загрязняющих веществ, (код)	Содержание, масс. %	Выброс загрязняющих веществ (на одну скважину или АГЗУ)	
					фланцы	ЗРА	фланцы	ЗРА	фланцы	ЗРА				м3/сек	г/сек			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	9	10	12	13	15	16	17	18	19	20	21	22	23
																Пентан (код 405)	3,03	0,000004	0,000136
																Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (код 0416)	1,42	0,000002	0,000064
																Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) (код 0333)	0,03	0,00000004	0,000001
6905	Площадка узла запорной арматуры (на проект. нефтегазосборном трубопроводе АГЗУ-6 – УПН "Донецко-Сыртовская")	1	8760	двухфазная (нефть + газ)	2	1	0,05	0,365	0,11	3,61	1,32865	95,00	1,132	1,26E-07	0,00014	Метан (код 410)	29,15	0,000042	0,001314
																Этан (Диметил, метилметан) (код 417)	24,47	0,000035	0,001102
																Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12 (код 0415)	26,10	0,000037	0,001176
																Бутан (Метилэтилметан) (код 402)	8,92	0,000013	0,000402
																Пентан (код 405)	3,03	0,000004	0,000136
																Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (код 0416)	1,42	0,000002	0,000064
																Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) (код 0333)	0,03	0,00000004	0,000001

## 2.2 Расчет выбросов загрязняющих веществ от дренажных емкостей

Для осуществления борьбы с АСПО проектом предусмотрена установка камер пуска/приема очистных устройств МКПУ, МКПР на проектируемом трубопроводе.

В соответствии с изменением №1 к заданию на проектирование объекта Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовская (2-я нитка) предусматривается строительство:

- камеры пуска очистного устройства МКПУ в районе площадки АГЗУ-6 на нефтегазосборном трубопроводе со сбором дренажа в дренажную емкость ЕД ( $V=1,5 \text{ м}^3$ );
- камеры приема очистного устройства МКПР в районе УПН «Донецко-Сыртовская» на нефтегазосборном трубопроводе со сбором дренажа в дренажную емкость ЕД ( $V=1,5 \text{ м}^3$ ).

Малогобаритные камеры пуска и приема внутритрубных поточных средств очистки и диагностики (МКПУ и МКПР) предназначены для периодической очистки полости трубопроводов с помощью очистных устройств, для увеличения безаварийного ресурса эксплуатации и для обеспечения проектной пропускной способности линейной части трубопровода.

Камера пуска предназначена для запуска очистных устройств - скребков в трубопровод. Движение очистного устройства по трубопроводу осуществляется за счет давления перекачиваемой жидкости.

Узел приема предназначен для приема очистных скребков после прохода по трубопроводу, сбора части АСПО и механических примесей.

Каждый комплекс оборудования для очистки внутренней полости нефтепровода содержит: камеру пуска ОУ; камеру приема ОУ; технологическую обвязку камер пуска и приема с запорной арматурой; емкости дренажные для сбора дренажа с проектных камер пуска и приема ОУ.

Камеры пуска и приема очистных устройств располагаются на площадках с трамбованным щебеночным покрытием.

По мере заполнения содержимое дренажных емкостей для сбора продуктов очистки нефтепровода откачивается с помощью передвижной техники. Для площадок пуска и приема предусмотрены ограждения.

Перед запуском очистного устройства (ОУ) производится освобождение камеры пуска от нефти в дренажную емкость, затем в камеру запуска помещается ОУ и закрывается концевой затвор. Для отвода дренажа с камеры пуска предусматривается дренажная емкость. После получения сигнала о входе ОУ в камеру приема, задвижками отключают камеру от трубопровода, и извлечение ОУ из камеры приема производится после сброса давления и слива нефти и продуктов зачистки в дренажную емкость.

В качестве дренажной емкости для сбора дренажных стоков от проектируемой камеры пуска ОУ МКПУ предусматривается подземная горизонтальная дренажная емкость ЕД, объемом  $1,5 \text{ м}^3$  типа ЕП1,5-1300-1-Т1-К0-Н-У-СО.

В качестве дренажной емкости для сбора дренажных стоков с проектируемой камеры приема ОУ МКПР предусматривается подземная горизонтальная дренажная емкость ЕД, объемом  $1,5 \text{ м}^3$  типа ЕП1,5-1300-1-Т1-К0-Н-У-СО.

Дренажные емкости предусмотрены с антикоррозионным заводским покрытием.

По мере заполнения, содержимое емкостей дренажа нефти и сбора продуктов очистки нефтепровода откачивается с помощью передвижных агрегатов (автобойлерами). Рекомендуемая цикличность пропусков очистных устройств по выкидному трубопроводу - 1 раз в 1,5 месяца.

Дренажные емкости предусмотрены без насосного оборудования.

Жидкость с дренажной емкости камеры пуска очистного устройства представляет собой сырую нефть, которая возвращается в технологический процесс УПН «Донецко-Сыртовская».

Жидкость с камеры приема очистного устройства представляет собой сырую нефть с продуктами зачистки трубопровода (АСПО и т.д.). Откачиваемая жидкость вывозится на полигон ООО РосЭкойл, который расположен на территории Сорочинско-Никольского месторождения.

Выброс загрязняющих веществ в атмосферу из дренажных емкостей возможен при их заполнении при сливе нефти из камер пуска и приема ОУ, а также при хранении нефти в дренажных емкостях до откачивания передвижным агрегатом.

Объем газа, выбрасываемого в атмосферу, при сливе нефти из камер пуска/приема определен на основании СТО Газпром 11-2005 «Методические указания по расчету валовых выбросов углеводородов (суммарно) в атмосферу ОАО «Газпром»» по формуле:

$$V_{np}^{жс} = V_{жс} \cdot \Gamma,$$

где

$V_{жс}$  – объем жидкости, слитой из аппарата, м<sup>3</sup> (определен в соответствии с технологическими решениями (рабочий объем камеры запуска/приема));

$\Gamma$  – газовый фактор жидких продуктов (количество газа, растворенного в жидкости, т.е. объем газообразных углеводородов, выделившихся из 1 м<sup>3</sup> сливаемой жидкости), м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>.

**Расчет выбросов ЗВ от дренажных емкостей камер пуска/приема ОУ (МКПУ/МКПР) на проект. нефтегазосборном трубопроводе от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовская (2-я нитка):**

Исходные данные и результаты расчета залповых выбросов при сливе нефти из камер пуска/приема ОУ приведены в таблицах Д.2.2 – Д.2.5.

**Таблица Д.2.2 - Расчет выбросов загрязняющих веществ от дренажной емкости камеры пуска ОУ МКПУ на проект. нефтегазосборном трубопроводе от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовская (2-я нитка) в районе площадки АГЗУ-6**

Показатели	Обозначения в формулах	Единицы измерения	Значения показателей
<b>Исходные данные</b>			
Номер источника выброса			0869
Дренажная емкость			ЕД
Максимальный объем жидкости, слитой из аппарата (камеры запуска/приема)	V <sub>ж</sub>	м <sup>3</sup>	0,100
Максимальный объем нефти, слитой из аппарата (с учетом обводненности)	V <sub>н</sub>	м <sup>3</sup>	0,079
Плотность нефти		т/м <sup>3</sup>	0,830
Плотность газа		кг/м <sup>3</sup>	1,132
Газовый фактор (количество газа, растворенного в жидкости, т.е. объем газообразных углеводородов, выделившихся из 1 т сливаемой жидкости)	Г	м <sup>3</sup> /т	95,00
Объем выделившегося газа за одну операцию слива жидкости	V <sub>жпр</sub>	м <sup>3</sup>	6,229
Объемный расход	V <sub>жпр</sub>	м <sup>3</sup> /сек	0,00173
Кол-во операций в год		раз/год	8
Время выброса		сек	3600
Фактическая объемная скорость выброса		м <sup>3</sup> /сек	0,00173
<b>Результаты расчетов:</b>			
Максимальные выбросы		г/с	1,958722
Годовые выбросы		т/год	0,056411

**Таблица Д.2.3 - Идентификация состава выбросов от дренажной емкости (дренаж с камеры пуска ОУ МКПУ)**

Наименование загрязняющих веществ (код)	Концентрация в парах, % масс.	Значения выбросов	
		мгновенные, г/с	валовые, т/год
Метан (код 410)	29,15	0,571052	0,016446
Этан (Диметил, метилметан) (код 417)	24,47	0,479226	0,013802
Смесь предельных углеводородов C <sub>1</sub> H <sub>4</sub> - C <sub>5</sub> H <sub>12</sub> (код 0415)	26,10	0,511259	0,014724
Бутан (Метилэтилметан) (код 402)	8,92	0,174774	0,005033
Пентан (код 405)	3,03	0,059314	0,001708
Смесь предельных углеводородов C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> -C <sub>10</sub> H <sub>22</sub> (код 0416)	1,42	0,027908	0,000804
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) (код 0333)	0,03	0,000492	0,000014

**Таблица Д.2.4 - Расчет выбросов загрязняющих веществ от дренажной емкости камеры приема ОУ МКПР на проект. нефтегазосборном трубопроводе от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовская (2-я нитка) в районе УПН «Донецко-Сыртовская»**

Показатели	Обозначения в формулах	Единицы измерения	Значения показателей
<b>Исходные данные</b>			
Номер источника выброса			0870
Дренажная емкость			ЕД
Максимальный объем жидкости, слитой из аппарата (камеры запуска/приема)	Vж	м3	0,100
Максимальный объем нефти, слитой из аппарата (с учетом обводненности)	Vн	м3	0,079
Плотность нефти		т/м3	0,830
Плотность газа		кг/м3	1,132
Газовый фактор (количество газа, растворенного в жидкости, т.е. объем газообразных углеводородов, выделившихся из 1 т сливаемой жидкости)	Г	м3/т	95,00
Объем выделившегося газа за одну операцию слива жидкости	Vжпр	м3	6,229
Объемный расход	Vжпр	м3/сек	0,00173
Кол-во операций в год		раз/год	5
Время выброса		сек	3600
Фактическая объемная скорость выброса		м3/сек	0,00173
<b>Результаты расчетов:</b>			
Максимальные выбросы		г/с	1,958722
Годовые выбросы		т/год	0,035735

**Таблица Д.2.5 - Идентификация состава выбросов от дренажной емкости (дренаж с камеры приема МКПР)**

Наименование загрязняющих веществ (код)	Концентрация в парах, % масс.	Значения выбросов	
		мгновенные, г/с	валовые, т/год
Метан (код 410)	29,15	0,571052	0,010418
Этан (Диметил, метилметан) (код 417)	24,47	0,479226	0,008743
Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12 (код 0415)	26,10	0,511259	0,009328
Бутан (Метилэтилметан) (код 402)	8,92	0,174774	0,003189
Пентан (код 405)	3,03	0,059314	0,001082
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (код 0416)	1,42	0,027908	0,000509
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) (код 0333)	0,03	0,000492	0,000009

Расчет выбросов загрязняющих веществ при хранении нефти в дренажных емкостях проведен в соответствии с «Методическими указаниями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». Новополоцк, 1997г. и Дополнениями к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк, 1997г.)». СПб., 1999г.

Выбросы *i*-го компонента паров жидкости рассчитываются по формуле:

- максимальные выбросы ( $M_i$  г/с)

$$M_i = \frac{0,445 \cdot P_{ii} \cdot X_i \cdot K_p^{\max} \cdot K_B \cdot V_q^{\max}}{10^2 \cdot \sum (X_i : m_i) \cdot (273 + t_{жс}^{\max})} \quad (5.4.1)$$

- годовые выбросы ( $G_i$ , т/год)

$$G_i = \frac{0,160 \cdot (P_{ii}^{\max} \cdot K_B + P_{ii}^{\min}) \cdot X_i \cdot K_p^{cp} \cdot K_{об} \cdot B \cdot \sum (X_i : \rho_i)}{10^4 \cdot \sum (X_i : m_i) \cdot (546 + t_{жс}^{\max} + t_{жс}^{\min})} \quad (5.4.2)$$

где

$t_{ж}^{min}, t_{ж}^{max}$  - минимальная и максимальная температура жидкости в резервуаре соответственно, °С (см. расчетную таблицу);

$V_x^{max}$  - максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки, м<sup>3</sup>/час (см. расчетную таблицу);

$B$  - количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год (см. расчетную таблицу).

$P_{ti}^{min}, P_{ti}^{max}$  - давление насыщенных паров  $i$ -го компонента при минимальной и максимальной температурах жидкости соответственно, мм. рт. ст.

$$P_t = 10^{\left(\frac{A-B}{273+t_{ж}}\right)},$$

где

$A, B$  - константы, зависящие от природы вещества, определяются по приложению 3 «Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров».

$m_i$  - молекулярная масса паров жидкости;

$\rho_{ж}$  - плотность жидкости, т/м<sup>3</sup>;

$X_i$  - массовая доля вещества;

$K_p^{cp}, K_p^{max}$  - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8 «Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» (значения представлены в таблице);

$K_{\text{в}}$  - опытный коэффициент, принимается по Приложению 9 «Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» (значение представлено в таблице);

$K_{об}$  - коэффициент принимается по Приложению 10 «Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров».

Значение  $K_{об}$  зависит от годовой оборачиваемости резервуаров ( $n$ ):

$$n = \frac{B}{\rho_{ж} \cdot V_p \cdot N_p}$$

где

$V_p$  - объем одноцелевого резервуара, м<sup>3</sup> (см. таблицу);

$N_p$  - количество резервуаров, шт. (см. таблицу).

Исходные данные и результаты расчета выбросов при хранении нефти в дренажных емкостях камер пуска/приема ОУ приведены в таблицах Д.2.6 – Д.2.9.

**Таблица Д.2.6 - Расчет выбросов загрязняющих веществ от дренажной емкости камеры пуска ОУ МКПУ на проект. нефтегазосборном трубопроводе от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовская (2-я нитка) в районе площадки АГЗУ-6 при хранении**

№ п/п	Показатели	Обозначения в формулах	Единицы измерения	Значения показателей
1	2	3	4	5
1	Номер источника выброса			.0869
2	Дренажная емкость			ЕД
3	Диаметр "воздушки"		м	0,049
4	Высота "воздушки"		м	3,0
5	Температура жидкости в емкости (max)	$t_{ж}$	°С	28,8
6	Температура жидкости в емкости (min)	$t_{ж}$	°С	-8,0
7	Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года	$B$	т/год	0,664



№ п/п	Показатели	Обозначения в формулах	Единицы измерения	Значения показателей	
1	2	3	4	5	
8	Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки	$V_{ч, \max}$	$\text{м}^3/\text{час}$	0,100	
9	Объем одноцелевого резервуара	$V_p$	$\text{м}^3$	1,5	
10	Количество резервуаров	$N_p$	шт.	1	
11	Опытный коэффициент	$K_p \max$	Принимается по приложению 8 МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999 г.	0,80	
12	Опытный коэффициент	$K_p \text{ ср}$		0,56	
13	Годовая оборачиваемость резервуара	$n$	формула 5.1.8. МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999 г.	0,533	
14	Коэффициент оборачиваемости	$K_{об}$	Принимается по приложению 10 МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999 год	2,50	
15	Давление паров при максимальной температуре	$P_i$	мм. рт. ст. (формула 5.1.2. МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999 г.)	метан	194598,98
				этан	33745,66
				пропан	7794,26
				бутаны	2062,12
				пентаны	592,67
				гексан	180,50
				гептаны	55,58
				октаны	17,37
				нонан и выше	6,93
16	Давление паров при минимальной температуре	$P_i$	мм. рт. ст. (формула 5.1.2. МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999 г.)	сероводород	40336,59
				метан	126032,39
				этан	14364,64
				пропан	2762,54
				бутаны	572,27
				пентаны	126,90
				гексан	29,54
				гептаны	6,94
				октаны	1,61
нонан и выше	0,51				
18	Опытный коэффициент	$K_v$	Принимается по приложению 9 МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999 г.	сероводород	11611,96
				метан	2,32
				этан	2,32
				пропан	2,32
				бутаны	2,32
				пентаны	1,00
				гексан	1,00
				гептаны	1,00
				октаны	1,00
нонан и выше	1,00				
19		$X_i/p_i$		сероводород	2,32
				метан	0,0077
				этан	0,5492
				пропан	4,6249
				бутаны	7,7623

№ п/п	Показатели	Обозначения в формулах	Единицы измерения	Значения показателей	
1	2	3	4	5	
				пентаны	8,4273
				гексан	10,5536
				гептаны	11,4750
				октаны	100,3025
				нонан и выше	0,0000
				сероводород	0,000000
			<b>сумма</b>	<b>143,7025</b>	
20		Xi/mi		метан	0,0002
				этан	0,0100
				пропан	0,0610
				бутаны	0,0773
				пентаны	0,0754
				гексан	0,0810
				гептаны	0,0804
				октаны	0,6322
				нонан и выше	0,0000
				сероводород	0,0000
			<b>сумма</b>	<b>1,0175</b>	
21	<b>Результаты расчетов:</b>				
22	Максимальные выбросы	Mi	г/с (формула 5.4.1. МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999 г.)	метан	0,00001707
				этан	0,00027214
				пропан	0,00056427
				бутаны	0,00024927
				пентаны	0,00003738
				гексан	0,00001458
				гептаны	0,00000518
				октаны	0,00001451
				нонан и выше	0,00000000
сероводород	0,00000000				
23	Годовые выбросы	Gi	т/год (формула 5.4.2. МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999 г.)	метан	0,00006982
				этан	0,00102962
				пропан	0,00207945
				бутаны	0,00089220
				пентаны	0,00014507
				гексан	0,00005422
				гептаны	0,00001862
				октаны	0,00005068
				нонан и выше	0,00000000
сероводород	0,00000000				

**Таблица Д.2.7 - Идентификация состава выбросов от дренажной емкости (дренаж с камеры пуска МКПУ) при хранении**

№ п/п	Наименование загрязняющих веществ (код)	Значения выбросов	
		мгновенные, г/с	валовые, т/год
1	Метан (код 410)	0,000017	0,000070
2	Этан (Диметил, метилметан) (код 417)	0,000272	0,001030
3	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12 (код 0415)	0,000564	0,002079
4	Бутан (Метилэтилметан) (код 402)	0,000249	0,000892
5	Пентан (код 405)	0,000037	0,000145
6	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (код 0416)	0,000034	0,000124
7	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) (код 0333)	0,000000	0,000000

**Таблица Д.2.8 - Расчет выбросов загрязняющих веществ от дренажной емкости камеры приема ОУ МКПР на проект. нефтегазосборном трубопроводе от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовская (2-я нитка) в районе УПН «Донецко-Сыртовская» при хранении**

№ п/п	Показатели	Обозначения в формулах	Единицы измерения	Значения показателей	
1	2	3	4	5	
2	Номер источника выброса			0870	
3	Дренажная емкость			ЕД	
4	Диаметр "воздушки"		м	0,049	
5	Высота "воздушки"		м	3,0	
6	Температура жидкости в емкости (max)	tж	0С	28,8	
7	Температура жидкости в емкости (min)	tж	0С	-8,0	
8	Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года	V	т/год	0,421	
9	Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуаров во время его закачки	Vч, max	м3/час	0,100	
10	Объем одноцелевого резервуара	Vр	м3	1,5	
11	Количество резервуаров	Nр	шт.	1	
12	Опытный коэффициент	Kр max	Принимается по приложению 8 МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999 г.	0,80	
13	Опытный коэффициент	Kр ср		0,56	
14	Годовая оборачиваемость резервуара	n	формула 5.1.8. МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999 г.	0,34	
15	Коэффициент оборачиваемости	Коб	Принимается по приложению 10 МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999г.	2,50	
16	Давление паров при максимальной температуре	Pi	мм. рт. ст. (формула 5.1.2. МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999г.)	метан	194598,98
				этан	33745,66
				пропан	7794,26
				бутаны	2062,12
				пентаны	592,67
				гексан	180,50
				гептаны	55,58
				октаны	17,37
				нонан и выше	6,93
сероводород	40336,59				
17	Давление паров при минимальной температуре	Pi	мм. рт. ст. (формула 5.1.2. МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999г.)	метан	126032,39
				этан	14364,64
				пропан	2762,54
				бутаны	572,27
				пентаны	126,90
				гексан	29,54
				гептаны	6,94
				октаны	1,61
				нонан и выше	0,51
сероводород	11611,96				
18	Опытный коэффициент	Kв	Принимается по приложению 9 МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в	метан	2,32
				этан	2,32
				пропан	2,32
				бутаны	2,32
				пентаны	1,00
				гексан	1,00

№ п/п	Показатели	Обозначения в формулах	Единицы измерения		Значения показателей
1	2	3	4		5
			атмосферу из резервуаров, 1999г.	гептаны	1,00
				октаны	1,00
				нонан и выше	1,00
				сероводород	2,32
19		Xi/pi		метан	0,0077
				этан	0,5492
				пропан	4,6249
				бутаны	7,7623
				пентаны	8,4273
				гексан	10,5536
				гептаны	11,4750
				октаны	100,3025
				нонан и выше	0,0000
				сероводород	0,00000
				<b>сумма</b>	<b>143,7025</b>
20		Xi/mi		метан	0,0002
				этан	0,0100
				пропан	0,0610
				бутаны	0,0773
				пентаны	0,0754
				гексан	0,0810
				гептаны	0,0804
				октаны	0,6322
				нонан и выше	0,0000
				сероводород	0,0000
				<b>сумма</b>	<b>1,0175</b>
21	<b>Результаты расчетов:</b>				
22	Максимальные выбросы	Mi	г/с (формула 5.4.1. МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999г.)	метан	0,0000171
				этан	0,0002721
				пропан	0,0005643
				бутаны	0,0002493
				пентаны	0,0000374
				гексан	0,0000146
				гептаны	0,0000052
				октаны	0,0000145
				нонан и выше	0,0000000
			сероводород	0,0000000	
23	Годовые выбросы	Gi	т/год (формула 5.4.2. МУ по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1999г.)	метан	0,0000442
				этан	0,0006522
				пропан	0,0013173
				бутаны	0,0005652
				пентаны	0,0000919
				гексан	0,0000343
				гептаны	0,0000118
				октаны	0,0000321
				нонан и выше	0,0000000
			сероводород	0,0000000	

**Таблица Д.2.9 - Идентификация состава выбросов от дренажной емкости при хранении (дренаж с камеры приема ОУ МКПР)**

№ п/п	Наименование загрязняющих веществ (код)	Значения выбросов	
		мгновенные, г/с	валовые, т/год
1	Метан (код 410)	0,000017	0,000044
2	Этан (Диметил, метилметан) (код 417)	0,000272	0,000652
3	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12 (код 0415)	0,000564	0,001317
4	Бутан (Метилэтилметан) (код 402)	0,000249	0,000565
5	Пентан (код 405)	0,000037	0,000092

№ п/п	Наименование загрязняющих веществ (код)	Значения выбросов	
		мгновенные, г/с	валовые, т/год
6	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (код 0416)	0,000034	0,000078
7	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) (код 0333)	0,000000	0,000000

Результаты расчета выбросов ЗВ от дренажных емкостей камер пуска/приема ОУ приведены в таблицах Д.2.10 – Д.2.11.

**Таблица Д.2.10 - Результаты расчета выбросов ЗВ от дренажной емкости камеры пуска ОУ МКПУ на проект. нефтегазосборном трубопроводе от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовская (2-я нитка) в районе площадки АГЗУ-6**

Номер источника выброса	Наименование загрязняющих веществ (код)	Значения выбросов	
		мгновенные, г/с	валовые, т/год
0869	Метан (код 410)	0,571069	0,016516
	Этан (Диметил, метилметан) (код 417)	0,479498	0,014831
	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12 (код 0415)	0,511823	0,016804
	Бутан (Метилэтилметан) (код 402)	0,175023	0,005926
	Пентан (код 405)	0,059351	0,001853
	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (код 0416)	0,027942	0,000927
	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) (код 0333)	0,000492	0,000014

**Таблица Д.2.11 - Результаты расчета выбросов ЗВ от дренажной емкости камеры приема ОУ МКПР на проект. нефтегазосборном трубопроводе от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовская (2-я нитка) в районе УПН «Донецко-Сыртовская»**

Номер источника выброса	Наименование загрязняющих веществ (код)	Значения выбросов	
		мгновенные, г/с	валовые, т/год
0870	Метан (код 410)	0,571069	0,010463
	Этан (Диметил, метилметан) (код 417)	0,479498	0,009395
	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12 (код 0415)	0,511823	0,010645
	Бутан (Метилэтилметан) (код 402)	0,175023	0,003754
	Пентан (код 405)	0,059351	0,001174
	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22 (код 0416)	0,027942	0,000587
	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид) (код 0333)	0,000492	0,000009

## Приложение Е Исходные данные и результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах проектируемых объектов (вариант 1)

### УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60 Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "СамараНИПИнефть85  
Регистрационный номер: 01-01-1542

**Предприятие: 6767, 6035 Донецко-Сыртовское**

Город: 23, Донецко-Сыртовское м-е (Оренбургский р-н)

Район: 1, Донецко-Сыртовское м-е

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

**ВИД: 2, 6035 - строительство**

**ВР: 1, строительство**

**Расчетные константы: S=999999,99**

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

#### Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-8
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	28,8
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	180
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	9
Плотность атмосферного воздуха, кг/м <sup>3</sup> :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

#### Структура предприятия (площадки, цеха)

<b>1 - Донецко-Сыртовское</b>
1 - по ПДВ
2 - нефтепромысел по 1945П
4 - нефтепромысел по 3515П
5 - строительство

## 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.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коеф. реп.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
<b>№ пл.: 1, № цеха: 1</b>													
801	%	1	1	Факел ВД	33,75	0,7090	2,1125	5,3507	1370,0000	1	4692,05	0,00	0,0000
											2599,18	0,00	

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)	0,0459327	1,407721	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0074641	0,228755	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,8612379	26,394774	1	0,08	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000	
0330	Сера диоксид	0,0001306	0,004001	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000075	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,1769828	219,956451	1	0,02	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000	
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,1041097	3,190700	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000	
0405	Пентан	0,0442112	1,354962	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000	
0410	Метан	0,2886717	8,847062	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,2121796	6,502771	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0350318	1,073635	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000	
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,2102015	6,442147	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000	
0703	Бенз/а/пирен	2,3000000E-09	1,000000E-07	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000	

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)	0,0361192	1,106962	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0058694	0,179881	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000	
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,6772348	20,755541	1	0,08	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000	
0330	Сера диоксид	1,4989126	45,937897	1	0,05	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0279391	0,856262	1	0,06	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,6436233	172,962842	1	0,02	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000	
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0608524	1,864971	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000	
0405	Пентан	0,0193485	0,592982	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000	
0410	Метан	0,3407796	10,444036	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1282747	3,931298	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0076829	0,235462	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000	
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,1292543	3,961318	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000	

0703				Бенз/а/пирен		1,8100000	1,000000E	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
803				Дых. клапан РВС-2000-1		12	0,1500	0,0800	4,5271	20,000	1	4911,35	0,00	0,0000
												2513,18	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима				
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,0130780	0,038056	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			15,793878 7	45,958924	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22			5,8415118	16,998332	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)			0,0762884	0,221993	1	0,12	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)			0,0239764	0,069769	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0621	Метилбензол (Фенилметан)			0,0479527	0,139539	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
804				Дых. клапан РВС-2000-2		12	0,1500	0,0800	4,5271	20,000	1	4864,05	0,00	0,0000
												2470,18	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима				
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,0130780	0,038056	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			15,793878 7	45,958924	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22			5,8415118	16,998332	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)			0,0762884	0,221993	1	0,12	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)			0,0239764	0,069769	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0621	Метилбензол (Фенилметан)			0,0479527	0,139539	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
805				Дых. клапан РВС-3000-3		12	0,1500	0,0800	4,5271	20,000	1	4928,55	0,00	0,0000
												2461,58	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима				
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,0130780	0,044288	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			15,793878 7	53,484639	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22			5,8415118	19,781787	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)			0,0762884	0,258344	1	0,12	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)			0,0239764	0,081194	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0621	Метилбензол (Фенилметан)			0,0479527	0,162388	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
806				Дых. клапан РВС-3000-4		12	0,1500	0,0800	4,5271	20,000	1	4876,95	0,00	0,0000
												2452,98	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима				
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,0001600	0,002893	1	0,01	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			10,728805 4	186,04009 7	1	0,03	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22			8,3802590	1,811773	1	0,08	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)			0,0867161	0,018655	1	0,14	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)			0,0019177	0,000298	1	0,00	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
0621	Метилбензол (Фенилметан)			0,0162876	0,003358	1	0,01	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	
807				Вент. труба блока дозирования метанола		3	0,1600	0,1900	9,4498	20,000	1	4747,95	0,00	0,0000
												2392,78	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима				
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um		
1052	Метанол			0,2606887	0,156619	1	2,24	22,4074	0,6552	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	



808	%	1	1	Вент, труба блока дозирования ингибитора коррозии	3	0,1600	0,1900	9,4498	20,000 0	1	4747,95	0,00	0,0000
											2366,98	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД K	Xm	Um	
1052				Метанол	0,2182834	0,074905	1	1,88	22,4074	0,6552	0,00	0,0000	0,0000
809	%	1	1	Дых. клапан емкости с метанолом	4	0,1600	0,1900	9,4498	20,000 0	1	4739,35	0,00	0,0000
											2388,48	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД K	Xm	Um	
1052				Метанол	0,4226130	0,036200	1	2,70	22,8000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
810	%	1	1	Дых. клапан емкости с ингибитором коррозии	4	0,1600	0,1900	9,4498	20,000 0	1	4739,35	0,00	0,0000
											2362,68	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД K	Xm	Um	
1052				Метанол	0,2965730	0,005101	1	1,89	22,8000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
811	%	1	1	Дымовая труба печи	8	0,5000	1,4140	7,2014	90,000 0	1	4808,15	0,00	0,0000
											2379,88	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД K	Xm	Um	
0301				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0740000	1,166900	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0304				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0120000	0,189600	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0330				Сера диоксид	0,0000009	0,000014	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0337				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0347000	0,547200	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0410				Метан	0,0035000	0,054700	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0703				Бенз/а/пирен	3,2200000 E-09	5,000000E -08	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
812	%	1	1	Дымовая труба печи	8	0,5000	1,4140	7,2014	90,000 0	1	4799,55	0,00	0,0000
											2378,18	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД K	Xm	Um	
0301				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0740000	1,166900	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0304				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0120000	0,189600	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0330				Сера диоксид	0,0000009	0,000014	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0337				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0347000	0,547200	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0410				Метан	0,0035000	0,054700	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0703				Бенз/а/пирен	3,2200000 E-09	5,000000E -08	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
813	%	1	1	Дымовая труба печи	8	0,5000	1,4140	7,2014	90,000 0	1	4795,25	0,00	0,0000
											2375,18	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД K	Xm	Um	
0301				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0740000	1,166900	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0304				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0120000	0,189600	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0330				Сера диоксид	0,0000009	0,000014	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0337				Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0347000	0,547200	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0410				Метан	0,0035000	0,054700	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0703				Бенз/а/пирен	3,2200000 E-09	5,000000E -08	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
814	%	1	1	Дымовая труба печи	8	0,5000	1,4140	7,2014	90,000 0	1	4790,95	0,00	0,0000
											2371,18	0,00	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД K	Xm	Um	
0301				Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0740000	1,166900	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0304				Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0120000	0,189600	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000

0330	Сера диоксид	0,0000009	0,000014	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0347000	0,547200	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0035000	0,054700	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен	3,2200000 E-09	5,000000E -08	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000

815	%	1	1	Дымовая труба печи	8	0,5000	1,4140	7,2014	90,000 0	1	4782,35	0,00	0,0000
											2369,18	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0740000	1,166900	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0120000	0,189600	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид	0,0000009	0,000014	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0347000	0,547200	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0035000	0,054700	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен	3,2200000 E-09	5,000000E -08	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000

816	%	1	1	Дымовая труба печи	8	0,5000	1,4140	7,2014	90,000 0	1	4773,75	0,00	0,0000
											2366,98	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0740000	1,166900	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0120000	0,189600	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид	0,0000009	0,000014	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0347000	0,547200	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0035000	0,054700	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен	3,2200000 E-09	5,000000E -08	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000

6800	%	1	3	ЗРА, фланцы технологич. оборудования	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4700,60	5001,60	197,80 00
												2401,20	2491,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0008556	0,026983	1	3,44	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0717166	2,261656	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехапe)	0,0178674	0,563466	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0349516	1,102232	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0809593	2,553134	1	0,05	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1075859	3,392829	1	0,02	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0840268	2,649871	1	0,05	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6801	%	1	3	ЗРА, фланцы сепаратор трехфазный	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4752,20	4765,10	21,500 0
												2409,80	2414,10	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000814	0,002568	1	0,33	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0068242	0,215208	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехапe)	0,0017002	0,053616	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0033258	0,104883	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0077037	0,242943	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0102373	0,322844	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0079956	0,252148	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6802	%	1	3	ЗРА, фланцы газосепаратор сетчатый	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4769,40	4778,00	21,500 0
												2414,10	2418,40	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД к	Xm	Um

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,0000593	0,001869	1	0,24	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)			0,0049685	0,156688	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)			0,0012379	0,039037	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан			0,0024215	0,076363	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан			0,0056089	0,176882	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			0,0074536	0,235056	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)			0,0058214	0,183584	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6803	%	1	3	ЗРА, фланцы буфер дегазатор нефти	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4786,60	4795,20	21,5000
											2444,20	2448,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000296	0,000933	1	0,12	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0024799	0,078208	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0006179	0,019485	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0012086	0,038115	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0027996	0,088287	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0037203	0,117323	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0029056	0,091632	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6804	%	1	3	ЗРА, фланцы факельный сепаратор 1000-2-И	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4722,10	4735,00	8,6000
											2409,80	2414,10	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000068	0,000213	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0005670	0,017881	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0001413	0,004455	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0002763	0,008714	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0006401	0,020185	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0008506	0,026824	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0006643	0,020950	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6805	%	1	3	Емкость дренажная ЕП-12,5-2000-1300-2	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4838,20	4967,20	68,8000
											2379,70	2414,10	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000007	0,000023	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000624	0,001969	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000156	0,000491	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0000304	0,000960	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0000705	0,002223	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000937	0,002954	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000731	0,002307	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6806	%	1	3	Емкость дренажная ЕП-63-3000-1300-2	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4838,20	4967,20	68,8000
											2379,70	2414,10	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000047	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0001243	0,003921	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000310	0,000977	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0000606	0,001911	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0001403	0,004426	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001865	0,005882	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0045936	0,004594	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

Код в-ва	%	1	3	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>г</sub>	Xm	Um
6807				Насос центробежный	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4816,70	4833,90	21,5000
											2427,00	2427,00	0
0333				Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001324	0,004177	1	0,53	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402				Бутан (Метилэтилметан)	0,0111007	0,350071	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403				Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0027656	0,087216	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405				Пентан	0,0054100	0,170609	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410				Метан	0,0125313	0,395188	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0166527	0,525160	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417				Этан (Диметил, метилметан)	0,1300610	0,410161	1	0,08	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

Код в-ва	%	1	3	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>г</sub>	Xm	Um
6808				Насос погружной	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4838,20	4967,20	68,8000
											2379,70	2414,10	0
0333				Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001078	0,000037	1	0,43	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402				Бутан (Метилэтилметан)	0,0090346	0,003096	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403				Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0022509	0,000771	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405				Пентан	0,0044031	0,001509	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410				Метан	0,0101990	0,003495	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1355330	0,004645	1	0,02	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417				Этан (Диметил, метилметан)	0,0105854	0,003628	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

Код в-ва	%	1	3	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>г</sub>	Xm	Um
6810				Блок дозирования метанола	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4735,00	4752,20	8,6000
											2362,50	2371,10	0
1052				Метанол	0,0779661	2,458740	1	2,51	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

Код в-ва	%	1	3	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>г</sub>	Xm	Um
6811				Блок дозирования ингибитора коррозии	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4735,00	4750,00	8,6000
											2388,30	2392,60	0

Код в-ва	%	1	3	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>г</sub>	Xm	Um
1052				Метанол	0,0384967	1,214031	1	1,24	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

Код в-ва	%	1	3	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>г</sub>	Xm	Um
6812				ЗРА, фланцы узел учета нефти	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4722,10	4726,40	8,6000
											2422,70	2422,70	0

Код в-ва	%	1	3	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>г</sub>	Xm	Um
0333				Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001512	0,004769	1	0,61	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402				Бутан (Метилэтилметан)	0,0126755	0,399735	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403				Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0031580	0,099589	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405				Пентан	0,0061775	0,194814	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410				Метан	0,0143091	0,451253	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0190152	0,599664	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417				Этан (Диметил, метилметан)	0,0148513	0,468350	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

Код в-ва	%	1	3	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>г</sub>	Xm	Um
6813				Узел учета газа УУГ-2	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4722,10	4743,60	8,6000
											2396,90	2401,20	0

Код в-ва	%	1	3	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>г</sub>	Xm	Um
0333				Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000765	0,000056	1	0,31	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402				Бутан (Метилэтилметан)	0,0064081	0,004692	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403				Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0015965	0,001169	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405				Пентан	0,0031230	0,002287	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410				Метан	0,0072339	0,005297	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			0,0096131	0,007039	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0417	Этан (Диметил, метилметан)			0,0075080	0,005498	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
6814	%	1	3	Узел учета газа УУГ-3	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4722,10	4743,60	8,6000
											2396,90	2401,20	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,0000969	0,003056	1	0,39	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0402	Бутан (Метилэтилметан)			0,0081236	0,256186	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехапe)			0,0020239	0,063826	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0405	Пентан			0,0039591	0,124854	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0410	Метан			0,0091705	0,289202	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			0,0121866	0,383180	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0417	Этан (Диметил, метилметан)			0,0095180	0,300160	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
6836	%	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4064	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4692,50	4693,50	4,0000
											1057,50	1058,50	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,0001113	0,003511	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0402	Бутан (Метилэтилметан)			0,0093317	0,294284	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехапe)			0,0023249	0,073318	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0405	Пентан			0,0045479	0,143421	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0410	Метан			0,0105343	0,332211	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			0,0139990	0,441471	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0417	Этан (Диметил, метилметан)			0,0109335	0,344798	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
6841	%	1	3	ЗРА, фланцы АГЗУ-1	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	3338,00	3333,50	4,0000
											1703,00	1692,50	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,0001861	0,005868	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0402	Бутан (Метилэтилметан)			0,0155953	0,491814	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехапe)			0,0038854	0,122530	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0405	Пентан			0,0076005	0,239689	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0410	Метан			0,0176052	0,555198	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			0,0233954	0,737796	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0417	Этан (Диметил, метилметан)			0,0182723	0,576234	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
6843	%	1	3	ЗРА, фланцы АГЗУ-1а	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	8902,50	8903,50	4,0000
											1216,50	1217,50	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,0001861	0,005868	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0402	Бутан (Метилэтилметан)			0,0155953	0,491814	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехапe)			0,0038854	0,122530	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0405	Пентан			0,0076005	0,239689	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0410	Метан			0,0176052	0,555198	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			0,0233954	0,737796	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0417	Этан (Диметил, метилметан)			0,0182723	0,576234	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
6844	%	1	3	ЗРА, фланцы АГЗУ-4	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4541,00	4543,00	4,0000
											953,50	954,50	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,0001861	0,005868	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	

0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0155953	0,491814	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0038854	0,122530	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0076005	0,239689	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0176052	0,555198	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0233954	0,737796	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0182723	0,576234	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6853	%	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4082	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	3925,00	3926,00	4,0000
											-339,00	-338,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>г</sub>	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001113	0,003511	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0093317	0,294284	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0023249	0,073318	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0045479	0,143421	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0105343	0,332211	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0139990	0,441471	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0109335	0,344798	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6856	%	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4039	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	12812,00	12813,00	4,0000
											910,00	911,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>г</sub>	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001113	0,003511	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0093317	0,294284	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0023249	0,073318	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0045479	0,143421	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0105343	0,332211	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0139990	0,441471	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0109335	0,344798	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6857	%	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4056	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	3916,00	3917,00	4,0000
											340,50	341,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>г</sub>	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001113	0,003511	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0093317	0,294284	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0023249	0,073318	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0045479	0,143421	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0105343	0,332211	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0139990	0,441471	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0109335	0,344798	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6858	%	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4079	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	3919,50	3920,50	4,0000
											-299,00	-298,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>г</sub>	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001113	0,003511	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0093317	0,294284	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0023249	0,073318	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0045479	0,143421	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0105343	0,332211	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0139990	0,441471	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0109335	0,344798	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6860	%	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4099	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	12838,00	12839,00	4,0000
											941,00	942,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001113	0,003511	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0093317	0,294284	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0023249	0,073318	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0045479	0,143421	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0105343	0,332211	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0139990	0,441471	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0109335	0,344798	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
6861	% 1 3 Сварочные работы	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4700,60	5001,60	197,80
								2401,20	2491,50	00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0043289	0,003927	1	0,10	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003395	0,000308	1	1,09	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021022	0,001907	1	0,34	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0103551	0,009394	1	0,07	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0007241	0,000657	1	1,16	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0003114	0,000283	1	0,05	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0003114	0,000283	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

## № пл.: 1, № цеха: 2

6101	+ 1 3 ЗРА площадки АГЗУ-6	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	11965,50	11968,50	3,0000
								619,50	616,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0194200	0,612300	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0444000	1,400200	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0236000	0,743700	1	0,02	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0003100	0,009700	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000970	0,003050	1	0,02	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0001940	0,006100	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6102	+ 1 3 ЗРА площадки дренажной емкости ЕП-01 (АГЗУ-6)	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	11978,50	11980,50	5,0000
								624,50	628,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0008500	0,026860	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0019500	0,061420	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0010300	0,032620	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000135	0,000430	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000043	0,000130	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000085	0,000270	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6103	+ 1 3 ЗРА площадки БДР	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	11968,50	11970,50	3,0000
								601,50	600,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0070000	0,221000	1	0,23	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
6104	+ 1 3 ЗРА площадки узла запуска СО с дренажной емкостью ЕП-02	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	11948,50	11950,50	3,0000
								629,50	631,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0017700	0,055670	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0040400	0,127300	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0021400	0,067600	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000280	0,000880	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000088	0,000280	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000176	0,000560	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

**№ пл.: 1, № цеха: 4**

6001	+	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4104	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	3919,00	3920,00	4,0000
											-255,00	-254,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0004330	0,013639	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0121130	0,381996	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0046370	0,146232	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000610	0,001924	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000190	0,000599	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000380	0,001198	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1052	Метанол	0,0000011	0,000033	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

**№ пл.: 1, № цеха: 5**

1	+	1	1	Выхлопная труба ЭД-60	5	0,0500	0,3280	167,0490	400,00 00	1	5713,00	0,00	0,0000
											494,00	0,00	

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)	0,1373330	0,435917	1	0,28	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0223170	0,070836	1	0,02	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0116670	0,038016	3	0,09	58,9459	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид	0,0183330	0,057024	1	0,01	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1200000	0,380160	1	0,01	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	3	0,04	58,9459	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0025000	0,007603	1	0,02	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0600000	0,190080	1	0,02	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000

2	+	1	1	Выхлопная труба АДД-4004 - пост 1	3	0,0500	0,2693	137,1401	450,00 00	1	5723,00	0,00	0,0000
											504,00	0,00	

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)	0,1007110	0,135674	1	0,49	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163660	0,022047	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085560	0,011832	3	0,17	41,3704	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид	0,0134440	0,017748	1	0,03	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,118320	1	0,02	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	2,000000E-07	3	0,02	41,3704	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0018330	0,002366	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,059160	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000

3	+	1	1	Выхлопная труба АДД-4004 - пост 2	3	0,0500	0,2693	137,1401	450,00 00	1	5713,50	0,00	0,0000
											504,00	0,00	

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)	0,1007110	0,080324	1	0,49	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0163660	0,013053	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085560	0,007005	3	0,17	41,3704	6,5370	0,00	0,0000	0,0000



0330	Сера диоксид	0,0134440	0,010508	1	0,03	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0880000	0,070050	1	0,02	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	1,000000E-07	3	0,01	41,3704	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метилоксид)	0,0018330	0,001401	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0440000	0,035025	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000

4	+	1	1	Выхлопная труба установки ГНБ	3	0,0700	1,0405	270,3685	450,0000	1	5766,00	0,00	0,0000
											536,00	0,00	

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)	0,4373330	0,100704	1	0,76	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0710670	0,016364	1	0,06	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0284720	0,006294	3	0,20	68,7305	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид	0,0683330	0,015735	1	0,05	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,3530560	0,081822	1	0,02	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен	0,0000010	2,000000E-07	3	0,01	68,7305	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метилоксид)	0,0068330	0,001574	1	0,05	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1651390	0,037764	1	0,05	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000

6001	+	1	3	Строительная техника	5	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	5713,00	5723,00	10,0000
											499,00	499,00	

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)	0,0607070	0,360132	1	1,15	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0098650	0,058521	1	0,09	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0085690	0,051665	3	0,65	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид	0,0064390	0,037212	1	0,05	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0533610	0,303401	1	0,04	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0145000	0,085128	1	0,05	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6002	+	1	3	Сварочное оборудование - пост 1	5	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	5713,00	5723,00	10,0000
											499,00	499,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0006199	0,001796	3	0,02	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000533	0,000155	3	0,06	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001740	0,000504	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000283	0,000082	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0019281	0,005588	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0001087	0,000315	1	0,02	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0001914	0,000555	3	0,01	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000812	0,000235	3	0,00	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6003	+	1	3	Антикоррозионные работы	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	5713,00	5723,00	10,0000
											499,00	499,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1255625	0,009655	1	20,18	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
2752	Уайт-спирит	0,0931875	0,007166	1	3,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6004	+	1	3	Разработка грунта	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	5713,00	5723,00	10,0000
											499,00	499,00	

Код	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
-----	-----------------------	--------	--	---	------	--	--	------	--	--

в-ва			г/с	т/г	См/ПДК	Хм	Um	См/ПД v	Хм	Um		
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2		0,0162090	0,004456	3	5,21	5,7000	0,5000	0,0000	0,0000		
6005	+	1 3	Площадка заправки топливом	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	5713,00 499,00	5723,00 499,00	10,000 0
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс		F	Лето			Зима			
			г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПД v	Хм	Um	
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)		0,0000070	2,000000E-07	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)		0,0026090	0,000066	1	0,08	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
6006	+	1 3	Сварочное оборудование - пост 2	5	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	5713,00 499,00	5723,00 499,00	10,000 0
Код в-ва	Наименование вещества		Выброс		F	Лето			Зима			
			г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПД v	Хм	Um	
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)		0,0006199	0,001064	3	0,01	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)		0,0000533	0,000092	3	0,06	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)		0,0001740	0,000299	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)		0,0000283	0,000049	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)		0,0019281	0,003311	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)		0,0001087	0,000187	1	0,02	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0,0001914	0,000329	3	0,01	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2		0,0000812	0,000139	3	0,00	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000	

## Выбросы источников по веществам

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 в бок;
- 10 - Свеча.

### Вещество: 0123 диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6861	3	0,0043289	1	0,10	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6002	3	0,0006199	3	0,02	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6006	3	0,0006199	3	0,01	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,0055687</b>		<b>0,13</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6861	3	0,0003395	1	1,09	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6002	3	0,0000533	3	0,06	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6006	3	0,0000533	3	0,06	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,0004461</b>		<b>1,21</b>			<b>0,00</b>		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	0,0459327	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0,0361192	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	811	1	0,0740000	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	812	1	0,0740000	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	813	1	0,0740000	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	814	1	0,0740000	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	815	1	0,0740000	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	816	1	0,0740000	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6861	3	0,0021022	1	0,34	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	1	1	0,1373330	1	0,28	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
1	5	2	1	0,1007110	1	0,49	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	3	1	0,1007110	1	0,49	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	4	1	0,4373330	1	0,76	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6001	3	0,0607070	1	1,15	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6002	3	0,0001740	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6006	3	0,0001740	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>1,3652971</b>		<b>4,57</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	0,0074641	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0,0058694	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	811	1	0,0120000	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	812	1	0,0120000	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	813	1	0,0120000	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	814	1	0,0120000	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	815	1	0,0120000	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	816	1	0,0120000	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	5	1	1	0,0223170	1	0,02	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
1	5	2	1	0,0163660	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	3	1	0,0163660	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	4	1	0,0710670	1	0,06	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6001	3	0,0098650	1	0,09	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6002	3	0,0000283	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6006	3	0,0000283	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,2213711</b>		<b>0,34</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	0,8612379	1	0,08	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0,6772348	1	0,08	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	5	1	1	0,0116670	3	0,09	58,9459	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
1	5	2	1	0,0085560	3	0,17	41,3704	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	3	1	0,0085560	3	0,17	41,3704	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	4	1	0,0284720	3	0,20	68,7305	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6001	3	0,0085690	3	0,65	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>1,6042927</b>		<b>1,44</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0330 Сера диоксид**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	0,0001306	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	1,4989126	1	0,05	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	811	1	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	812	1	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	813	1	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	814	1	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	815	1	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	816	1	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	5	1	1	0,0183330	1	0,01	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
1	5	2	1	0,0134440	1	0,03	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	3	1	0,0134440	1	0,03	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	4	1	0,0683330	1	0,05	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000

1	5	6001	3	0,0064390	1	0,05	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>1,6190416</b>		<b>0,22</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	0,0000024	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0,0279391	1	0,06	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	803	1	0,0130780	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	804	1	0,0130780	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	805	1	0,0130780	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	806	1	0,0001600	1	0,01	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6800	3	0,0008556	1	3,44	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6801	3	0,0000814	1	0,33	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6802	3	0,0000593	1	0,24	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6803	3	0,0000296	1	0,12	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6804	3	0,0000068	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6805	3	0,0000007	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6806	3	0,0000015	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6807	3	0,0001324	1	0,53	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6808	3	0,0001078	1	0,43	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6812	3	0,0001512	1	0,61	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6813	3	0,0000765	1	0,31	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6814	3	0,0000969	1	0,39	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6836	3	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6841	3	0,0001861	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6843	3	0,0001861	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6844	3	0,0001861	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6853	3	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6856	3	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6857	3	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6858	3	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6860	3	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6005	3	0,0000070	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,0701683</b>		<b>13,87</b>			<b>0,00</b>		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	7,1769828	1	0,02	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	5,6436233	1	0,02	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	811	1	0,0347000	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	812	1	0,0347000	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	813	1	0,0347000	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	814	1	0,0347000	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	815	1	0,0347000	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	816	1	0,0347000	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6861	3	0,0103551	1	0,07	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	1	1	0,1200000	1	0,01	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000

1	5	2	1	0,0880000	1	0,02	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	3	1	0,0880000	1	0,02	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	4	1	0,3530560	1	0,02	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6001	3	0,0533610	1	0,04	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6002	3	0,0019281	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6006	3	0,0019281	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>13,7454344</b>		<b>0,24</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0342 Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6861	3	0,0007241	1	1,16	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6002	3	0,0001087	1	0,02	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6006	3	0,0001087	1	0,02	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,0009415</b>		<b>1,20</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6861	3	0,0003114	1	0,05	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6002	3	0,0001914	3	0,01	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6006	3	0,0001914	3	0,01	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,0006942</b>		<b>0,07</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	803	1	0,0239764	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	804	1	0,0239764	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	805	1	0,0239764	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	806	1	0,0019177	1	0,00	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	2	6101	3	0,0000970	1	0,02	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	2	6102	3	0,0000043	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	2	6104	3	0,0000088	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	4	6001	3	0,0000190	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6003	3	0,1255625	1	20,18	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,1995385</b>		<b>20,38</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0703 Бенз/а/пирен**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	2,3000000E-09	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	1,8100000E-09	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	811	1	3,2200000E-09	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	812	1	3,2200000E-09	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	813	1	3,2200000E-09	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	814	1	3,2200000E-09	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	815	1	3,2200000E-09	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	816	1	3,2200000E-09	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	5	1	1	0,0000002	3	0,04	58,9459	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
1	5	2	1	0,0000002	3	0,02	41,3704	6,5370	0,00	0,0000	0,0000

1	5	3	1	0,0000002	3	0,01	41,3704	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	4	1	0,0000010	3	0,01	68,7305	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,0000016</b>		<b>0,08</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	5	1	1	0,0025000	1	0,02	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
1	5	2	1	0,0018330	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	3	1	0,0018330	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	4	1	0,0068330	1	0,05	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,0129990</b>		<b>0,14</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	5	1	1	0,0600000	1	0,02	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
1	5	2	1	0,0440000	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	3	1	0,0440000	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	4	1	0,1651390	1	0,05	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6001	3	0,0145000	1	0,05	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,3276390</b>		<b>0,18</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 2752 Уайт-спирит**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	5	6003	3	0,0931875	1	3,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,0931875</b>		<b>3,00</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 2754 Алканы C12-19 (в пересчете на C)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	5	6005	3	0,0026090	1	0,08	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,0026090</b>		<b>0,08</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	6861	3	0,0003114	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6002	3	0,0000812	3	0,00	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6004	3	0,0162090	3	5,21	5,7000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6006	3	0,0000812	3	0,00	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,0166828</b>		<b>5,25</b>			<b>0,00</b>		

## Выбросы источников по группам суммации

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 в бок;
- 10 - Свеча.

### Группа суммации: 6035 Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	0333	0,0000024	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0333	0,0279391	1	0,06	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	803	1	0333	0,0130780	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	804	1	0333	0,0130780	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	805	1	0333	0,0130780	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	806	1	0333	0,0001600	1	0,01	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6800	3	0333	0,0008556	1	3,44	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6801	3	0333	0,0000814	1	0,33	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6802	3	0333	0,0000593	1	0,24	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6803	3	0333	0,0000296	1	0,12	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6804	3	0333	0,0000068	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6805	3	0333	0,0000007	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6806	3	0333	0,0000015	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6807	3	0333	0,0001324	1	0,53	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6808	3	0333	0,0001078	1	0,43	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6812	3	0333	0,0001512	1	0,61	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6813	3	0333	0,0000765	1	0,31	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6814	3	0333	0,0000969	1	0,39	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6836	3	0333	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6841	3	0333	0,0001861	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6843	3	0333	0,0001861	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6844	3	0333	0,0001861	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6853	3	0333	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6856	3	0333	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6857	3	0333	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6858	3	0333	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6860	3	0333	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6005	3	0333	0,0000070	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	1	1	1325	0,0025000	1	0,02	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
1	5	2	1	1325	0,0018330	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	3	1	1325	0,0018330	1	0,04	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	4	1	1325	0,0068330	1	0,05	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>					<b>0,0831673</b>		<b>14,00</b>			<b>0,00</b>		



## Группа суммации: 6043 Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	0330	0,0001306	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0330	1,4989126	1	0,05	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	811	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	812	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	813	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	814	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	815	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	816	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	5	1	1	0330	0,0183330	1	0,01	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
1	5	2	1	0330	0,0134440	1	0,03	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	3	1	0330	0,0134440	1	0,03	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	4	1	0330	0,0683330	1	0,05	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6001	3	0330	0,0064390	1	0,05	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	801	1	0333	0,0000024	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0333	0,0279391	1	0,06	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	803	1	0333	0,0130780	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	804	1	0333	0,0130780	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	805	1	0333	0,0130780	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	806	1	0333	0,0001600	1	0,01	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6800	3	0333	0,0008556	1	3,44	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6801	3	0333	0,0000814	1	0,33	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6802	3	0333	0,0000593	1	0,24	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6803	3	0333	0,0000296	1	0,12	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6804	3	0333	0,0000068	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6805	3	0333	0,0000007	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6806	3	0333	0,0000015	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6807	3	0333	0,0001324	1	0,53	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6808	3	0333	0,0001078	1	0,43	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6812	3	0333	0,0001512	1	0,61	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6813	3	0333	0,0000765	1	0,31	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6814	3	0333	0,0000969	1	0,39	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6836	3	0333	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6841	3	0333	0,0001861	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6843	3	0333	0,0001861	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6844	3	0333	0,0001861	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6853	3	0333	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6856	3	0333	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6857	3	0333	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6858	3	0333	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6860	3	0333	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6005	3	0333	0,0000070	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>					<b>1,6892099</b>		<b>14,08</b>			<b>0,00</b>		

### Группа суммации: 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6861	3	0342	0,0007241	1	1,16	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6002	3	0342	0,0001087	1	0,02	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6006	3	0342	0,0001087	1	0,02	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6861	3	0344	0,0003114	1	0,05	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6002	3	0344	0,0001914	3	0,01	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6006	3	0344	0,0001914	3	0,01	14,2500	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>					<b>0,0016357</b>		<b>1,28</b>			<b>0,00</b>		

### Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	0301	0,0459327	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0301	0,0361192	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	811	1	0301	0,0740000	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	812	1	0301	0,0740000	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	813	1	0301	0,0740000	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	814	1	0301	0,0740000	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	815	1	0301	0,0740000	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	816	1	0301	0,0740000	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6861	3	0301	0,0021022	1	0,34	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	1	1	0301	0,1373330	1	0,28	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
1	5	2	1	0301	0,1007110	1	0,49	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	3	1	0301	0,1007110	1	0,49	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	4	1	0301	0,4373330	1	0,76	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6001	3	0301	0,0607070	1	1,15	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6002	3	0301	0,0001740	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6006	3	0301	0,0001740	1	0,00	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	801	1	0330	0,0001306	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0330	1,4989126	1	0,05	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	811	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	812	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	813	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	814	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	815	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	816	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	5	1	1	0330	0,0183330	1	0,01	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
1	5	2	1	0330	0,0134440	1	0,03	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	3	1	0330	0,0134440	1	0,03	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	4	1	0330	0,0683330	1	0,05	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6001	3	0330	0,0064390	1	0,05	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>					<b>2,9843387</b>		<b>2,99</b>			<b>0,00</b>		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,6000

## Группа суммации: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	0330	0,0001306	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0330	1,4989126	1	0,05	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	811	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	812	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	813	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	814	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	815	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	816	1	0330	0,0000009	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	5	1	1	0330	0,0183330	1	0,01	117,8918	4,7776	0,00	0,0000	0,0000
1	5	2	1	0330	0,0134440	1	0,03	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	3	1	0330	0,0134440	1	0,03	82,7408	6,5370	0,00	0,0000	0,0000
1	5	4	1	0330	0,0683330	1	0,05	137,4610	18,0426	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6001	3	0330	0,0064390	1	0,05	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6861	3	0342	0,0007241	1	1,16	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6002	3	0342	0,0001087	1	0,02	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	5	6006	3	0342	0,0001087	1	0,02	28,5000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>					<b>1,6199831</b>		<b>0,79</b>			<b>0,00</b>		

Суммарное значение См/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,8000

## Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций				Учет	Интерп.
		Тип	Спр. значения	Исп. в расч.	Тип	Спр. значение	Исп. в расч.			
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	-	ПДК с/с	0,040	0,040	1	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,010	0,010	ПДК с/с	5,000E-05	5,000E-05	1	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	0,200	ПДК с/с	0,040	0,040	1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	0,400	ПДК с/с	0,060	0,060	1	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	0,150	ПДК с/с	0,025	0,025	1	Да	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	0,500	ПДК с/с	0,050	0,050	1	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	0,008	ПДК с/с	0,002	0,002	1	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	5,000	ПДК с/с	3,000	3,000	1	Да	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	0,020	ПДК с/с	0,005	0,005	1	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо	ПДК м/р	0,200	0,200	ПДК с/с	0,030	0,030	1	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	ПДК м/р	0,200	0,200	ПДК с/с	0,100	0,100	1	Да	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	-	ПДК с/с	1,000E-06	1,000E-06	1	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	0,050	ПДК с/с	0,003	0,003	1	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	1,200	-	-	-	1	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	1,000	-	-	-	1	Нет	Нет
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,000	1,000	-	-	-	1	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	0,300	ПДК с/с	0,100	0,100	1	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Да	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет

\*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

### Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	н.п. Сырт (6035П) 21 г.	5262,00	-642,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,000
0330	Сера диоксид	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	0,000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,000
0405	Пентан	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,000
0410	Метан	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,000
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,000

\* Фоновые концентрации измеряются в мг/м<sup>3</sup> для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

### Перебор метеопараметров при расчете

#### Набор-автомат

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

#### 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	
		Х	У	Х	У					
1	Полное описание	3600,00	1000,00	13000,00	1000,00	4800,0000	0,0000	250,0000	250,0000	2,0000

**Расчетные точки**

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	5262,00	-642,00	2,0000	на границе жилой зоны	н.п. Сырт
2	5791,50	-648,00	2,0000	на границе жилой зоны	н.п. Сырт

## 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

### Вещество: 0123 диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	-	1,003E-04	352	3,04	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
1		1	6861		0,00		1,003E-04		100,0			
2	5791,50	-648,00	2,00	-	9,742E-05	344	3,04	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
1		1	6861		0,00		9,154E-05		94,0			
1		5	6002		0,00		2,940E-06		3,0			
1		5	6006		0,00		2,940E-06		3,0			

### Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	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	
2	5791,50	-648,00	2,00	7,68E-04	7,685E-06	344	3,04	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
1		5	6002		2,53E-05		2,528E-07		3,3			
1		5	6006		2,53E-05		2,528E-07		3,3			
1		1	6861		7,18E-04		7,179E-06		93,4			
1	5262,00	-642,00	2,00	7,87E-04	7,869E-06	352	3,04	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
1		1	6861		7,87E-04		7,868E-06		100,0			

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

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	0,54	0,108	23	3,83	0,35	0,070	0,35	0,071	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
1		5	6002		2,97E-05		5,934E-06		0,0			
1		5	6006		2,97E-05		5,934E-06		0,0			
1		5	6001		0,01		0,002		1,9			
1		5	3		0,02		0,003		2,8			
1		5	2		0,02		0,003		2,8			
1		5	1		0,02		0,004		3,5			
1		5	4		0,13		0,027		24,5			
2	5791,50	-648,00	2,00	0,55	0,111	358	3,83	0,35	0,070	0,35	0,071	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
1		1	815		7,04E-05		1,409E-05		0,0			
1		1	814		7,52E-05		1,505E-05		0,0			

1	1	813	7,82E-05	1,563E-05	0,0
1	1	812	8,10E-05	1,621E-05	0,0
1	1	811	8,64E-05	1,727E-05	0,0
1	5	6001	0,01	0,002	2,1
1	5	3	0,02	0,003	3,0
1	5	2	0,02	0,003	3,1
1	5	1	0,02	0,004	3,8
1	5	4	0,14	0,027	24,7

**Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	0,06	0,024	23	3,83	0,04	0,018	0,04	0,018	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		5	6002		2,41E-06		9,652E-07		0,0		
	1		5	6006		2,41E-06		9,652E-07		0,0		
	1		5	6001		8,41E-04		3,364E-04		1,4		
	1		5	3		1,24E-03		4,943E-04		2,1		
	1		5	2		1,24E-03		4,978E-04		2,1		
	1		5	1		1,53E-03		6,125E-04		2,5		
	1		5	4		0,01		0,004		17,9		
2	5791,50	-648,00	2,00	0,06	0,024	358	3,83	0,04	0,018	0,04	0,018	4

№	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	
2	5791,50	-648,00	2,00	0,06	0,024	358	3,83	0,04	0,018	0,04	0,018	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		1	815		5,71E-06		2,285E-06		0,0		
	1		1	814		6,10E-06		2,440E-06		0,0		
	1		1	813		6,34E-06		2,535E-06		0,0		
	1		1	812		6,57E-06		2,628E-06		0,0		
	1		1	811		7,00E-06		2,801E-06		0,0		
	1		5	6001		9,35E-04		3,741E-04		1,5		
	1		5	3		1,37E-03		5,482E-04		2,2		
	1		5	2		1,40E-03		5,584E-04		2,3		
	1		5	1		1,70E-03		6,789E-04		2,8		
	1		5	4		0,01		0,004		18,2		

**Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	0,07	0,010	23	3,83	0,04	0,007	0,05	0,008	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		5	3		9,24E-04		1,385E-04		1,4		
	1		5	2		9,30E-04		1,395E-04		1,4		
	1		5	6001		1,05E-03		1,568E-04		1,5		
	1		5	1		1,11E-03		1,670E-04		1,6		
	1		5	4		0,02		0,003		29,2		
2	5791,50	-648,00	2,00	0,07	0,011	358	3,83	0,04	0,007	0,05	0,008	4

№	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	
2	5791,50	-648,00	2,00	0,07	0,011	358	3,83	0,04	0,007	0,05	0,008	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		1	802		2,46E-04		3,683E-05		0,3		
	1		1	801		3,93E-04		5,890E-05		0,6		
	1		5	3		1,02E-03		1,529E-04		1,4		
	1		5	2		1,04E-03		1,558E-04		1,5		
	1		5	6001		1,16E-03		1,736E-04		1,6		



1	5	1	1,23E-03	1,840E-04	1,7
1	5	4	0,02	0,003	30,2

**Вещество: 0330 Сера диоксид**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	0,02	0,010	23	3,83	9,20E-03	0,005	0,01	0,006	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	5		6001		4,39E-04		2,196E-04		2,1		
	1	5		3		8,12E-04		4,061E-04		3,9		
	1	5		2		8,18E-04		4,089E-04		4,0		
	1	5		1		1,01E-03		5,031E-04		4,9		
	1	5		4		8,30E-03		0,004		40,4		
2	5791,50	-648,00	2,00	0,02	0,011	358	3,83	9,39E-03	0,005	0,01	0,006	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1		802		1,63E-04		8,151E-05		0,8		
	1	5		6001		4,88E-04		2,442E-04		2,3		
	1	5		3		9,01E-04		4,503E-04		4,2		
	1	5		2		9,17E-04		4,587E-04		4,3		
	1	5		1		1,12E-03		5,577E-04		5,2		
	1	5		4		8,56E-03		0,004		39,8		

**Вещество: 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)**

№	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	
2	5791,50	-648,00	2,00	0,27	0,002	343	9,00	0,23	0,002	0,25	0,002	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1		6801		2,16E-04		1,731E-06		0,1		
	1	1		6814		2,51E-04		2,004E-06		0,1		
	1	1		6808		3,01E-04		2,406E-06		0,1		
	1	1		6807		3,66E-04		2,932E-06		0,1		
	1	1		6812		3,87E-04		3,096E-06		0,1		
	1	1		6800		2,28E-03		1,820E-05		0,8		
	1	1		802		6,97E-03		5,577E-05		2,5		
	1	1		803		9,15E-03		7,322E-05		3,3		
	1	1		805		9,40E-03		7,524E-05		3,4		
	1	1		804		9,56E-03		7,647E-05		3,5		
1	5262,00	-642,00	2,00	0,27	0,002	353	9,00	0,23	0,002	0,25	0,002	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1		6801		2,19E-04		1,749E-06		0,1		
	1	1		6814		2,51E-04		2,006E-06		0,1		
	1	1		6808		3,17E-04		2,533E-06		0,1		
	1	1		6807		3,79E-04		3,031E-06		0,1		
	1	1		6812		3,85E-04		3,077E-06		0,1		
	1	1		6800		2,37E-03		1,894E-05		0,9		
	1	1		802		6,52E-03		5,217E-05		2,4		
	1	1		803		9,94E-03		7,952E-05		3,6		
	1	1		805		0,01		8,150E-05		3,7		
	1	1		804		0,01		8,159E-05		3,7		

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

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	0,50	2,520	23	3,83	0,50	2,488	0,50	2,500	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		5	6002		1,32E-05		6,576E-05		0,0		
	1		5	6006		1,32E-05		6,576E-05		0,0		
	1		5	6001		3,64E-04		0,002		0,1		
	1		5	3		5,32E-04		0,003		0,1		
	1		5	2		5,35E-04		0,003		0,1		
	1		5	1		6,59E-04		0,003		0,1		
	1		5	4		4,29E-03		0,021		0,9		
2	5791,50	-648,00	2,00	0,50	2,523	357	3,83	0,50	2,488	0,50	2,500	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		1	6861		5,23E-06		2,616E-05		0,0		
	1		5	6002		1,50E-05		7,509E-05		0,0		
	1		5	6006		1,50E-05		7,509E-05		0,0		
	1		1	802		9,37E-05		4,685E-04		0,0		
	1		1	801		1,47E-04		7,365E-04		0,0		
	1		5	6001		4,16E-04		0,002		0,1		
	1		5	3		6,08E-04		0,003		0,1		
	1		5	2		6,13E-04		0,003		0,1		
	1		5	1		7,54E-04		0,004		0,1		
	1		5	4		4,30E-03		0,021		0,9		

**Вещество: 0342 Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	8,39E-04	1,678E-05	352	3,04	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		1	6861		8,39E-04		1,678E-05		100,0		
2	5791,50	-648,00	2,00	8,68E-04	1,735E-05	345	3,04	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		5	6002		6,01E-05		1,202E-06		6,9		
	1		5	6006		6,01E-05		1,202E-06		6,9		
	1		1	6861		7,47E-04		1,495E-05		86,1		

**Вещество: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	5,63E-05	1,125E-05	22	9,00	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		5	6002		2,81E-05		5,627E-06		50,0		
	1		5	6006		2,81E-05		5,627E-06		50,0		
2	5791,50	-648,00	2,00	6,78E-05	1,356E-05	356	9,00	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		1	6861		3,03E-06		6,052E-07		4,5		
	1		5	6002		3,24E-05		6,478E-06		47,8		
	1		5	6006		3,24E-05		6,478E-06		47,8		

**Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	0,21	0,042	22	0,72	0,15	0,030	0,15	0,030	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	1	806	5,06E-06			1,013E-06		0,0			
	1	1	804	6,08E-05			1,215E-05		0,0			
	1	1	803	7,01E-05			1,402E-05		0,0			
	1	1	805	7,41E-05			1,482E-05		0,0			
	1	5	6003	0,06			0,012		29,1			
2	5791,50	-648,00	2,00	0,22	0,043	356	0,72	0,15	0,030	0,15	0,030	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	1	806	2,73E-05			5,462E-06		0,0			
	1	1	804	3,36E-04			6,728E-05		0,2			
	1	1	803	3,50E-04			7,008E-05		0,2			
	1	1	805	3,59E-04			7,174E-05		0,2			
	1	5	6003	0,07			0,013		30,5			

**Вещество: 0703 Бенз/а/пирен**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	-	1,137E-07	23	3,83	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	5	1	0,00			2,863E-09		2,5			
	1	5	2	0,00			3,262E-09		2,9			
	1	5	3	0,00			3,238E-09		2,8			
	1	5	4	0,00			1,043E-07		91,8			
2	5791,50	-648,00	2,00	-	1,236E-07	359	3,83	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	5	1	0,00			2,984E-09		2,4			
	1	5	2	0,00			3,486E-09		2,8			
	1	5	3	0,00			3,385E-09		2,7			
	1	5	4	0,00			1,137E-07		92,0			

**Вещество: 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	0,01	5,949E-04	23	3,83	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	5	3	1,11E-03			5,537E-05		9,3			
	1	5	2	1,12E-03			5,575E-05		9,4			
	1	5	1	1,37E-03			6,861E-05		11,5			
	1	5	4	8,30E-03			4,152E-04		69,8			
2	5791,50	-648,00	2,00	0,01	6,280E-04	358	3,83	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	5	3	1,23E-03			6,139E-05		9,8			
	1	5	2	1,25E-03			6,254E-05		10,0			
	1	5	1	1,52E-03			7,605E-05		12,1			
	1	5	4	8,56E-03			4,280E-04		68,2			

**Вещество: 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	0,01	0,015	23	3,83	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		5	6001		4,12E-04		4,945E-04		3,3		
	1		5	3		1,11E-03		0,001		9,0		
	1		5	2		1,12E-03		0,001		9,0		
	1		5	1		1,37E-03		0,002		11,1		
	1		5	4		8,36E-03		0,010		67,6		
2	5791,50	-648,00	2,00	0,01	0,016	358	3,83	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		5	6001		4,58E-04		5,499E-04		3,5		
	1		5	3		1,23E-03		0,001		9,4		
	1		5	2		1,25E-03		0,002		9,6		
	1		5	1		1,52E-03		0,002		11,6		
	1		5	4		8,62E-03		0,010		65,9		

**Вещество: 2752 Уайт-спирит**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	9,10E-03	0,009	22	0,72	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		5	6003		9,10E-03		0,009		100,0		
2	5791,50	-648,00	2,00	9,80E-03	0,010	356	0,72	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		5	6003		9,80E-03		0,010		100,0		

**Вещество: 2754 Алканы C12-19 (в пересчете на С)**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	2,55E-04	2,548E-04	22	0,72	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		5	6005		2,55E-04		2,548E-04		100,0		
2	5791,50	-648,00	2,00	2,74E-04	2,744E-04	356	0,72	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		5	6005		2,74E-04		2,744E-04		100,0		

**Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	2,54E-03	7,609E-04	22	9,00	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		5	6002		7,96E-06		2,387E-06		0,3		
	1		5	6006		7,96E-06		2,387E-06		0,3		
	1		5	6004		2,52E-03		7,562E-04		99,4		
2	5791,50	-648,00	2,00	2,85E-03	8,544E-04	356	9,00	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1		1	6861		2,02E-06		6,052E-07		0,1		

1	5	6002	9,16E-06	2,748E-06	0,3
1	5	6006	9,16E-06	2,748E-06	0,3
1	5	6004	2,83E-03	8,483E-04	99,3

**Вещество: 6035 Сероводород, формальдегид**

№	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	
2	5791,50	-648,00	2,00	0,04	-	344	9,00	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	5	1	2,22E-04			0,000		0,6			
	1	1	6814	2,31E-04			0,000		0,6			
	1	1	6808	3,03E-04			0,000		0,8			
	1	1	6807	3,56E-04			0,000		0,9			
	1	1	6812	3,57E-04			0,000		0,9			
	1	1	6800	2,25E-03			0,000		5,6			
	1	1	802	6,39E-03			0,000		16,0			
	1	1	803	9,41E-03			0,000		23,5			
	1	1	804	9,54E-03			0,000		23,8			
	1	1	805	9,69E-03			0,000		24,2			
1	5262,00	-642,00	2,00	0,04	-	353	9,00	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	1	6801	2,19E-04			0,000		0,5			
	1	1	6814	2,51E-04			0,000		0,6			
	1	1	6808	3,17E-04			0,000		0,8			
	1	1	6807	3,79E-04			0,000		0,9			
	1	1	6812	3,85E-04			0,000		0,9			
	1	1	6800	2,37E-03			0,000		5,7			
	1	1	802	6,52E-03			0,000		15,7			
	1	1	803	9,94E-03			0,000		24,0			
	1	1	805	0,01			0,000		24,6			
	1	1	804	0,01			0,000		24,6			

**Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород**

№	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	
2	5791,50	-648,00	2,00	0,29	-	343	9,00	0,24	-	0,26	-	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	1	6801	2,16E-04			0,000		0,1			
	1	1	6814	2,51E-04			0,000		0,1			
	1	1	6808	3,01E-04			0,000		0,1			
	1	1	6807	3,66E-04			0,000		0,1			
	1	1	6812	3,87E-04			0,000		0,1			
	1	1	6800	2,28E-03			0,000		0,8			
	1	1	803	9,15E-03			0,000		3,2			
	1	1	805	9,40E-03			0,000		3,2			
	1	1	804	9,56E-03			0,000		3,3			
	1	1	802	0,01			0,000		4,5			
1	5262,00	-642,00	2,00	0,29	-	352	9,00	0,24	-	0,26	-	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	1	6801	2,31E-04			0,000		0,1			
	1	1	6814	2,69E-04			0,000		0,1			

1	1	6808	3,10E-04	0,000	0,1
1	1	6807	3,86E-04	0,000	0,1
1	1	6812	4,14E-04	0,000	0,1
1	1	6800	2,37E-03	0,000	0,8
1	1	803	9,60E-03	0,000	3,3
1	1	805	9,78E-03	0,000	3,4
1	1	804	0,01	0,000	3,5
1	1	802	0,01	0,000	4,6

**Вещество: 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	8,75E-04	-	352	3,04	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
1		1	6861		8,75E-04		0,000		100,0			
2	5791,50	-648,00	2,00	9,11E-04	-	345	3,04	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
1		5	6002		6,58E-05		0,000		7,2			
1		5	6006		6,58E-05		0,000		7,2			
1		1	6861		7,80E-04		0,000		85,6			

**Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид**

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	0,35	-	23	3,83	0,22	-	0,23	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
1		5	6002		1,85E-05		0,000		0,0			
1		5	6006		1,85E-05		0,000		0,0			
1		5	6001		6,74E-03		0,000		1,9			
1		5	3		0,01		0,000		2,8			
1		5	2		0,01		0,000		2,9			
1		5	1		0,01		0,000		3,5			
1		5	4		0,09		0,000		25,1			
2	5791,50	-648,00	2,00	0,36	-	358	3,83	0,22	-	0,23	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
1		1	814		4,70E-05		0,000		0,0			
1		1	813		4,89E-05		0,000		0,0			
1		1	812		5,06E-05		0,000		0,0			
1		1	811		5,40E-05		0,000		0,0			
1		1	802		1,08E-04		0,000		0,0			
1		5	6001		7,50E-03		0,000		2,1			
1		5	3		0,01		0,000		3,1			
1		5	2		0,01		0,000		3,1			
1		5	1		0,01		0,000		3,8			
1		5	4		0,09		0,000		25,3			

## Вещество: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

№	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	
1	5262,00	-642,00	2,00	6,44E-03	-	23	3,58	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	5		6002		1,01E-04		0,000		1,6		
	1	5		6006		1,01E-04		0,000		1,6		
	1	5		6001		2,39E-04		0,000		3,7		
	1	5		3		4,61E-04		0,000		7,2		
	1	5		2		4,64E-04		0,000		7,2		
	1	5		1		5,39E-04		0,000		8,4		
	1	5		4		4,54E-03		0,000		70,5		
2	5791,50	-648,00	2,00	6,92E-03	-	357	3,58	-	-	-	-	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1		6861		5,90E-05		0,000		0,9		
	1	5		6002		1,15E-04		0,000		1,7		
	1	5		6006		1,15E-04		0,000		1,7		
	1	1		802		1,69E-04		0,000		2,4		
	1	5		6001		2,72E-04		0,000		3,9		
	1	5		3		5,28E-04		0,000		7,6		
	1	5		2		5,31E-04		0,000		7,7		
	1	5		1		6,17E-04		0,000		8,9		
	1	5		4		4,52E-03		0,000		65,3		

### Отчет

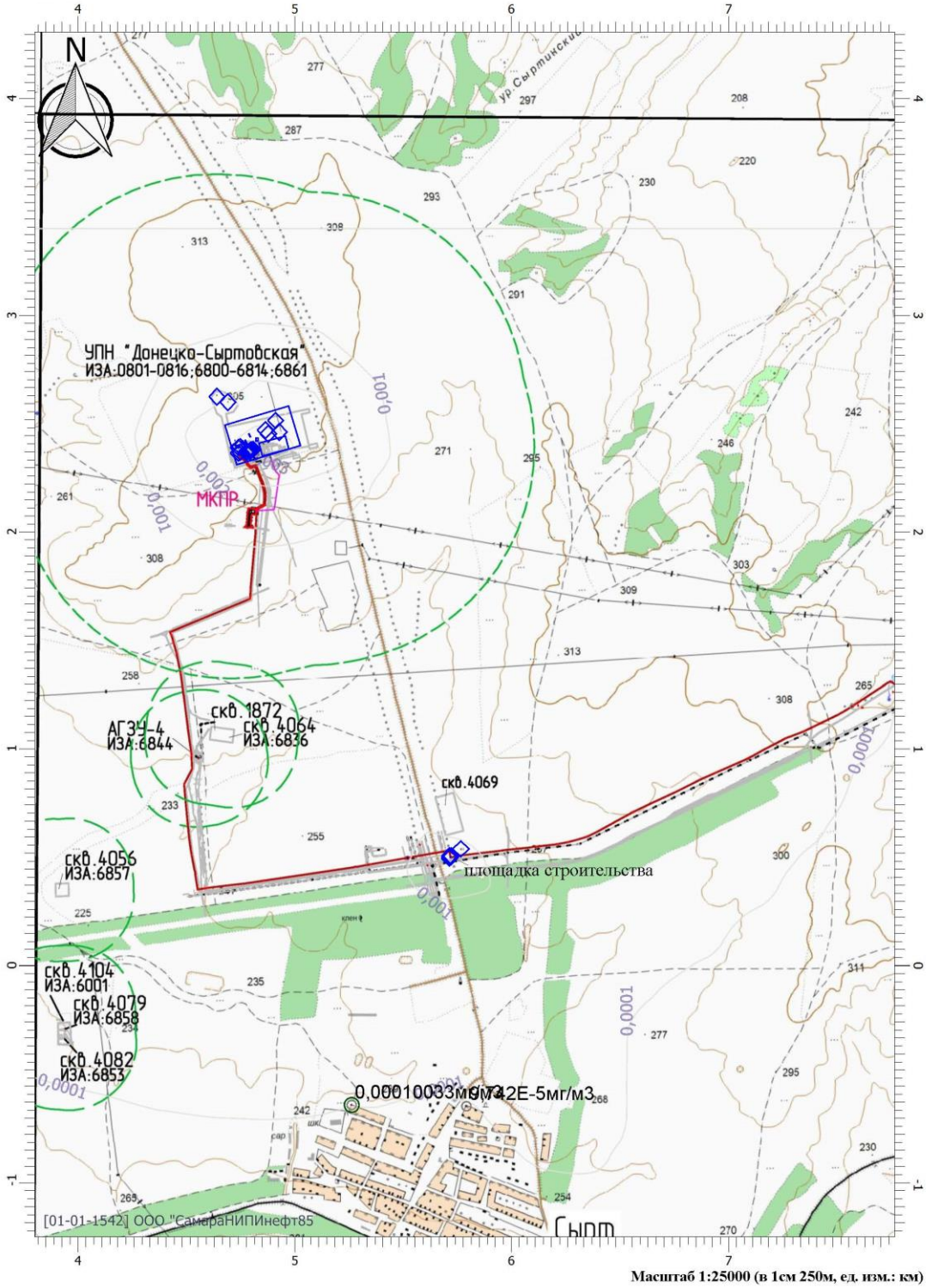
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртвовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в мг/м3)

Высота 2м





## Отчет

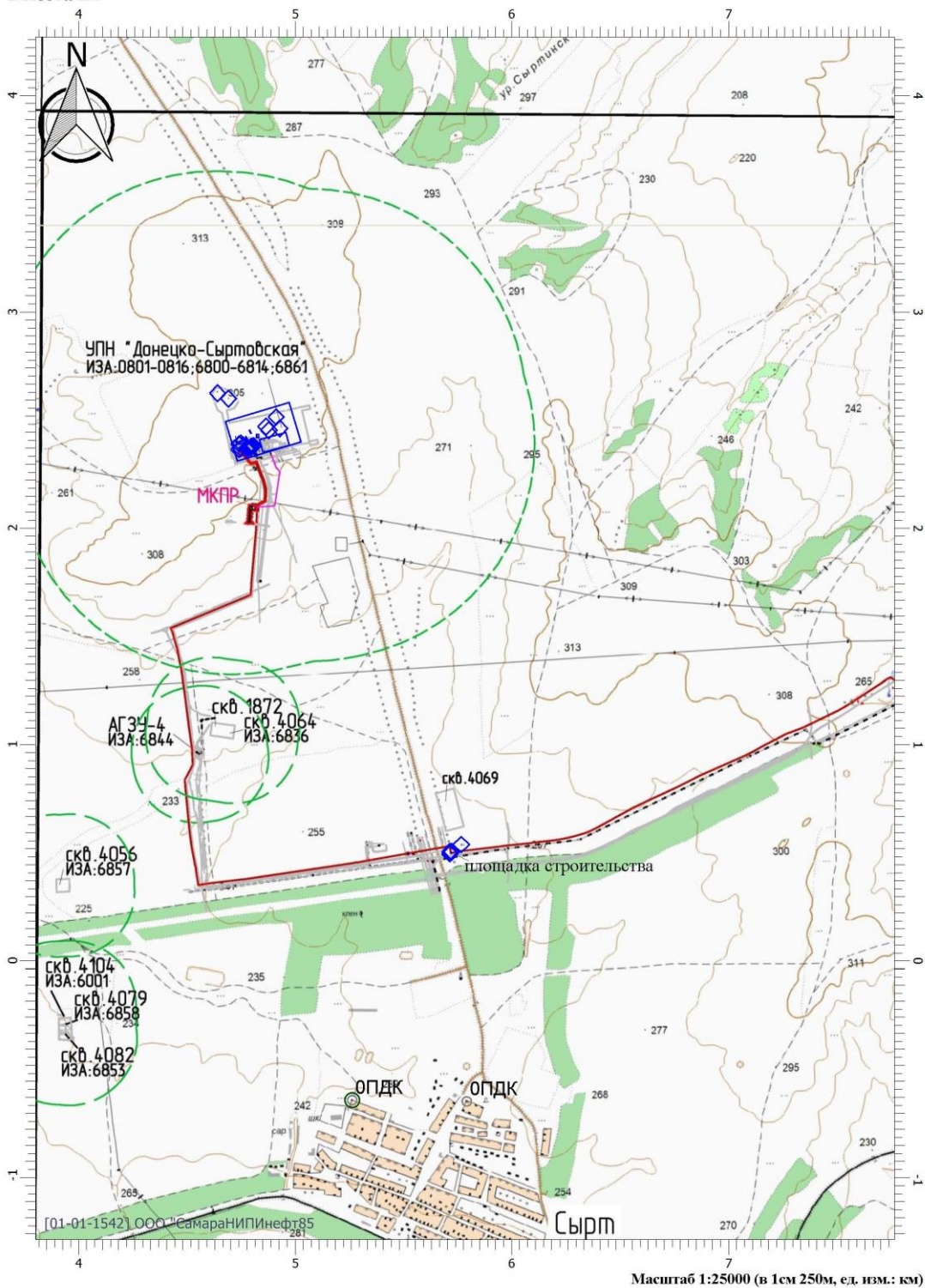
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

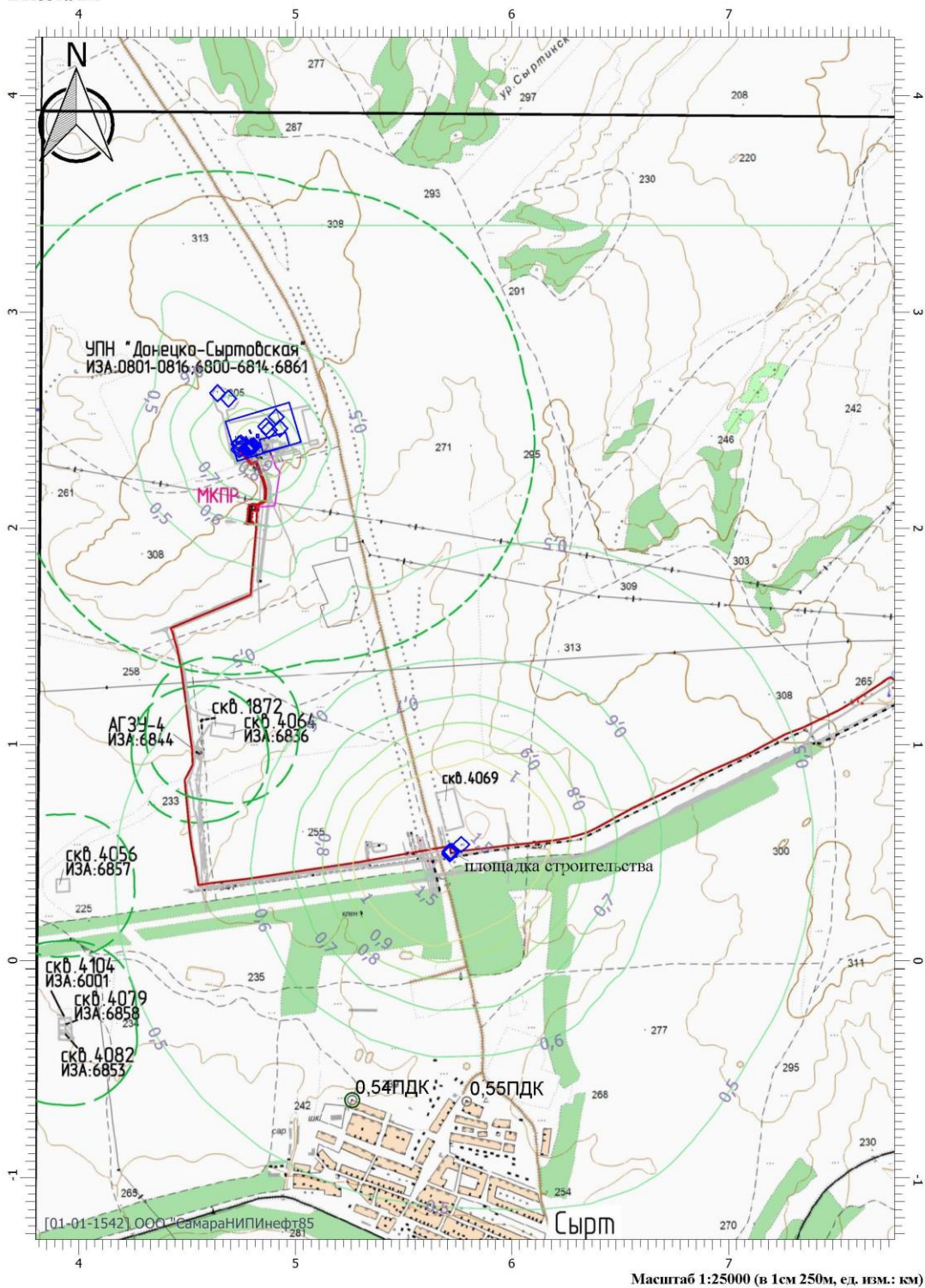
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

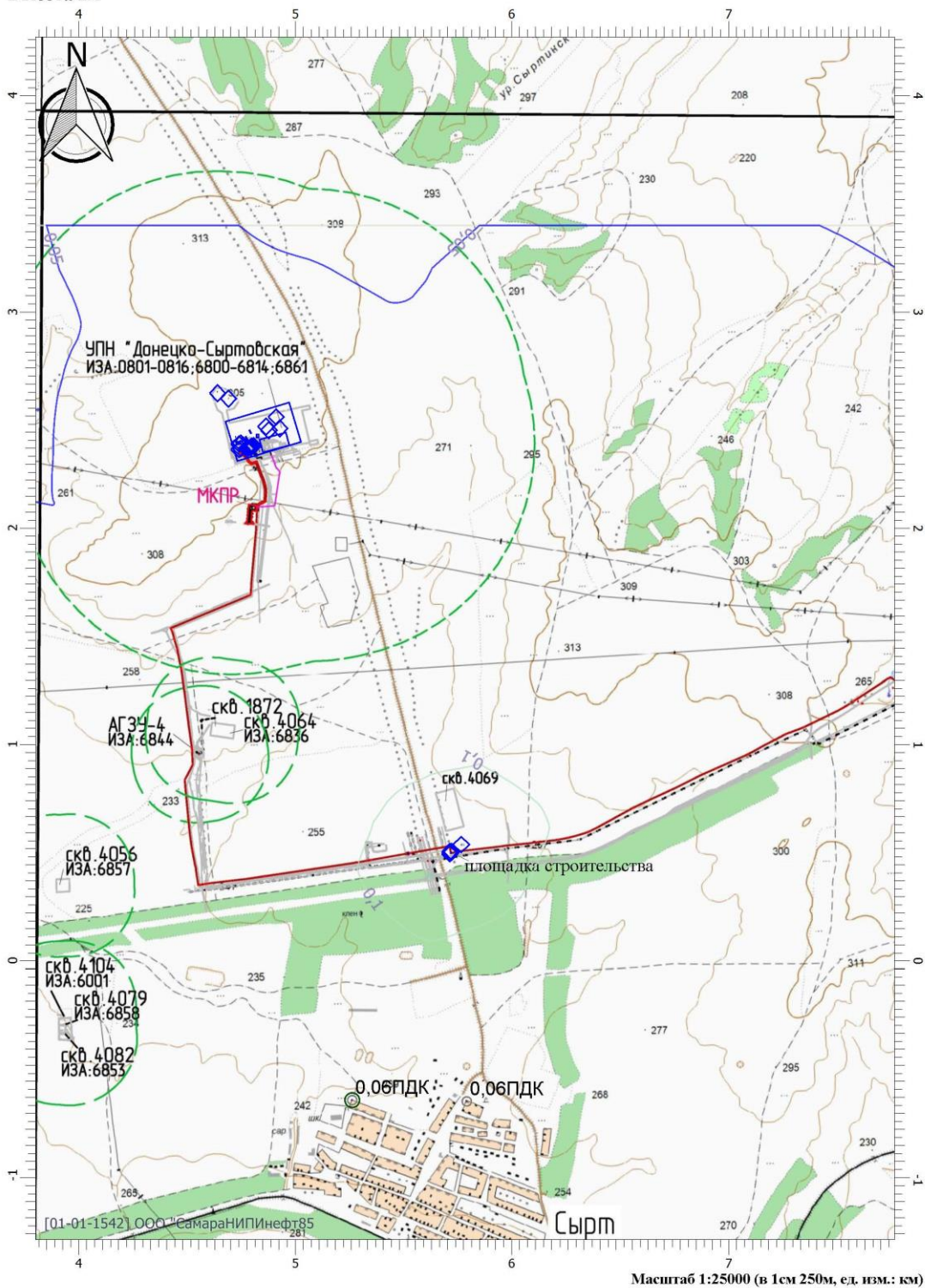
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

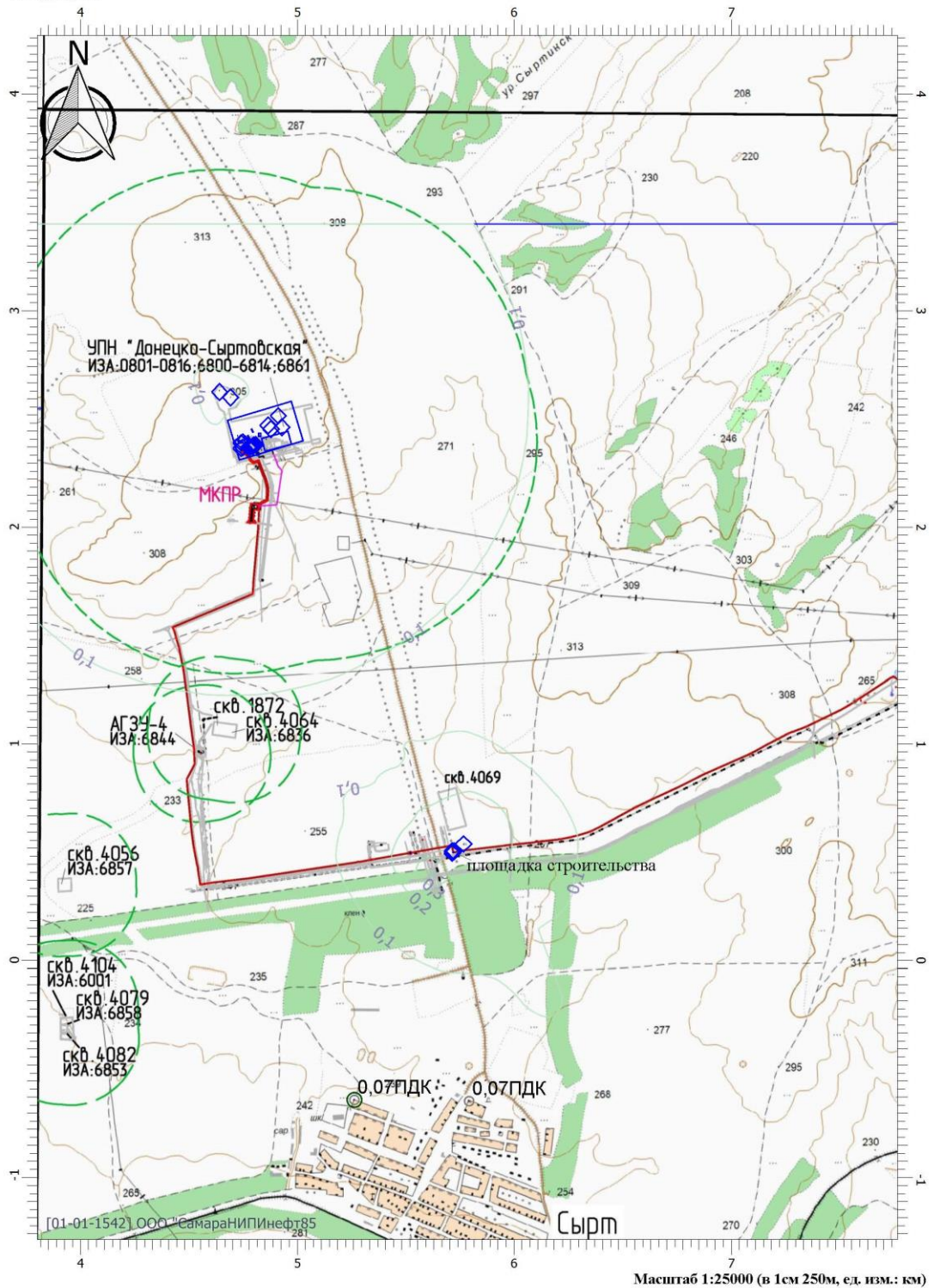
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

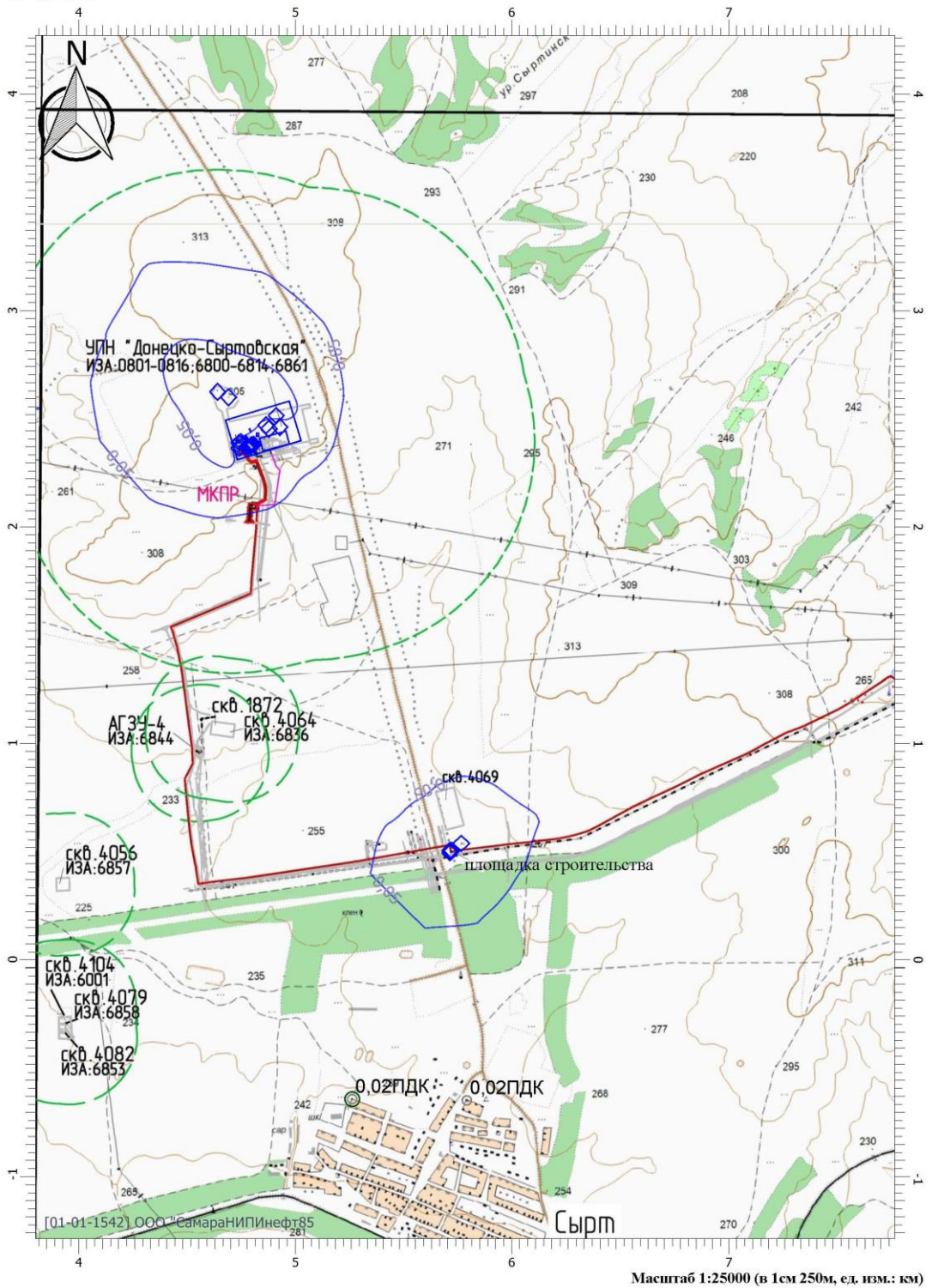
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртвовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

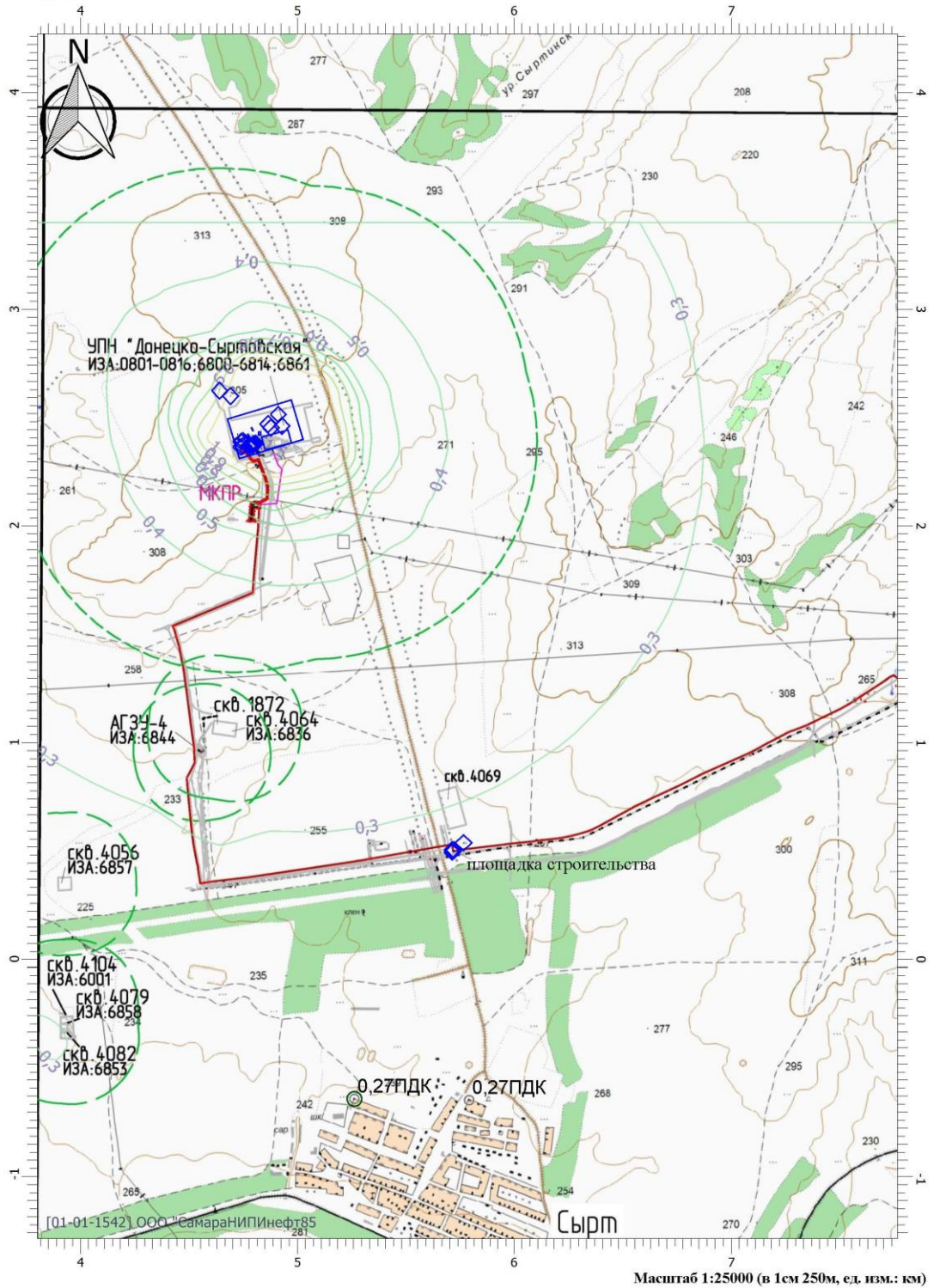
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

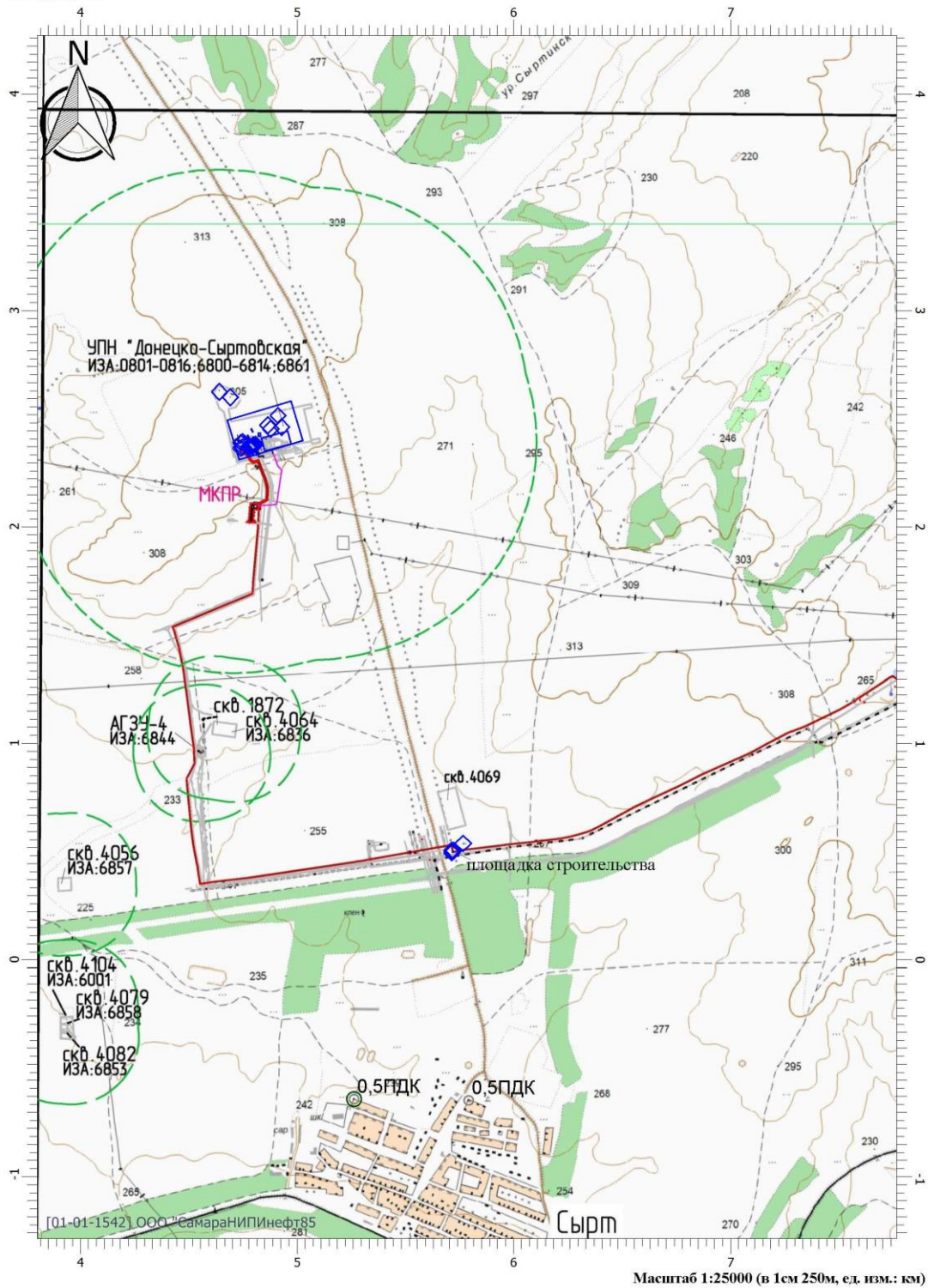
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

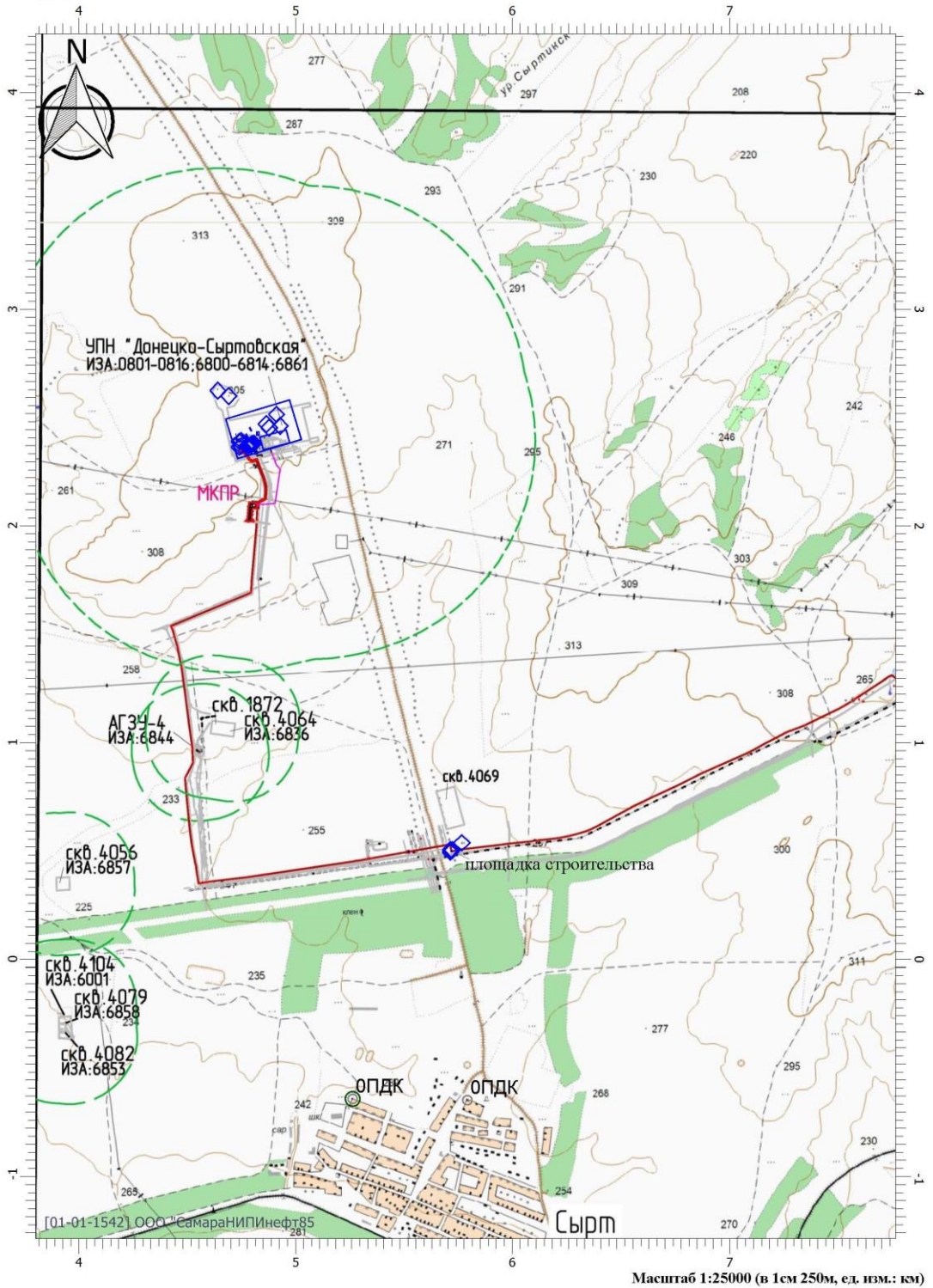
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртвовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Отчет

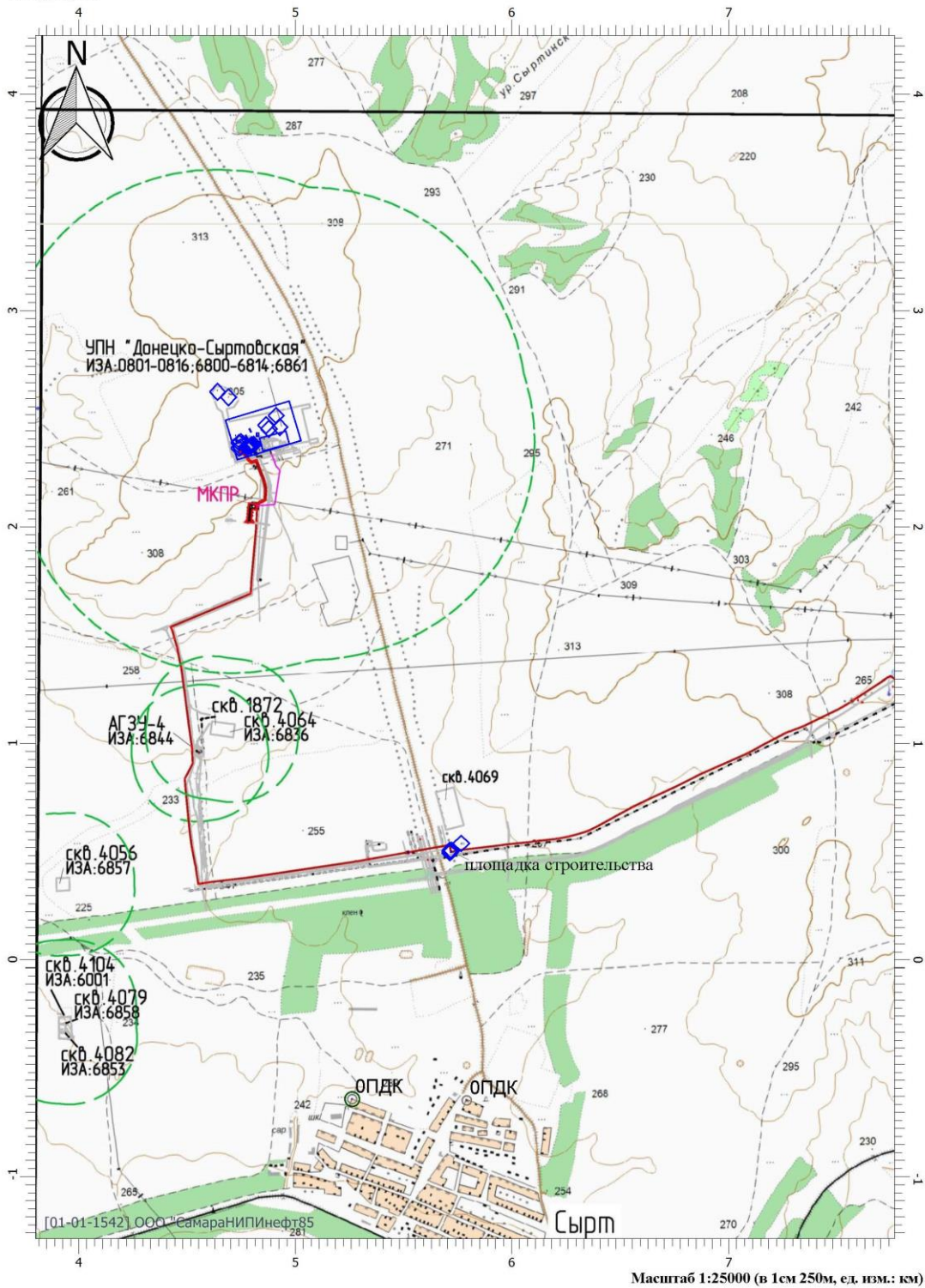
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртвовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



### Отчет

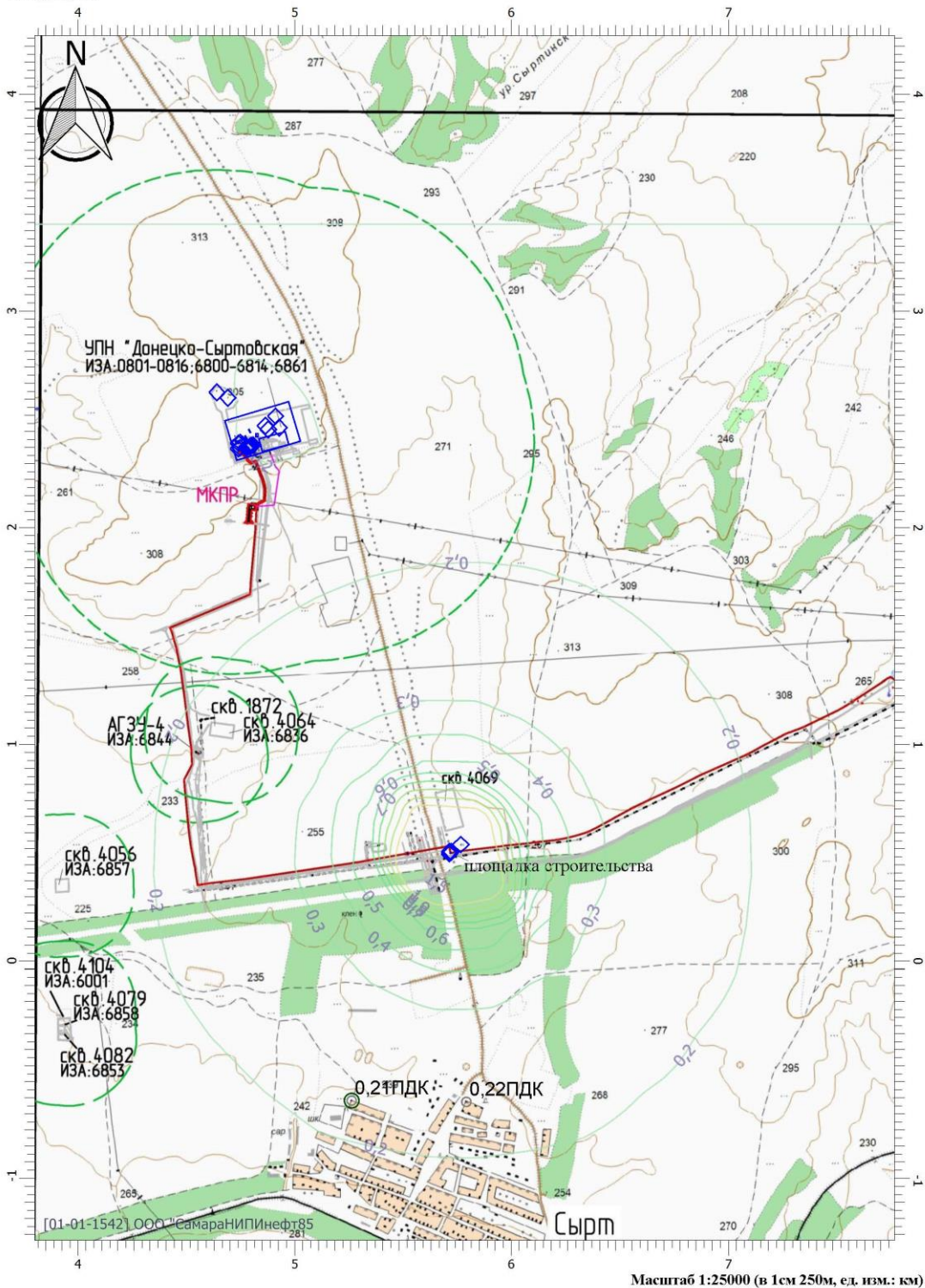
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртвовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

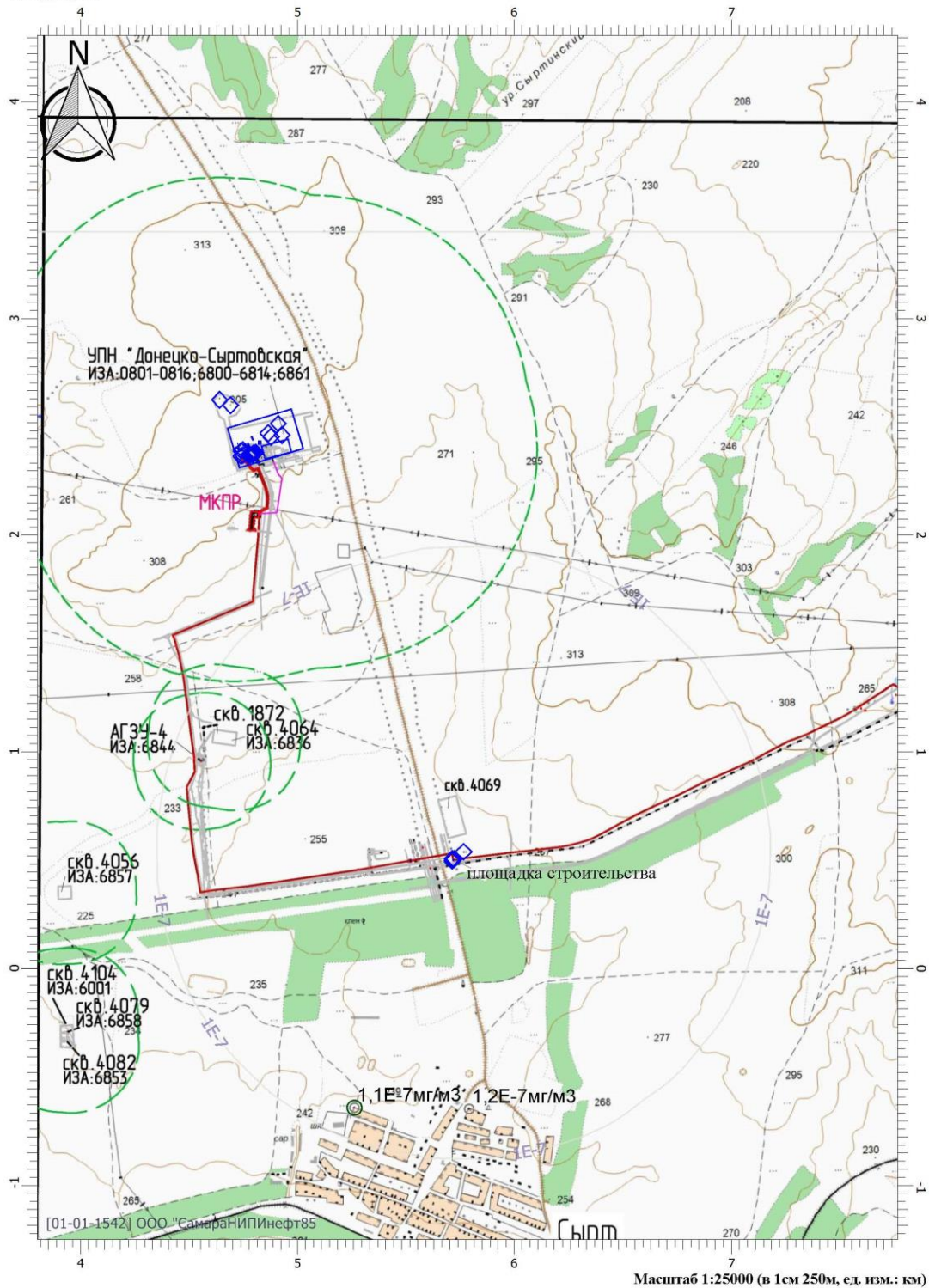
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/шреп)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в мг/м3)

Высота 2м



## Отчет

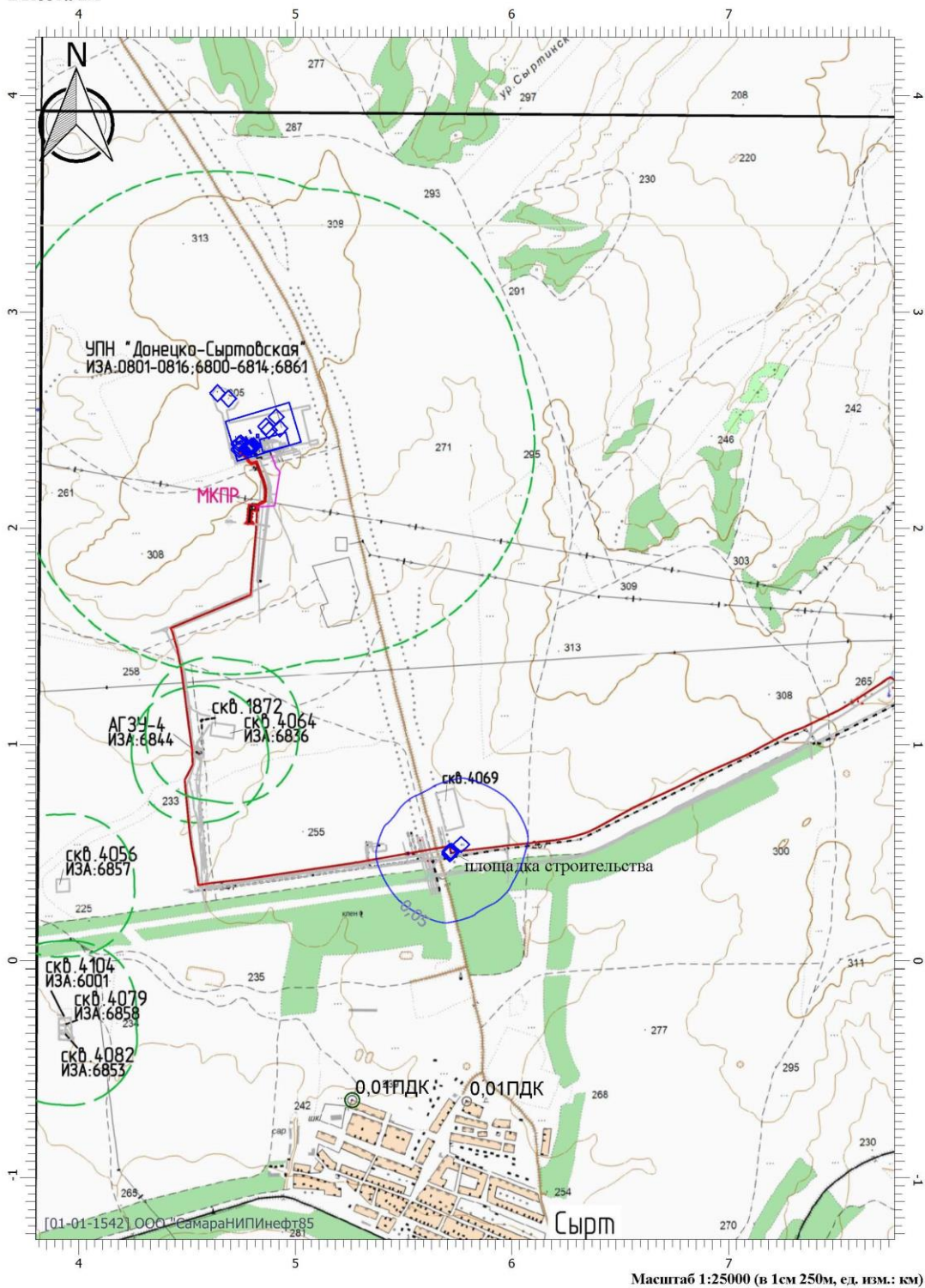
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

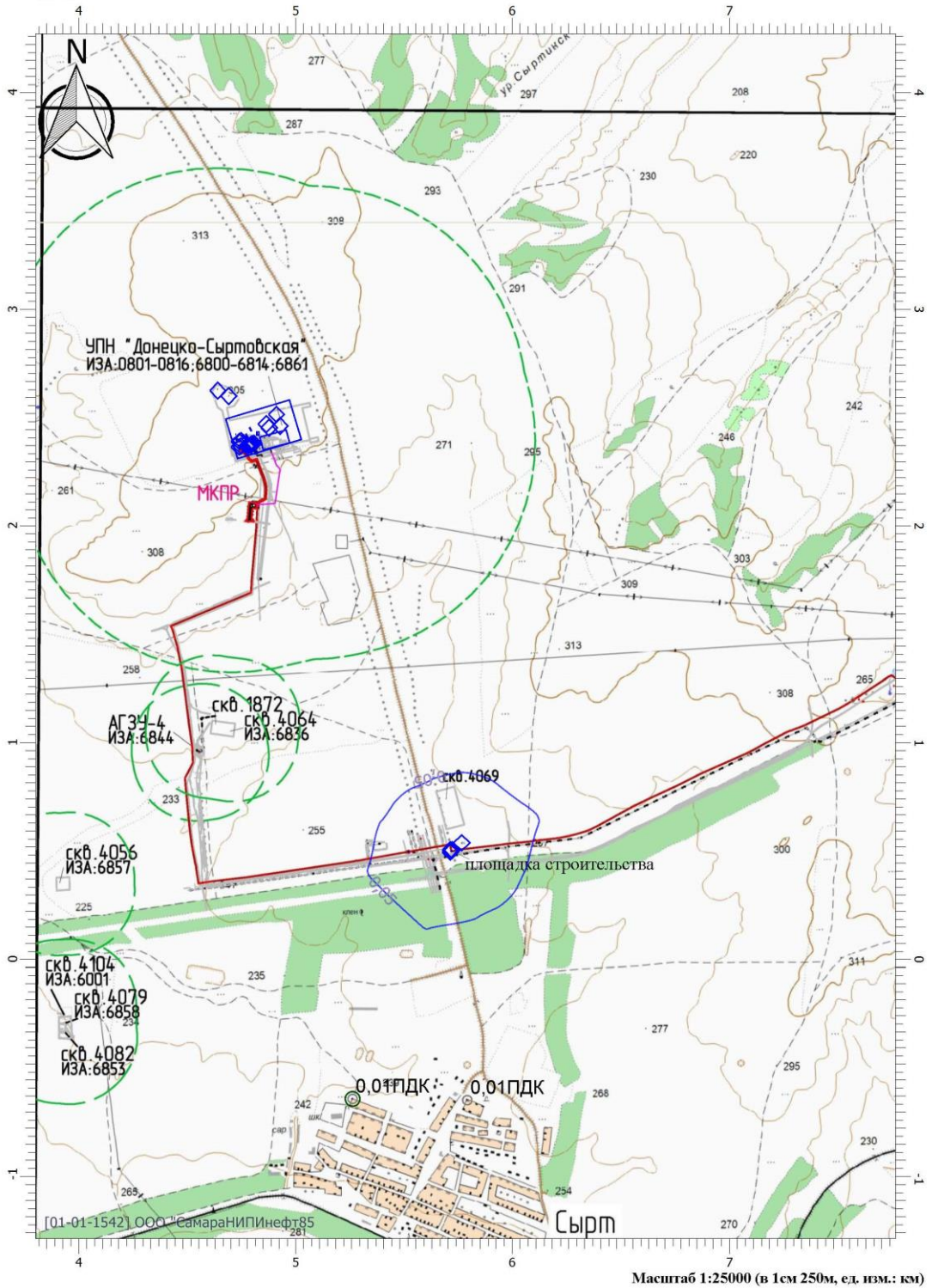
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

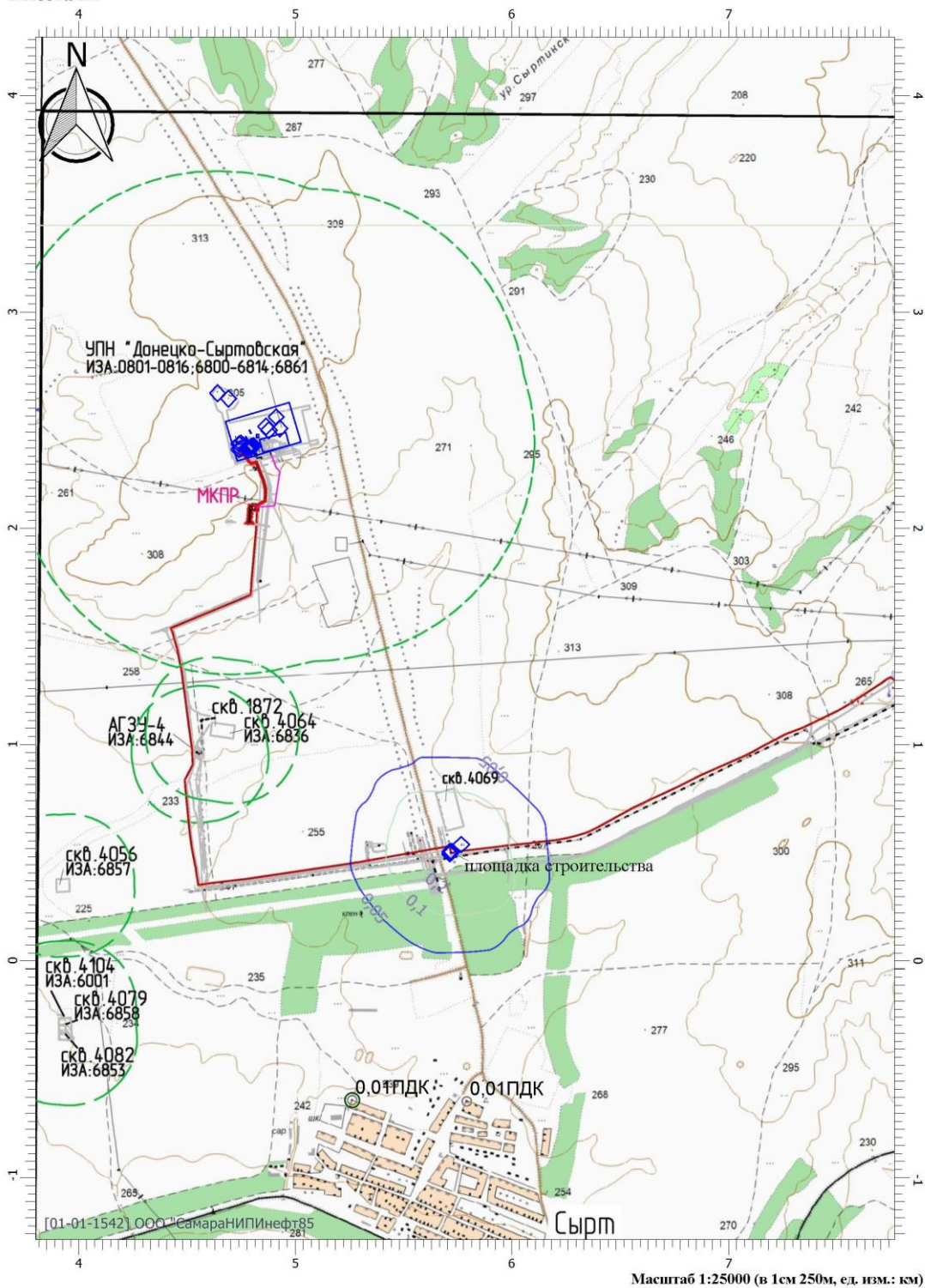
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



### Отчет

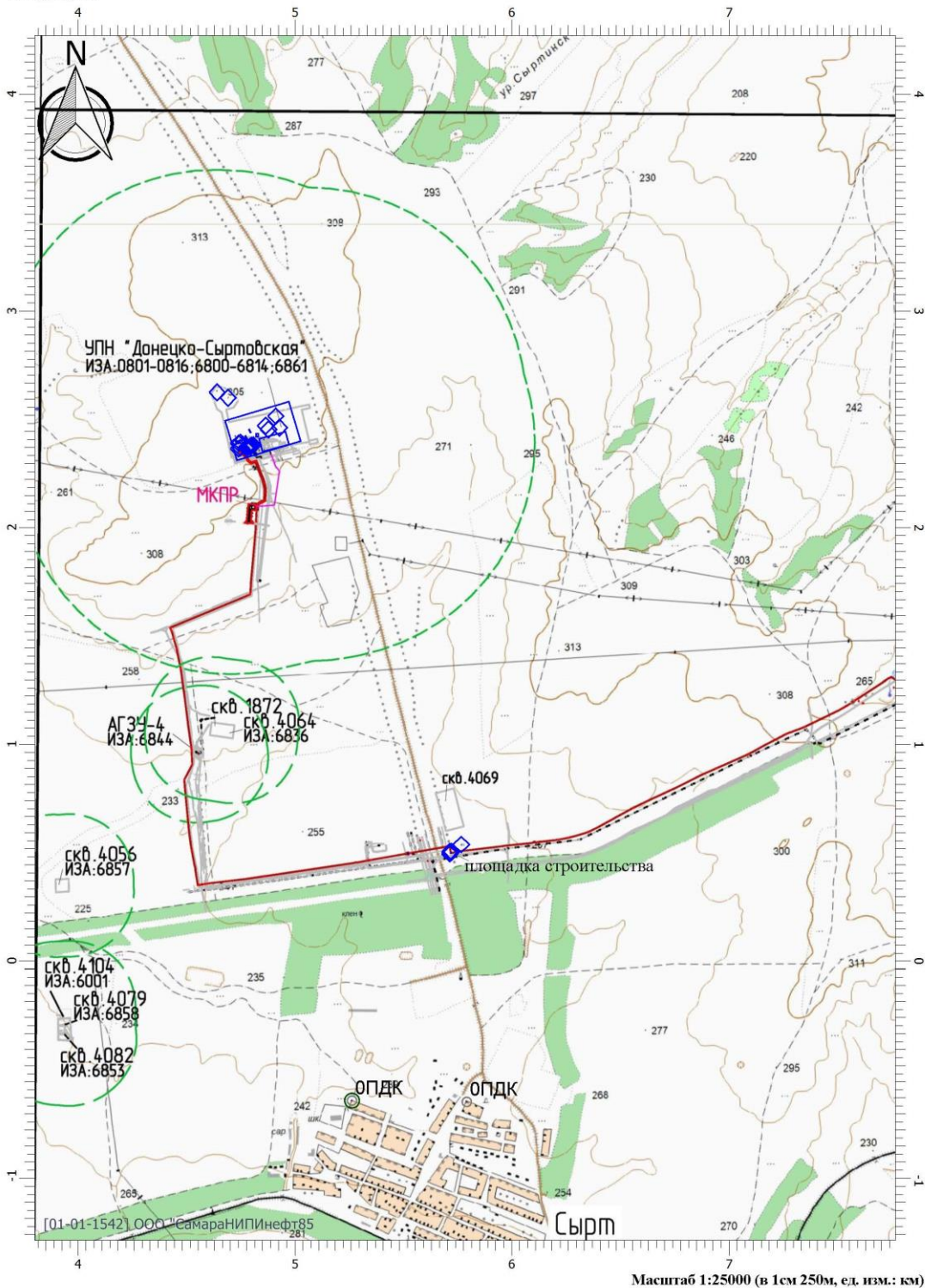
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

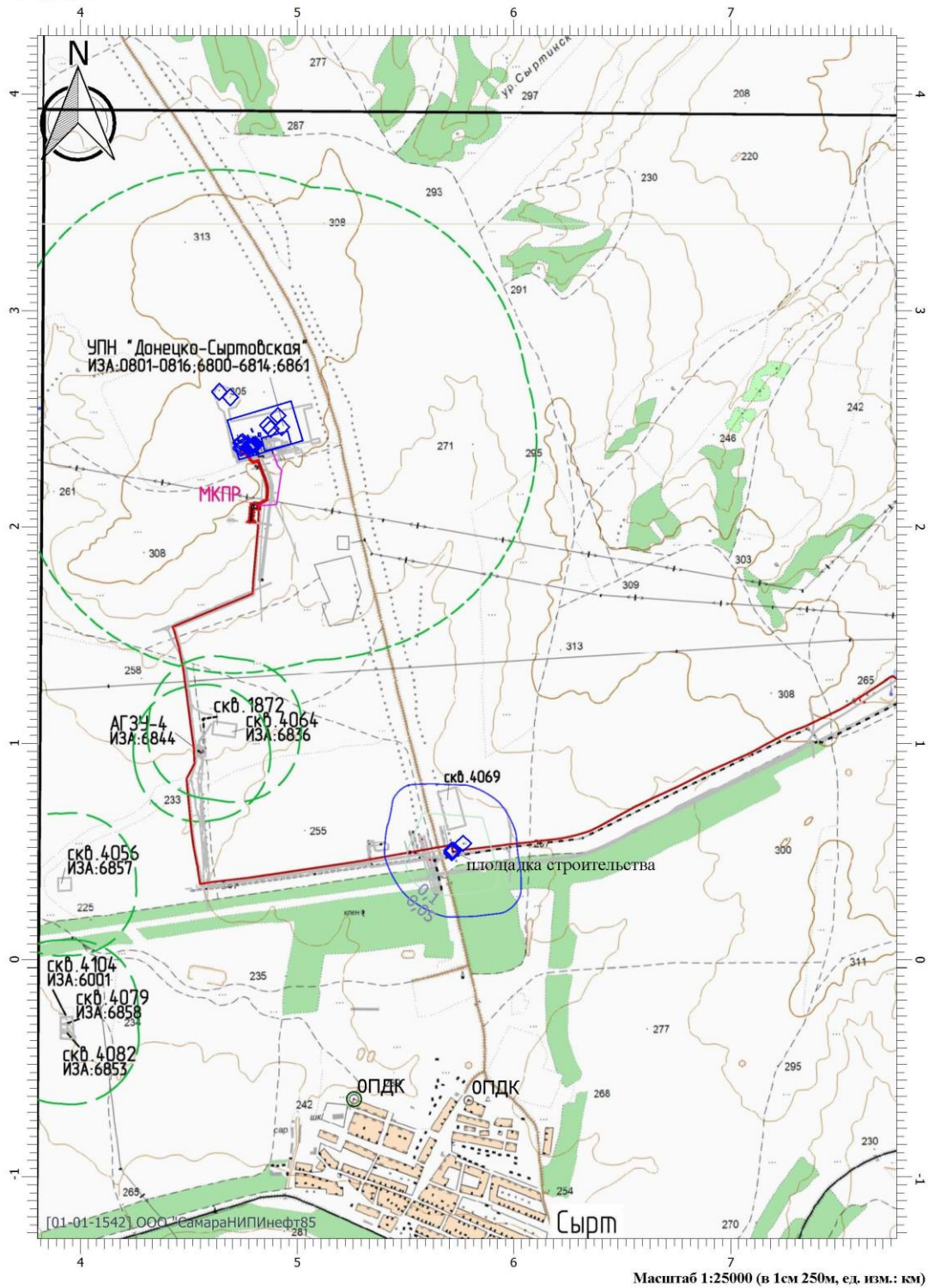
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртвовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





## Отчет

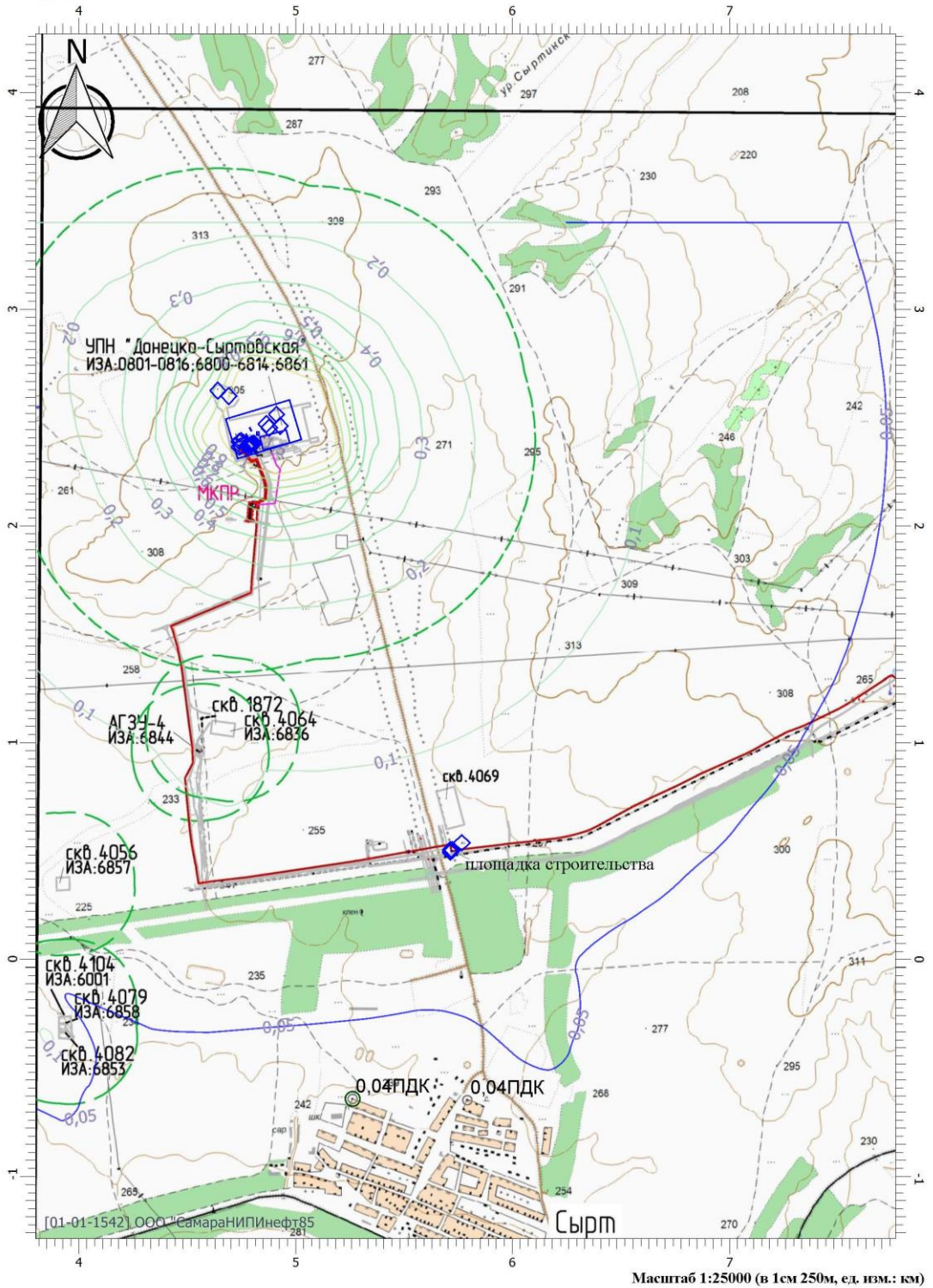
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртвовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

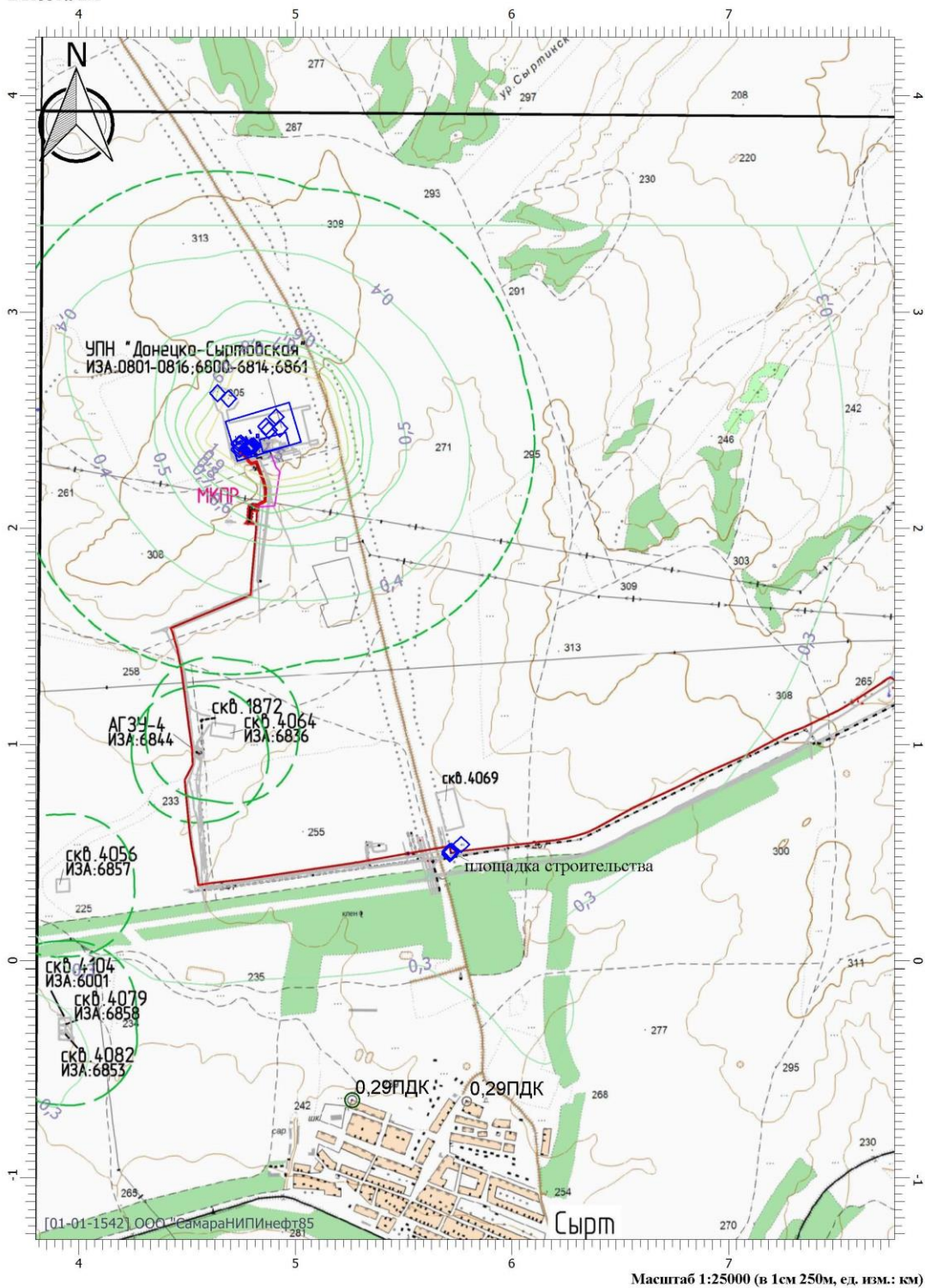
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сырттовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



### Отчет

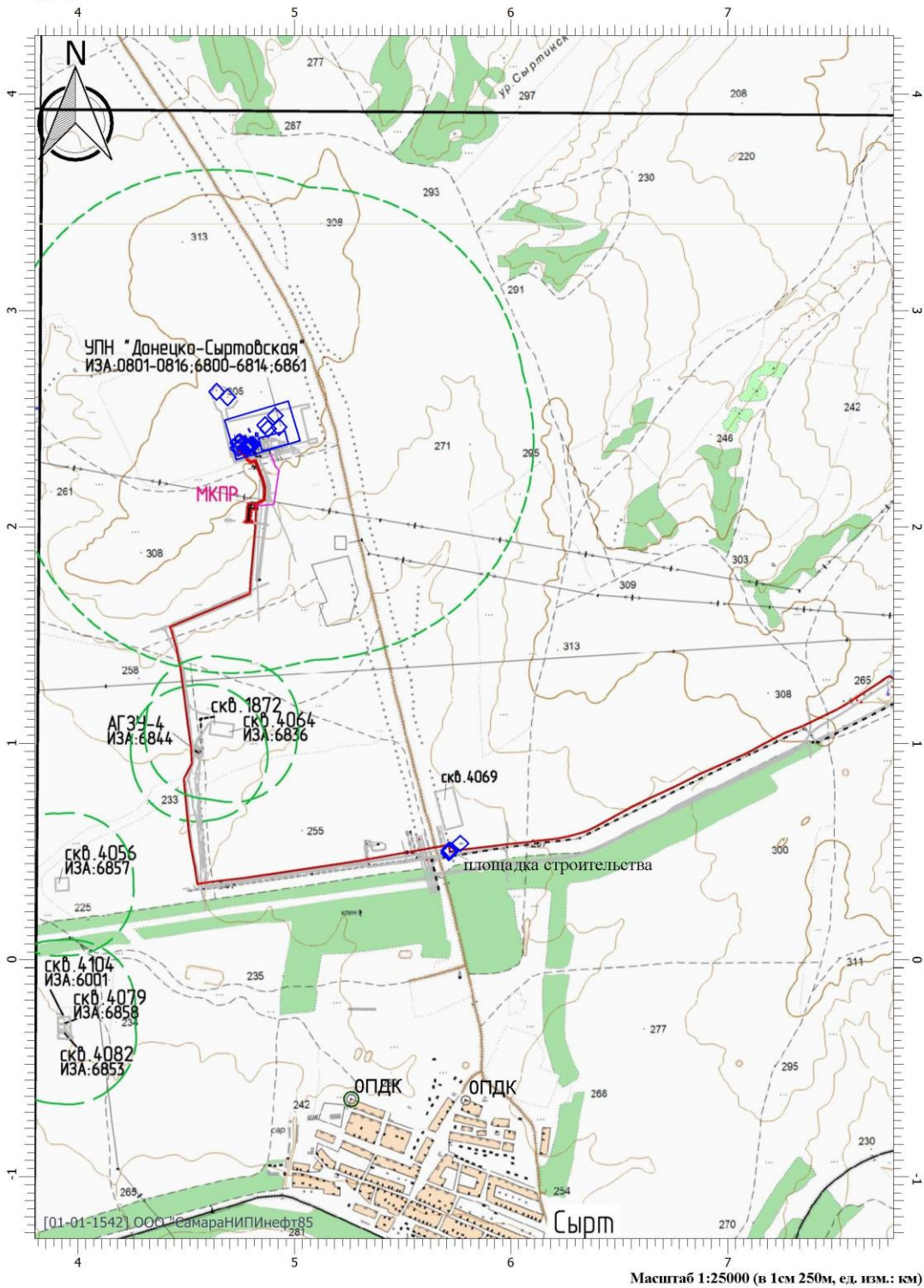
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

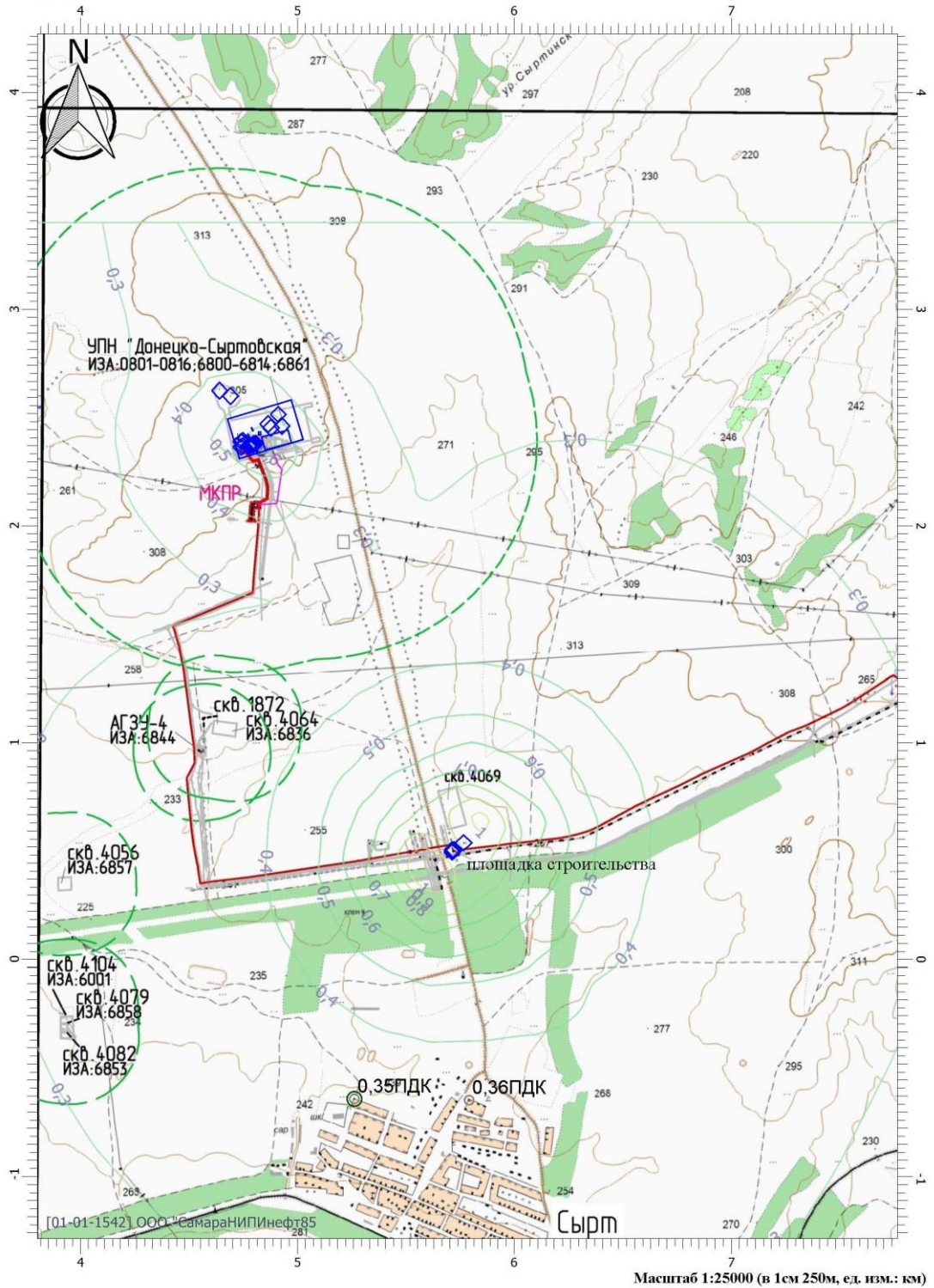
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртвовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



### Отчет

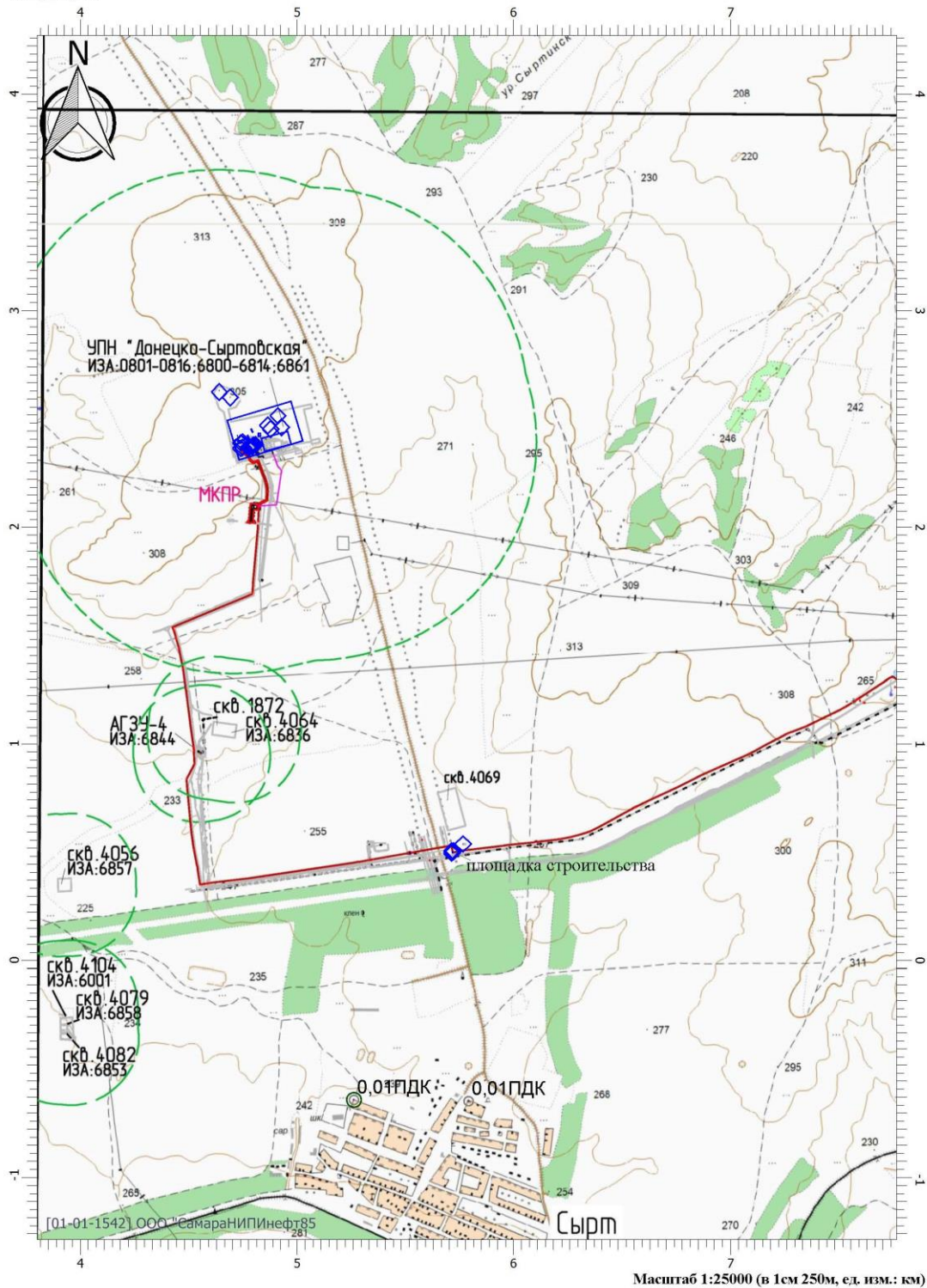
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - строительство [12.07.2021 17:41 - 12.07.2021 17:43] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Приложение Ж Исходные данные и результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах проектируемых объектов (вариант 2)

### УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60 Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "СамараНИПИнефт85  
Регистрационный номер: 01-01-1542

**Предприятие: 6767, 6035 Донецко-Сыртовское**

Город: 23, Донецко-Сыртовское м-е (Оренбургский р-н)

Район: 1, Донецко-Сыртовское м-е

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

**ВИД: 1, 6035 - эксплуатация**

**ВР: 1, эксплуатация 6035**

**Расчетные константы: S=999999,99**

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

#### Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-8
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	28,8
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	180
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	9
Плотность атмосферного воздуха, кг/м <sup>3</sup> :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

#### Структура предприятия (площадки, цеха)

<b>1 - Донецко-Сыртовское м-е</b>
1 - по ПДВ
2 - нефтепромысел по 1945П
4 - нефтепромысел по 3515П
6 - 6035 - эксплуатация

## 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.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коеф. реп.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
<b>№ пл.: 1, № цеха: 1</b>													
801	%	1	1	Факел ВД	33,75	0,7090	2,1125	5,3507	1370,00 00	1	4692,05	0,00	0,0000
											2599,18	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето			Зима		
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0459327	1,407721	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0074641	0,228755	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,8612379	26,394774	1	0,08	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид	0,0001306	0,004001	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000075	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	7,1769828	219,95645 1	1	0,02	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,1041097	3,190700	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0442112	1,354962	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,2886717	8,847062	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,2121796	6,502771	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0350318	1,073635	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,2102015	6,442147	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен	2,3000000 E-09	1,000000E -07	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000

802	%	1	1	Факел НД	33,75	0,7090	1,4242	3,6074	1115,00 00	1	4640,45	0,00	0,0000
											2624,98	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето			Зима		
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0361192	1,106962	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0058694	0,179881	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,6772348	20,755541	1	0,08	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид	1,4989126	45,937897	1	0,05	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0279391	0,856262	1	0,06	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,6436233	172,96284 2	1	0,02	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0608524	1,864971	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0193485	0,592982	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,3407796	10,444036	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1282747	3,931298	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0076829	0,235462	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,1292543	3,961318	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен	1,8100000 E-09	1,000000E -07	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000

Код в-ва	%	1	1	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		0,0000
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	
803	%	1	1	Дых. клапан РВС-2000-1	12	0,1500	0,0800	4,5271	20,0000	1	4911,35	0,00	0,0000
											2513,18	0,00	
0333				Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0130780	0,038056	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	15,793878 7	45,958924	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	5,8415118	16,998332	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0602				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0762884	0,221993	1	0,12	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0616				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0239764	0,069769	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0621				Метилбензол (Фенилметан)	0,0479527	0,139539	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
804	%	1	1	Дых. клапан РВС-2000-2	12	0,1500	0,0800	4,5271	20,0000	1	4864,05	0,00	0,0000
											2470,18	0,00	
0333				Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0130780	0,038056	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	15,793878 7	45,958924	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	5,8415118	16,998332	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0602				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0762884	0,221993	1	0,12	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0616				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0239764	0,069769	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0621				Метилбензол (Фенилметан)	0,0479527	0,139539	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
805	%	1	1	Дых. клапан РВС-3000-3	12	0,1500	0,0800	4,5271	20,0000	1	4928,55	0,00	0,0000
											2461,58	0,00	
0333				Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0130780	0,044288	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	15,793878 7	53,484639	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	5,8415118	19,781787	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0602				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0762884	0,258344	1	0,12	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0616				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0239764	0,081194	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0621				Метилбензол (Фенилметан)	0,0479527	0,162388	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
806	%	1	1	Дых. клапан РВС-3000-4	12	0,1500	0,0800	4,5271	20,0000	1	4876,95	0,00	0,0000
											2452,98	0,00	
0333				Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001600	0,002893	1	0,01	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415				Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	10,728805 4	186,04009 7	1	0,03	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416				Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,3802590	1,811773	1	0,08	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0602				Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0867161	0,018655	1	0,14	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0616				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0019177	0,000298	1	0,00	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0621				Метилбензол (Фенилметан)	0,0162876	0,003358	1	0,01	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
807	%	1	1	Вент. труба блока дозирования метанола	3	0,1600	0,1900	9,4498	20,0000	1	4747,95	0,00	0,0000
											2392,78	0,00	
1052				Метанол	0,2606887	0,156619	1	2,24	22,4074	0,6552	0,00	0,0000	0,0000
808	%	1	1	Вент. труба блока дозирования ингибитора коррозии	3	0,1600	0,1900	9,4498	20,0000	1	4747,95	0,00	0,0000
											2366,98	0,00	



Код в-ва	Наименование вещества				Выброс		F	Лето			Зима		
					г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД K	Xm	Um
1052	Метанол				0,2182834	0,074905	1	1,88	22,4074	0,6552	0,00	0,0000	0,0000
809	%	1	1	Дых. клапан емкости с метанолом	4	0,1600	0,1900	9,4498	20,0000	1	4739,35	0,00	0,0000
											2388,48	0,00	0,0000
1052	Метанол				0,4226130	0,036200	1	2,70	22,8000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
810	%	1	1	Дых. клапан емкости с ингибитором коррозии	4	0,1600	0,1900	9,4498	20,0000	1	4739,35	0,00	0,0000
											2362,68	0,00	0,0000
1052	Метанол				0,2965730	0,005101	1	1,89	22,8000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
811	%	1	1	Дымовая труба печи	8	0,5000	1,4140	7,2014	90,0000	1	4808,15	0,00	0,0000
											2379,88	0,00	0,0000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0740000	1,166900	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0120000	0,189600	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид				0,0000009	0,000014	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,0347000	0,547200	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан				0,0035000	0,054700	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен				3,2200000 E-09	5,000000E -08	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
812	%	1	1	Дымовая труба печи	8	0,5000	1,4140	7,2014	90,0000	1	4799,55	0,00	0,0000
											2378,18	0,00	0,0000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0740000	1,166900	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0120000	0,189600	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид				0,0000009	0,000014	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,0347000	0,547200	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан				0,0035000	0,054700	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен				3,2200000 E-09	5,000000E -08	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
813	%	1	1	Дымовая труба печи	8	0,5000	1,4140	7,2014	90,0000	1	4795,25	0,00	0,0000
											2375,18	0,00	0,0000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0740000	1,166900	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0120000	0,189600	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид				0,0000009	0,000014	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				0,0347000	0,547200	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан				0,0035000	0,054700	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен				3,2200000 E-09	5,000000E -08	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
814	%	1	1	Дымовая труба печи	8	0,5000	1,4140	7,2014	90,0000	1	4790,95	0,00	0,0000
											2371,18	0,00	0,0000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				0,0740000	1,166900	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)				0,0120000	0,189600	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид				0,0000009	0,000014	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000

0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0347000	0,547200	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0035000	0,054700	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен	3,2200000 E-09	5,000000E -08	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000

815	%	1	1	Дымовая труба печи	8	0,5000	1,4140	7,2014	90,0000	1	4782,35	0,00	0,0000
											2369,18	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД √	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0740000	1,166900	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0120000	0,189600	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид	0,0000009	0,000014	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0347000	0,547200	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0035000	0,054700	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен	3,2200000 E-09	5,000000E -08	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000

816	%	1	1	Дымовая труба печи	8	0,5000	1,4140	7,2014	90,0000	1	4773,75	0,00	0,0000
											2366,98	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД √	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0740000	1,166900	1	0,18	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0120000	0,189600	1	0,01	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0330	Сера диоксид	0,0000009	0,000014	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0347000	0,547200	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0035000	0,054700	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
0703	Бенз/а/пирен	3,2200000 E-09	5,000000E -08	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000

6800	%	1	3	ЗРА, фланцы технологич. оборудования	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4700,60	5001,60	197,80
											2401,20	2491,50	00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД √	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0008556	0,026983	1	3,44	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0717166	2,261656	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехапe)	0,0178674	0,563466	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0349516	1,102232	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0809593	2,553134	1	0,05	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1075859	3,392829	1	0,02	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0840268	2,649871	1	0,05	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6801	%	1	3	ЗРА, фланцы сепаратор трехфазный	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4752,20	4765,10	21,500
											2409,80	2414,10	0

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД √	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000814	0,002568	1	0,33	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0068242	0,215208	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехапe)	0,0017002	0,053616	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0033258	0,104883	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0077037	0,242943	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0102373	0,322844	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0079956	0,252148	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6802	%	1	3	ЗРА, фланцы газосепаратор сетчатый	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4769,40	4778,00	21,500
											2414,10	2418,40	0

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД √	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000593	0,001869	1	0,24	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0049685	0,156688	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0012379	0,039037	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0024215	0,076363	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0056089	0,176882	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0074536	0,235056	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0058214	0,183584	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6803	%	1	3	ЗРА, фланцы буфер дегазатор нефти	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4786,60	4795,20	21,5000
											2444,20	2448,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000296	0,000933	1	0,12	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0024799	0,078208	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0006179	0,019485	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0012086	0,038115	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0027996	0,088287	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0037203	0,117323	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0029056	0,091632	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6804	%	1	3	ЗРА, фланцы факельный сепаратор 1000-2-И	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4722,10	4735,00	8,6000
											2409,80	2414,10	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000068	0,000213	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0005670	0,017881	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0001413	0,004455	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0002763	0,008714	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0006401	0,020185	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0008506	0,026824	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0006643	0,020950	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6805	%	1	3	Емкость дренажная ЕП-12,5-2000-1300-2	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4838,20	4967,20	68,8000
											2379,70	2414,10	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000007	0,000023	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000624	0,001969	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000156	0,000491	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0000304	0,000960	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0000705	0,002223	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000937	0,002954	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000731	0,002307	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6806	%	1	3	Емкость дренажная ЕП-63-3000-1300-2	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4838,20	4967,20	68,8000
											2379,70	2414,10	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000015	0,000047	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0001243	0,003921	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000310	0,000977	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0000606	0,001911	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0001403	0,004426	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001865	0,005882	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0045936	0,004594	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6807	%	1	3	Насос центробежный	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4816,70	4833,90	21,5000
											2427,00	2427,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001324	0,004177	1	0,53	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0111007	0,350071	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0027656	0,087216	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0054100	0,170609	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0125313	0,395188	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0166527	0,525160	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,1300610	0,410161	1	0,08	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
6808	% 1 3 Насос погружной	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4838,20	4967,20	68,8000
								2379,70	2414,10	0

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001078	0,000037	1	0,43	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0090346	0,003096	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0022509	0,000771	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0044031	0,001509	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0101990	0,003495	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1355330	0,004645	1	0,02	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0105854	0,003628	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
6810	% 1 3 Блок дозирования метанола	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4735,00	4752,20	8,6000
								2362,50	2371,10	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um
1052	Метанол	0,0779661	2,458740	1	2,51	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
6811	% 1 3 Блок дозирования ингибитора коррозии	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4735,00	4750,00	8,6000
								2388,30	2392,60	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um
1052	Метанол	0,0384967	1,214031	1	1,24	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
6812	% 1 3 ЗРА, фланцы узел учета нефти	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4722,10	4726,40	8,6000
								2422,70	2422,70	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001512	0,004769	1	0,61	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0126755	0,399735	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0031580	0,099589	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0061775	0,194814	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0143091	0,451253	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0190152	0,599664	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0148513	0,468350	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
6813	% 1 3 Узел учета газа УУГ-2	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4722,10	4743,60	8,6000
								2396,90	2401,20	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000765	0,000056	1	0,31	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0064081	0,004692	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0015965	0,001169	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0031230	0,002287	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0072339	0,005297	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0096131	0,007039	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0075080	0,005498	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

Код в-ва	%	1	3	Узел учета газа УУГ-3	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4722,10	4743,60	8,6000
											2396,90	2401,20	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000969	0,003056	1	0,39	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0081236	0,256186	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0020239	0,063826	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0405	Пентан	0,0039591	0,124854	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0410	Метан	0,0091705	0,289202	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0121866	0,383180	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0095180	0,300160	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
Код в-ва	%	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4064	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4692,50	4693,50	4,0000
											1057,50	1058,50	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001113	0,003511	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0093317	0,294284	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0023249	0,073318	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0405	Пентан	0,0045479	0,143421	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0410	Метан	0,0105343	0,332211	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0139990	0,441471	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0109335	0,344798	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
Код в-ва	%	1	3	ЗРА, фланцы АГЗУ-1	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	3338,00	3333,50	4,0000
											1703,00	1692,50	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001861	0,005868	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0155953	0,491814	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0038854	0,122530	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0405	Пентан	0,0076005	0,239689	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0410	Метан	0,0176052	0,555198	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0233954	0,737796	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0182723	0,576234	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
Код в-ва	%	1	3	ЗРА, фланцы АГЗУ-1а	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	8902,50	8903,50	4,0000
											1216,50	1217,50	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001861	0,005868	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0155953	0,491814	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0038854	0,122530	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0405	Пентан	0,0076005	0,239689	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0410	Метан	0,0176052	0,555198	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0233954	0,737796	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0182723	0,576234	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
Код в-ва	%	1	3	ЗРА, фланцы АГЗУ-4	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4541,00	4543,00	4,0000
											953,50	954,50	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима					
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД	Xm	Um			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001861	0,005868	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0155953	0,491814	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0038854	0,122530	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000			

0405		Пентан		0,0076005	0,239689	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410		Метан		0,0176052	0,555198	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12		0,0233954	0,737796	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417		Этан (Диметил, метилметан)		0,0182723	0,576234	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6853	%	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4082	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	3925,00	3926,00	4,0000
											-339,00	-338,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД v	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001113	0,003511	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0093317	0,294284	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0023249	0,073318	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0045479	0,143421	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0105343	0,332211	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0139990	0,441471	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0109335	0,344798	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6856	%	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4039	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	12812,00	12813,00	4,0000
											910,00	911,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД v	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001113	0,003511	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0093317	0,294284	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0023249	0,073318	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0045479	0,143421	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0105343	0,332211	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0139990	0,441471	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0109335	0,344798	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6857	%	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4056	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	3916,00	3917,00	4,0000
											340,50	341,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД v	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001113	0,003511	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0093317	0,294284	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0023249	0,073318	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0045479	0,143421	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0105343	0,332211	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0139990	0,441471	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0109335	0,344798	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6858	%	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4079	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	3919,50	3920,50	4,0000
											-299,00	-298,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД v	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001113	0,003511	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0093317	0,294284	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0023249	0,073318	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0045479	0,143421	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0105343	0,332211	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0139990	0,441471	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0109335	0,344798	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6860	%	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4099	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	12838,00	12839,00	4,0000
											941,00	942,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД v	Xm	Um

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)			0,0001113	0,003511	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)			0,0093317	0,294284	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)			0,0023249	0,073318	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан			0,0045479	0,143421	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан			0,0105343	0,332211	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12			0,0139990	0,441471	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)			0,0109335	0,344798	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6861	%	1	3	Сварочные работы	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4700,60	5001,60	197,80
											2401,20	2491,50	00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0043289	0,003927	1	0,10	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003395	0,000308	1	1,09	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021022	0,001907	1	0,34	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0103551	0,009394	1	0,07	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0007241	0,000657	1	1,16	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0003114	0,000283	1	0,05	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0003114	0,000283	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

**№ пл.: 1, № цеха: 2**

6101	+	1	3	ЗРА площадки АГЗУ-6	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	11965,50	11968,50	3,0000
											619,50	616,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um
0410	Метан	0,0194200	0,612300	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0444000	1,400200	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0236000	0,743700	1	0,02	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0003100	0,009700	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000970	0,003050	1	0,02	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0001940	0,006100	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6102	+	1	3	ЗРА площадки дренажной емкости ЕП-01 (АГЗУ-6)	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	11978,50	11980,50	5,0000
											624,50	628,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um
0410	Метан	0,0008500	0,026860	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0019500	0,061420	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0010300	0,032620	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000135	0,000430	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000043	0,000130	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000085	0,000270	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6103	+	1	3	ЗРА площадки БДР	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	11968,50	11970,50	3,0000
											601,50	600,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um
1052	Метанол	0,0070000	0,221000	1	0,23	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6104	+	1	3	ЗРА площадки узла запуска СО с дренажной емкостью ЕП-02	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	11948,50	11950,50	3,0000
											629,50	631,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД <sub>к</sub>	Xm	Um
0410	Метан	0,0017700	0,055670	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0040400	0,127300	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0021400	0,067600	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000280	0,000880	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000088	0,000280	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000176	0,000560	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

**№ пл.: 1, № цеха: 4**

6001	+	1	3	ЗРА, фланцы скв. 4104	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	3919,00	3920,00	4,0000
											-255,00	-254,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	0,0004330	0,013639	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0121130	0,381996	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0046370	0,146232	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000610	0,001924	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000190	0,000599	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000380	0,001198	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1052	Метанол	0,0000011	0,000033	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

**№ пл.: 1, № цеха: 6**

870	+	1	1	Дых. клапан ЕД МКПР на НП АГЗУ-6-УПН	3	0,0490	0,0017	0,9174	28,8000	1	4803,00	0,00	0,0000
											2107,50	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0004920	0,000009	1	0,77	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,1750230	0,003754	1	0,01	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0593510	0,001174	1	0,01	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,5710690	0,010463	1	0,14	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,5118230	0,010645	1	0,03	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0279420	0,000587	1	0,01	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,4794980	0,009395	1	0,12	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6902	+	1	3	ЗРА площадки МКПУ на НП АГЗУ-6-УПН	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	11798,00	11802,00	3,0000
											541,50	544,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000001	0,000003	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000380	0,001210	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0000130	0,000410	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0001250	0,003952	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001120	0,003538	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000060	0,000193	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0001050	0,003316	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6903	+	1	3	ЗРА площадки МКПР на НП АГЗУ-6-УПН	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	4815,50	4815,50	3,0000
											2098,50	2094,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000001	0,000003	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000380	0,001210	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0000130	0,000410	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0001250	0,003952	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001120	0,003538	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000060	0,000193	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0001050	0,003316	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

6904	+	1	3	ЗРА, фланцы узла отключающей арматуры	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	11951,00	11949,00	2,0000
											622,00	620,00	



Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД √	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	4,0000000 Е-08	0,000001	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000130	0,000402	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0000040	0,000136	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0000420	0,001314	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000370	0,001176	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000020	0,000064	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000350	0,001102	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
6905	ЗРА, фланцы узла запорной арматуры	2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1	7570,00	7568,00	2,0000
								1196,50	1194,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПД √	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	4,0000000 Е-08	0,000001	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000130	0,000402	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0405	Пентан	0,0000040	0,000136	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0410	Метан	0,0000420	0,001314	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000370	0,001176	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000020	0,000064	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000350	0,001102	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

## Выбросы источников по веществам

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 в бок;
- 10 - Свеча.

### Вещество: 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	0,0000024	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0,0279391	1	0,06	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	803	1	0,0130780	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	804	1	0,0130780	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	805	1	0,0130780	1	0,80	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	806	1	0,0001600	1	0,01	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6800	3	0,0008556	1	3,44	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6801	3	0,0000814	1	0,33	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6802	3	0,0000593	1	0,24	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6803	3	0,0000296	1	0,12	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6804	3	0,0000068	1	0,03	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6805	3	0,0000007	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6806	3	0,0000015	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6807	3	0,0001324	1	0,53	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6808	3	0,0001078	1	0,43	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6812	3	0,0001512	1	0,61	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6813	3	0,0000765	1	0,31	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6814	3	0,0000969	1	0,39	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6836	3	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6841	3	0,0001861	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6843	3	0,0001861	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6844	3	0,0001861	1	0,75	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6853	3	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6856	3	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6857	3	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6858	3	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6860	3	0,0001113	1	0,45	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	869	1	0,0004920	1	0,77	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	870	1	0,0004920	1	0,77	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6902	3	0,0000001	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6903	3	0,0000001	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6904	3	4,0000000E-08	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6905	3	4,0000000E-08	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,0711456</b>		<b>15,37</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0402 Бутан (Метилэтилметан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	0,1041097	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0,0608524	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6800	3	0,0717166	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6801	3	0,0068242	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6802	3	0,0049685	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6803	3	0,0024799	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6804	3	0,0005670	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6805	3	0,0000624	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6806	3	0,0001243	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6807	3	0,0111007	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6808	3	0,0090346	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6812	3	0,0126755	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6813	3	0,0064081	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6814	3	0,0081236	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6836	3	0,0093317	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6841	3	0,0155953	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6843	3	0,0155953	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6844	3	0,0155953	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6853	3	0,0093317	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6856	3	0,0093317	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6857	3	0,0093317	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6858	3	0,0093317	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6860	3	0,0093317	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	869	1	0,1750230	1	0,01	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	870	1	0,1750230	1	0,01	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6902	3	0,0000380	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6903	3	0,0000380	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6904	3	0,0000130	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6905	3	0,0000130	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,7519716</b>		<b>0,06</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0405 Пентан**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	0,0442112	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0,0193485	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6800	3	0,0349516	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6801	3	0,0033258	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6802	3	0,0024215	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6803	3	0,0012086	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6804	3	0,0002763	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6805	3	0,0000304	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6806	3	0,0000606	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6807	3	0,0054100	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6808	3	0,0044031	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6812	3	0,0061775	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

1	1	6813	3	0,0031230	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6814	3	0,0039591	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6836	3	0,0045479	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6841	3	0,0076005	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6843	3	0,0076005	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6844	3	0,0076005	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6853	3	0,0045479	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6856	3	0,0045479	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6857	3	0,0045479	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6858	3	0,0045479	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6860	3	0,0045479	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	869	1	0,0593510	1	0,01	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	870	1	0,0593510	1	0,01	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6902	3	0,0000130	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6903	3	0,0000130	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6904	3	0,0000040	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6905	3	0,0000040	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>0,2977321</b>		<b>0,05</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0410 Метан**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	801	1	0,2886717	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0,3407796	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	811	1	0,0035000	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	812	1	0,0035000	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	813	1	0,0035000	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	814	1	0,0035000	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	815	1	0,0035000	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	816	1	0,0035000	1	0,00	86,8555	1,4375	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6800	3	0,0809593	1	0,05	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6801	3	0,0077037	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6802	3	0,0056089	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6803	3	0,0027996	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6804	3	0,0006401	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6805	3	0,0000705	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6806	3	0,0001403	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6807	3	0,0125313	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6808	3	0,0101990	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6812	3	0,0143091	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6813	3	0,0072339	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6814	3	0,0091705	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6836	3	0,0105343	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6841	3	0,0176052	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6843	3	0,0176052	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6844	3	0,0176052	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6853	3	0,0105343	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6856	3	0,0105343	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6857	3	0,0105343	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6858	3	0,0105343	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6860	3	0,0105343	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	2	6101	3	0,0194200	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

1	2	6102	3	0,0008500	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	2	6104	3	0,0017700	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	4	6001	3	0,0004330	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	869	1	0,5710690	1	0,14	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	870	1	0,5710690	1	0,14	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6902	3	0,0001250	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6903	3	0,0001250	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6904	3	0,0000420	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6905	3	0,0000420	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>2,0827839</b>		<b>0,47</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um
1	1	801	1	0,2121796	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0,1282747	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	803	1	15,7938787	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	804	1	15,7938787	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	805	1	15,7938787	1	0,04	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	806	1	10,7288054	1	0,03	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6800	3	0,1075859	1	0,02	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6801	3	0,0102373	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6802	3	0,0074536	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6803	3	0,0037203	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6804	3	0,0008506	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6805	3	0,0000937	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6806	3	0,0001865	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6807	3	0,0166527	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6808	3	0,1355330	1	0,02	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6812	3	0,0190152	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6813	3	0,0096131	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6814	3	0,0121866	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6836	3	0,0139990	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6841	3	0,0233954	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6843	3	0,0233954	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6844	3	0,0233954	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6853	3	0,0139990	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6856	3	0,0139990	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6857	3	0,0139990	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6858	3	0,0139990	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6860	3	0,0139990	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	2	6101	3	0,0444000	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	2	6102	3	0,0019500	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	2	6104	3	0,0040400	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	4	6001	3	0,0121130	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	869	1	0,5118230	1	0,03	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	870	1	0,5118230	1	0,03	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6902	3	0,0001120	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6903	3	0,0001120	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6904	3	0,0000370	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6905	3	0,0000370	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>60,0146515</b>		<b>0,29</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	801	1	0,0350318	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0,0076829	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	803	1	5,8415118	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	804	1	5,8415118	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	805	1	5,8415118	1	0,06	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	806	1	8,3802590	1	0,08	68,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	2	6101	3	0,0236000	1	0,02	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	2	6102	3	0,0010300	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	2	6104	3	0,0021400	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	4	6001	3	0,0046370	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	869	1	0,0279420	1	0,01	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	870	1	0,0279420	1	0,01	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6902	3	0,0000060	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6903	3	0,0000060	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6904	3	0,0000020	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6905	3	0,0000020	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>26,0348161</b>		<b>0,29</b>			<b>0,00</b>		

**Вещество: 0417 Этан (Диметил, метилметан)**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
1	1	801	1	0,2102015	1	0,00	424,9961	2,8855	0,00	0,0000	0,0000
1	1	802	1	0,1292543	1	0,00	380,0377	2,3503	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6800	3	0,0840268	1	0,05	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6801	3	0,0079956	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6802	3	0,0058214	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6803	3	0,0029056	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6804	3	0,0006643	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6805	3	0,0000731	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6806	3	0,0045936	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6807	3	0,1300610	1	0,08	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6808	3	0,0105854	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6812	3	0,0148513	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6813	3	0,0075080	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6814	3	0,0095180	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6836	3	0,0109335	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6841	3	0,0182723	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6843	3	0,0182723	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6844	3	0,0182723	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6853	3	0,0109335	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6856	3	0,0109335	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6857	3	0,0109335	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6858	3	0,0109335	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	1	6860	3	0,0109335	1	0,01	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	869	1	0,4794980	1	0,12	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	870	1	0,4794980	1	0,12	17,1000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000

1	6	6902	3	0,0001050	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6903	3	0,0001050	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6904	3	0,0000350	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
1	6	6905	3	0,0000350	1	0,00	11,4000	0,5000	0,00	0,0000	0,0000
<b>Итого:</b>				<b>1,6977538</b>		<b>0,50</b>			<b>0,00</b>		

### Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций				Учет	Интерп.
		Тип	Спр. значени	Исп. в расч.	Тип	Спр. значение	Исп. в расч.			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	0,008	ПДК с/с	0,002	0,002	1	Да	Нет
0402	Бутан (Метилэтилметан)	ПДК м/р	200,000	200,000	-	-	-	1	Да	Нет
0405	Пентан	ПДК м/р	100,000	100,000	ПДК с/с	25,000	25,000	1	Да	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50,000	50,000	-	-	-	1	Да	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000	200,000	ПДК с/с	50,000	50,000	1	Да	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000	50,000	ПДК с/с	5,000	5,000	1	Да	Нет
0417	Этан (Диметил, метилметан)	ОБУВ	50,000	50,000	-	-	-	1	Да	Нет

\*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

### Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1	н.п. Сырт (6035П) 21 г.	5262,00	-642,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,000
0330	Сера диоксид	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	0,000
0402	Бутан (Метилэтилметан)	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,000
0405	Пентан	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,000
0410	Метан	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,000
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,000
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,000
0417	Этан (Диметил, метилметан)	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,000
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,000

\* Фоновые концентрации измеряются в мг/м<sup>3</sup> для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

### Перебор метеопараметров при расчете

#### Набор-автомат

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

#### 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 описание	3600,00	1000,00	13000,00	1000,00	4800,0000	0,0000	250,0000	250,0000	2,0000

**Расчетные точки**

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	11795,50	850,50	2,0000	на границе С33	Расчетная точка С33 МКПУ
2	12109,00	545,00	2,0000	на границе С33	Расчетная точка С33 МКПУ
3	11803,50	237,50	2,0000	на границе С33	Расчетная точка С33 МКПУ
4	11483,50	506,50	2,0000	на границе С33	Расчетная точка С33 МКПУ
5	5119,50	2179,00	2,0000	на границе С33	Расчетная точка С33 МКПР
6	4870,00	1796,50	2,0000	на границе С33	Расчетная точка С33 МКПР
7	4516,50	2036,00	2,0000	на границе С33	Расчетная точка С33 МКПР
8	6091,00	2223,00	2,0000	на границе С33	Расчетная точка С33 УПН
9	5238,00	1400,50	2,0000	на границе С33	Расчетная точка С33 УПН
10	4063,00	1558,50	2,0000	на границе С33	Расчетная точка С33 УПН
11	5262,00	-642,00	2,0000	на границе жилой зоны	н.п. Сырт
12	6181,00	-777,00	2,0000	на границе жилой зоны	н.п. Сырт

## 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

### Вещество: 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	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	
2	12109,0	545,00	2,00	0,26	0,002	285	9,00	0,25	0,002	0,25	0,002	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1	1	6808		1,11E-04		8,874E-07		0,0		
	1	1	1	6807		1,33E-04		1,064E-06		0,1		
	1	1	1	6812		1,47E-04		1,174E-06		0,1		
	1	6	6	870		2,77E-04		2,218E-06		0,1		
	1	1	1	6843		4,36E-04		3,485E-06		0,2		
	1	1	1	6800		8,65E-04		6,920E-06		0,3		
	1	1	1	802		1,89E-03		1,513E-05		0,7		
	1	1	1	804		2,12E-03		1,696E-05		0,8		
	1	1	1	803		2,13E-03		1,707E-05		0,8		
	1	1	1	805		2,15E-03		1,721E-05		0,8		
3	11803,5	237,50	2,00	0,26	0,002	288	9,00	0,25	0,002	0,25	0,002	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1	1	6808		1,16E-04		9,305E-07		0,0		
	1	1	1	6807		1,41E-04		1,130E-06		0,1		
	1	1	1	6812		1,56E-04		1,250E-06		0,1		
	1	6	6	870		2,84E-04		2,274E-06		0,1		
	1	1	1	6843		5,47E-04		4,379E-06		0,2		
	1	1	1	6800		9,16E-04		7,327E-06		0,4		
	1	1	1	802		1,99E-03		1,594E-05		0,8		
	1	1	1	804		2,22E-03		1,776E-05		0,9		
	1	1	1	803		2,24E-03		1,788E-05		0,9		
	1	1	1	805		2,25E-03		1,803E-05		0,9		
1	11795,5	850,50	2,00	0,26	0,002	283	9,00	0,25	0,002	0,25	0,002	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1	1	6808		1,20E-04		9,585E-07		0,0		
	1	1	1	6807		1,45E-04		1,164E-06		0,1		
	1	1	1	6812		1,63E-04		1,306E-06		0,1		
	1	6	6	870		2,97E-04		2,375E-06		0,1		
	1	1	1	6843		3,53E-04		2,825E-06		0,1		
	1	1	1	6800		9,42E-04		7,534E-06		0,4		
	1	1	1	802		2,07E-03		1,652E-05		0,8		
	1	1	1	804		2,31E-03		1,849E-05		0,9		
	1	1	1	803		2,32E-03		1,856E-05		0,9		
	1	1	1	805		2,35E-03		1,877E-05		0,9		
4	11483,5	506,50	2,00	0,26	0,002	286	9,00	0,25	0,002	0,25	0,002	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1	1	6808		1,24E-04		9,941E-07		0,0		

1	1		6807	1,51E-04	1,205E-06	0,1						
1	1		6812	1,69E-04	1,355E-06	0,1						
1	6		870	3,16E-04	2,528E-06	0,1						
1	1		6843	6,50E-04	5,201E-06	0,3						
1	1		6800	9,73E-04	7,784E-06	0,4						
1	1		802	2,16E-03	1,730E-05	0,8						
1	1		803	2,42E-03	1,935E-05	0,9						
1	1		804	2,42E-03	1,940E-05	0,9						
1	1		805	2,46E-03	1,968E-05	1,0						
12	6181,00	-777,00	2,00	0,27	0,002	338	9,00	0,24	0,002	0,25	0,002	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	1	6814	2,22E-04	1,774E-06	0,1
1	1	6808	2,76E-04	2,210E-06	0,1
1	1	6807	3,30E-04	2,642E-06	0,1
1	1	6812	3,44E-04	2,751E-06	0,1
1	6	870	7,53E-04	6,023E-06	0,3
1	1	6800	2,08E-03	1,665E-05	0,8
1	1	802	6,24E-03	4,990E-05	2,3
1	1	803	8,21E-03	6,569E-05	3,0
1	1	804	8,41E-03	6,724E-05	3,1
1	1	805	8,45E-03	6,760E-05	3,1

11	5262,00	-642,00	2,00	0,28	0,002	352	9,00	0,23	0,002	0,25	0,002	4
----	---------	---------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	1	6814	2,69E-04	2,155E-06	0,1
1	1	6808	3,10E-04	2,477E-06	0,1
1	1	6807	3,86E-04	3,086E-06	0,1
1	1	6812	4,14E-04	3,313E-06	0,2
1	6	870	1,07E-03	8,526E-06	0,4
1	1	6800	2,37E-03	1,899E-05	0,9
1	1	802	7,20E-03	5,759E-05	2,6
1	1	803	9,60E-03	7,681E-05	3,5
1	1	805	9,78E-03	7,823E-05	3,5
1	1	804	0,01	8,107E-05	3,7

10	4063,00	1558,50	2,00	0,33	0,003	42	9,00	0,20	0,002	0,25	0,002	3
----	---------	---------	------	------	-------	----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	6	870	9,87E-04	7,900E-06	0,3
1	1	6808	1,07E-03	8,595E-06	0,3
1	1	6814	1,11E-03	8,885E-06	0,3
1	1	802	1,23E-03	9,801E-06	0,4
1	1	6812	1,48E-03	1,183E-05	0,4
1	1	6807	1,59E-03	1,270E-05	0,5
1	1	6800	8,85E-03	7,079E-05	2,7
1	1	805	0,04	2,887E-04	11,0
1	1	803	0,04	2,959E-04	11,2
1	1	804	0,04	3,100E-04	11,8

9	5238,00	1400,50	2,00	0,34	0,003	342	5,97	0,19	0,002	0,25	0,002	3
---	---------	---------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	6	870	3,96E-04	3,168E-06	0,1
1	1	6812	5,06E-04	4,049E-06	0,1
1	1	806	5,29E-04	4,230E-06	0,2
1	1	6807	1,17E-03	9,359E-06	0,3
1	1	6808	1,21E-03	9,666E-06	0,4
1	1	6800	6,77E-03	5,414E-05	2,0

	1	1	802		9,54E-03		7,629E-05	2,8				
	1	1	803		0,04		3,191E-04	11,8				
	1	1	804		0,04		3,341E-04	12,4				
	1	1	805		0,04		3,375E-04	12,5				
8	6091,00	2223,00	2,00	0,34	0,003	283	5,97	0,19	0,002	0,25	0,002	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	1	6801	4,71E-04	3,766E-06	0,1
1	1	6814	4,90E-04	3,919E-06	0,1
1	1	6808	7,58E-04	6,064E-06	0,2
1	1	6812	8,73E-04	6,986E-06	0,3
1	1	6807	9,47E-04	7,579E-06	0,3
1	1	6800	6,51E-03	5,210E-05	1,9
1	1	802	0,02	1,697E-04	6,3
1	1	804	0,04	2,887E-04	10,7
1	1	803	0,04	3,094E-04	11,4
1	1	805	0,04	3,130E-04	11,6

6	4870,00	1796,50	2,00	0,43	0,003	0	1,16	0,14	0,001	0,25	0,002	3
---	---------	---------	------	------	-------	---	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	1	6801	1,45E-03	1,161E-05	0,3
1	1	6812	2,06E-03	1,646E-05	0,5
1	1	6808	2,70E-03	2,159E-05	0,6
1	1	6807	3,15E-03	2,521E-05	0,7
1	1	802	0,01	9,955E-05	2,9
1	6	870	0,02	1,217E-04	3,5
1	1	6800	0,02	1,358E-04	3,9
1	1	803	0,07	5,780E-04	16,7
1	1	805	0,08	6,252E-04	18,1
1	1	804	0,08	6,682E-04	19,3

7	4516,50	2036,00	2,00	0,47	0,004	40	1,16	0,11	8,527E-04	0,25	0,002	3
---	---------	---------	------	------	-------	----	------	------	-----------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	1	6813	2,48E-03	1,982E-05	0,5
1	1	6801	2,72E-03	2,180E-05	0,6
1	1	6808	2,89E-03	2,313E-05	0,6
1	1	6814	3,14E-03	2,510E-05	0,7
1	1	6812	3,86E-03	3,089E-05	0,8
1	1	6807	4,50E-03	3,602E-05	1,0
1	1	6800	0,02	1,883E-04	5,1
1	1	803	0,10	7,715E-04	20,7
1	1	805	0,10	7,874E-04	21,2
1	1	804	0,11	9,168E-04	24,6

5	5119,50	2179,00	2,00	0,73	0,006	323	0,77	0,05	4,000E-04	0,25	0,002	3
---	---------	---------	------	------	-------	-----	------	------	-----------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	1	6801	1,36E-03	1,088E-05	0,2
1	1	6812	2,00E-03	1,602E-05	0,3
1	1	806	2,55E-03	2,038E-05	0,3
1	1	6807	4,59E-03	3,672E-05	0,6
1	1	6808	6,25E-03	4,997E-05	0,9
1	1	802	0,02	1,358E-04	2,3
1	1	6800	0,03	2,524E-04	4,3
1	1	803	0,18	0,001	25,2
1	1	804	0,19	0,002	26,3
1	1	805	0,24	0,002	32,2

## Вещество: 0402 Бутан (Метилэтилметан)

№	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	
1	11795,5	850,50	2,00	7,51E-03	1,502	281	9,00	7,50E-00	1,499	7,50E-00	1,500	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1		6843		1,58E-06		3,166E-04		0,0		
	1	1		6800		2,98E-06		5,969E-04		0,0		
	1	6		870		4,71E-06		9,426E-04		0,1		
3	11803,5	237,50	2,00	7,51E-03	1,502	286	9,00	7,50E-00	1,499	7,50E-00	1,500	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1		6843		1,66E-06		3,320E-04		0,0		
	1	1		6800		2,96E-06		5,917E-04		0,0		
	1	6		870		4,58E-06		9,152E-04		0,1		
4	11483,5	506,50	2,00	7,51E-03	1,502	285	9,00	7,50E-00	1,499	7,50E-00	1,500	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1		6843		2,19E-06		4,372E-04		0,0		
	1	1		6800		3,18E-06		6,370E-04		0,0		
	1	6		870		4,78E-06		9,559E-04		0,1		
2	12109,0	545,00	2,00	7,51E-03	1,502	62	9,00	7,49E-00	1,499	7,50E-00	1,500	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1		6860		8,17E-06		0,002		0,1		
	1	1		6856		8,91E-06		0,002		0,1		
12	6181,00	-777,00	2,00	7,52E-03	1,504	336	3,94	7,49E-00	1,499	7,50E-00	1,500	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1		6807		1,15E-06		2,306E-04		0,0		
	1	1		6812		1,32E-06		2,631E-04		0,0		
	1	1		6800		7,13E-06		0,001		0,1		
	1	6		870		1,22E-05		0,002		0,2		
11	5262,00	-642,00	2,00	7,53E-03	1,505	350	2,61	7,49E-00	1,499	7,50E-00	1,500	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1		6807		1,17E-06		2,345E-04		0,0		
	1	1		6836		1,26E-06		2,530E-04		0,0		
	1	1		6812		1,36E-06		2,729E-04		0,0		
	1	1		6800		7,22E-06		0,001		0,1		
	1	6		870		1,56E-05		0,003		0,2		
8	6091,00	2223,00	2,00	7,58E-03	1,515	273	0,76	7,47E-00	1,495	7,50E-00	1,500	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1		801		1,38E-06		2,758E-04		0,0		
	1	1		6802		2,08E-06		4,167E-04		0,0		
	1	1		6813		2,57E-06		5,135E-04		0,0		
	1	1		6801		2,81E-06		5,625E-04		0,0		
	1	1		6814		3,25E-06		6,510E-04		0,0		
	1	1		6808		4,25E-06		8,494E-04		0,1		
	1	1		6807		4,76E-06		9,518E-04		0,1		
	1	1		6812		4,89E-06		9,782E-04		0,1		
	1	1		6800		2,99E-05		0,006		0,4		
	1	6		870		4,29E-05		0,009		0,6		
10	4063,00	1558,50	2,00	7,60E-03	1,521	47	0,76	7,47E-00	1,494	7,50E-00	1,500	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1		6803		1,15E-06		2,298E-04		0,0		
	1	1		6802		2,40E-06		4,810E-04		0,0		

1	1	6813	3,11E-06	6,219E-04	0,0
1	1	6801	3,30E-06	6,592E-04	0,0
1	1	6814	3,94E-06	7,884E-04	0,1
1	1	6808	4,54E-06	9,074E-04	0,1
1	1	6807	5,40E-06	0,001	0,1
1	1	6812	5,80E-06	0,001	0,1
1	1	6800	3,36E-05	0,007	0,4
1	6	870	6,79E-05	0,014	0,9

9	5238,00	1400,50	2,00	7,63E-03	1,525	330	9,00	7,47E-03	1,494	7,50E-03	1,500	3
---	---------	---------	------	----------	-------	-----	------	----------	-------	----------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
----------	-----	----------	----------------	------------------	-------

1	1	802	1,42E-06	2,833E-04	0,0
1	1	6802	1,63E-06	3,264E-04	0,0
1	1	801	1,92E-06	3,834E-04	0,0
1	1	6807	2,14E-06	4,277E-04	0,0
1	1	6801	2,52E-06	5,039E-04	0,0
1	1	6813	2,81E-06	5,627E-04	0,0
1	1	6814	3,57E-06	7,134E-04	0,0
1	1	6812	5,29E-06	0,001	0,1
1	1	6800	1,24E-05	0,002	0,2
1	6	870	1,21E-04	0,024	1,6

5	5119,50	2179,00	2,00	7,91E-03	1,583	257	9,00	7,42E-03	1,483	7,50E-03	1,500	3
---	---------	---------	------	----------	-------	-----	------	----------	-------	----------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
----------	-----	----------	----------------	------------------	-------

1	1	6841	3,39E-06	6,788E-04	0,0
1	6	870	4,95E-04	0,099	6,3

7	4516,50	2036,00	2,00	7,97E-03	1,595	76	5,96	7,42E-03	1,485	7,50E-03	1,500	3
---	---------	---------	------	----------	-------	----	------	----------	-------	----------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
----------	-----	----------	----------------	------------------	-------

1	6	870	5,51E-04	0,110	6,9
---	---	-----	----------	-------	-----

6	4870,00	1796,50	2,00	8,07E-03	1,613	348	9,00	7,45E-03	1,490	7,50E-03	1,500	3
---	---------	---------	------	----------	-------	-----	------	----------	-------	----------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
----------	-----	----------	----------------	------------------	-------

1	1	6803	2,32E-06	4,649E-04	0,0
1	1	801	3,74E-06	7,473E-04	0,0
1	1	6807	6,27E-06	0,001	0,1
1	1	6802	6,36E-06	0,001	0,1
1	1	6813	9,64E-06	0,002	0,1
1	1	6801	9,74E-06	0,002	0,1
1	1	6814	1,22E-05	0,002	0,2
1	1	6812	1,77E-05	0,004	0,2
1	1	6800	3,94E-05	0,008	0,5
1	6	870	5,06E-04	0,101	6,3

## 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	
1	11795,5	850,50	2,00	0,02	1,501	281	9,00	0,01	1,500	0,02	1,500	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
----------	-----	----------	----------------	------------------	-------

1	1	6843	1,54E-06	1,543E-04	0,0
1	1	6800	2,91E-06	2,909E-04	0,0
1	6	870	3,20E-06	3,196E-04	0,0

3	11803,5	237,50	2,00	0,02	1,501	287	9,00	0,01	1,500	0,02	1,500	3
---	---------	--------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
----------	-----	----------	----------------	------------------	-------

1	1	6843	1,73E-06	1,727E-04	0,0
1	6	870	2,96E-06	2,962E-04	0,0

	1		1	6800		2,98E-06		2,982E-04	0,0			
4	11483,5	506,50	2,00	0,02	1,501	285	9,00	0,01	1,500	0,02	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад						
	1	1	6843	2,13E-06	2,131E-04	0,0						
	1	1	6800	3,10E-06	3,104E-04	0,0						
	1	6	870	3,24E-06	3,241E-04	0,0						
2	12109,0	545,00	2,00	0,02	1,501	62	9,00	0,01	1,499	0,02	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад						
	1	1	6860	7,96E-06	7,960E-04	0,1						
	1	1	6856	8,69E-06	8,688E-04	0,1						
12	6181,00	-777,00	2,00	0,02	1,502	336	3,94	0,01	1,499	0,02	1,500	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад						
	1	1	6807	1,12E-06	1,124E-04	0,0						
	1	1	6812	1,28E-06	1,282E-04	0,0						
	1	1	6800	6,95E-06	6,951E-04	0,0						
	1	6	870	8,25E-06	8,249E-04	0,1						
11	5262,00	-642,00	2,00	0,02	1,502	350	2,61	0,01	1,499	0,02	1,500	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад						
	1	1	6807	1,14E-06	1,143E-04	0,0						
	1	1	6836	1,23E-06	1,233E-04	0,0						
	1	1	6812	1,33E-06	1,330E-04	0,0						
	1	1	6800	7,04E-06	7,041E-04	0,0						
	1	6	870	1,06E-05	0,001	0,1						
8	6091,00	2223,00	2,00	0,02	1,506	275	0,76	0,01	1,498	0,02	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад						
	1	1	801	1,30E-06	1,301E-04	0,0						
	1	1	6802	2,10E-06	2,104E-04	0,0						
	1	1	6813	2,57E-06	2,570E-04	0,0						
	1	1	6801	2,83E-06	2,830E-04	0,0						
	1	1	6814	3,26E-06	3,258E-04	0,0						
	1	1	6808	4,30E-06	4,296E-04	0,0						
	1	1	6807	4,85E-06	4,850E-04	0,0						
	1	1	6812	4,93E-06	4,932E-04	0,0						
	1	6	870	2,69E-05	0,003	0,2						
	1	1	6800	3,07E-05	0,003	0,2						
10	4063,00	1558,50	2,00	0,02	1,508	46	0,76	0,01	1,497	0,02	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад						
	1	1	6803	1,16E-06	1,156E-04	0,0						
	1	1	6802	2,42E-06	2,415E-04	0,0						
	1	1	6813	3,14E-06	3,139E-04	0,0						
	1	1	6801	3,32E-06	3,317E-04	0,0						
	1	1	6814	3,98E-06	3,979E-04	0,0						
	1	1	6808	4,45E-06	4,450E-04	0,0						
	1	1	6807	5,39E-06	5,385E-04	0,0						
	1	1	6812	5,88E-06	5,884E-04	0,0						
	1	1	6800	3,35E-05	0,003	0,2						
	1	6	870	4,47E-05	0,004	0,3						
9	5238,00	1400,50	2,00	0,02	1,509	333	0,76	0,01	1,497	0,02	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад						
	1	1	801	1,66E-06	1,664E-04	0,0						
	1	1	6802	2,59E-06	2,594E-04	0,0						
	1	1	6813	3,38E-06	3,380E-04	0,0						
	1	1	6801	3,58E-06	3,579E-04	0,0						

1	1	6814	4,29E-06	4,285E-04	0,0
1	1	6808	4,35E-06	4,353E-04	0,0
1	1	6807	5,61E-06	5,610E-04	0,0
1	1	6812	6,52E-06	6,523E-04	0,0
1	1	6800	3,30E-05	0,003	0,2
1	6	870	5,47E-05	0,005	0,4

5	5119,50	2179,00	2,00	0,02	1,526	257	9,00	0,01	1,492	0,02	1,500	3
---	---------	---------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	1	6841	3,31E-06	3,308E-04	0,0
1	6	870	3,36E-04	0,034	2,2

7	4516,50	2036,00	2,00	0,02	1,530	76	5,96	0,01	1,492	0,02	1,500	3
---	---------	---------	------	------	-------	----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	6	870	3,74E-04	0,037	2,4

6	4870,00	1796,50	2,00	0,02	1,540	348	9,00	0,01	1,495	0,02	1,500	3
---	---------	---------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	1	6803	2,27E-06	2,266E-04	0,0
1	1	801	3,17E-06	3,173E-04	0,0
1	1	6807	6,11E-06	6,112E-04	0,0
1	1	6802	6,20E-06	6,198E-04	0,0
1	1	6813	9,40E-06	9,399E-04	0,1
1	1	6801	9,49E-06	9,491E-04	0,1
1	1	6814	1,19E-05	0,001	0,1
1	1	6812	1,73E-05	0,002	0,1
1	1	6800	3,84E-05	0,004	0,2
1	6	870	3,43E-04	0,034	2,2

**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	
4	11483,5	506,50	2,00	0,03	1,510	76	9,00	0,03	1,499	0,03	1,500	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	2	6102	7,23E-06	3,614E-04	0,0
1	1	6860	1,17E-05	5,833E-04	0,0
1	1	6856	1,33E-05	6,631E-04	0,0
1	2	6104	1,64E-05	8,211E-04	0,1
1	2	6101	1,71E-04	0,009	0,6

12	6181,00	-777,00	2,00	0,03	1,511	335	9,00	0,03	1,498	0,03	1,500	4
----	---------	---------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	1	6813	2,90E-06	1,451E-04	0,0
1	1	6801	3,06E-06	1,529E-04	0,0
1	1	6808	3,64E-06	1,818E-04	0,0
1	1	6814	3,68E-06	1,840E-04	0,0
1	1	6807	4,75E-06	2,376E-04	0,0
1	1	6812	5,69E-06	2,845E-04	0,0
1	1	801	1,07E-05	5,328E-04	0,0
1	1	802	1,32E-05	6,578E-04	0,0
1	1	6800	2,87E-05	0,001	0,1
1	6	870	1,68E-04	0,008	0,6

3	11803,5	237,50	2,00	0,03	1,512	23	9,00	0,03	1,499	0,03	1,500	3
---	---------	--------	------	------	-------	----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	2	6102	9,51E-06	4,755E-04	0,0
1	2	6104	1,89E-05	9,457E-04	0,1



1	2	6101	2,34E-04	0,012	0,8							
11	5262,00	-642,00	2,00	0,03	1,514	350	1,73	0,03	1,498	0,03	1,500	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад							
1	1	6814	3,21E-06	1,604E-04	0,0							
1	1	6808	3,45E-06	1,724E-04	0,0							
1	1	6807	4,27E-06	2,133E-04	0,0							
1	1	6812	4,92E-06	2,458E-04	0,0							
1	1	6844	6,49E-06	3,244E-04	0,0							
1	1	6836	7,70E-06	3,851E-04	0,0							
1	1	801	8,97E-06	4,486E-04	0,0							
1	1	802	1,14E-05	5,695E-04	0,0							
1	1	6800	2,66E-05	0,001	0,1							
1	6	870	2,26E-04	0,011	0,7							
1	11795,50	850,50	2,00	0,03	1,522	144	9,00	0,03	1,499	0,03	1,500	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад							
1	2	6102	1,46E-05	7,317E-04	0,0							
1	2	6104	3,95E-05	0,002	0,1							
1	2	6101	3,99E-04	0,020	1,3							
8	6091,00	2223,00	2,00	0,03	1,537	269	0,76	0,03	1,493	0,03	1,500	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад							
1	1	6813	1,05E-05	5,240E-04	0,0							
1	1	6801	1,13E-05	5,671E-04	0,0							
1	1	801	1,16E-05	5,803E-04	0,0							
1	1	6814	1,33E-05	6,642E-04	0,0							
1	1	6808	1,69E-05	8,433E-04	0,1							
1	1	802	1,81E-05	9,034E-04	0,1							
1	1	6807	1,86E-05	9,300E-04	0,1							
1	1	6812	1,97E-05	9,827E-04	0,1							
1	1	6800	1,15E-04	0,006	0,4							
1	6	870	6,23E-04	0,031	2,0							
2	12109,00	545,00	2,00	0,03	1,544	297	5,96	0,03	1,498	0,03	1,500	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад							
1	6	6904	1,52E-06	7,586E-05	0,0							
1	6	870	1,79E-06	8,968E-05	0,0							
1	2	6102	2,48E-05	0,001	0,1							
1	2	6104	6,25E-05	0,003	0,2							
1	2	6101	8,11E-04	0,041	2,6							
10	4063,00	1558,50	2,00	0,03	1,563	53	9,00	0,03	1,493	0,03	1,500	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад							
1	1	6807	2,92E-06	1,458E-04	0,0							
1	1	6808	7,31E-06	3,657E-04	0,0							
1	1	6800	2,70E-05	0,001	0,1							
1	6	870	1,37E-03	0,068	4,4							
9	5238,00	1400,50	2,00	0,03	1,583	329	9,00	0,03	1,492	0,03	1,500	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад							
1	1	6802	6,15E-06	3,076E-04	0,0							
1	1	6807	7,41E-06	3,704E-04	0,0							
1	1	6801	9,74E-06	4,868E-04	0,0							
1	1	6813	1,14E-05	5,690E-04	0,0							
1	1	6814	1,44E-05	7,213E-04	0,0							
1	1	801	1,77E-05	8,836E-04	0,1							
1	1	6812	2,13E-05	0,001	0,1							
1	1	802	2,77E-05	0,001	0,1							

	1	1	6800		4,67E-05		0,002	0,1				
	1	6	870		1,63E-03		0,082	5,2				
5	5119,50	2179,00	2,00	0,04	1,803	257	9,00	0,03	1,479	0,03	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	6	6903		2,13E-06		1,064E-04		0,0			
	1	1	6841		1,53E-05		7,663E-04		0,0			
	1	6	870		6,46E-03		0,323		17,9			
7	4516,50	2036,00	2,00	0,04	1,842	76	5,96	0,03	1,482	0,03	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	6	6903		1,91E-06		9,560E-05		0,0			
	1	6	870		7,19E-03		0,360		19,5			
6	4870,00	1796,50	2,00	0,04	1,846	348	9,00	0,03	1,487	0,03	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	1	6807		2,83E-05		0,001		0,1			
	1	1	6802		2,87E-05		0,001		0,1			
	1	1	802		4,14E-05		0,002		0,1			
	1	1	801		4,14E-05		0,002		0,1			
	1	1	6813		4,35E-05		0,002		0,1			
	1	1	6801		4,40E-05		0,002		0,1			
	1	1	6814		5,52E-05		0,003		0,1			
	1	1	6812		8,00E-05		0,004		0,2			
	1	1	6800		1,78E-04		0,009		0,5			
	1	6	870		6,60E-03		0,330		17,9			

**Вещество: 0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№	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	
3	11803,5	237,50	2,00	7,77E-03	1,554	288	0,76	7,32E-03	1,464	7,50E-03	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	1	6808		1,16E-06		2,321E-04		0,0			
	1	1	6843		1,49E-06		2,976E-04		0,0			
	1	6	870		4,29E-06		8,572E-04		0,1			
	1	1	806		8,12E-05		0,016		1,0			
	1	1	804		1,19E-04		0,024		1,5			
	1	1	803		1,20E-04		0,024		1,5			
	1	1	805		1,20E-04		0,024		1,5			
1	11795,5	850,50	2,00	7,78E-03	1,556	283	0,76	7,32E-03	1,463	7,50E-03	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	1	6808		1,23E-06		2,452E-04		0,0			
	1	1	6843		1,56E-06		3,126E-04		0,0			
	1	6	870		4,50E-06		9,000E-04		0,1			
	1	1	806		8,34E-05		0,017		1,1			
	1	1	804		1,22E-04		0,024		1,6			
	1	1	803		1,23E-04		0,025		1,6			
	1	1	805		1,24E-04		0,025		1,6			
4	11483,5	506,50	2,00	7,79E-03	1,558	287	0,76	7,31E-03	1,462	7,50E-03	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1	1	6800		1,02E-06		2,047E-04		0,0			
	1	1	6808		1,32E-06		2,633E-04		0,0			
	1	1	6843		2,03E-06		4,055E-04		0,0			
	1	6	870		4,82E-06		9,649E-04		0,1			
	1	1	806		8,62E-05		0,017		1,1			

	1	1	804		1,27E-04		0,025	1,6				
	1	1	803		1,27E-04		0,025	1,6				
	1	1	805		1,28E-04		0,026	1,6				
2	12109,0	545,00	2,00	8,10E-03	1,621	291	0,76	7,33E-00	1,465	7,50E-00	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1	6843		1,08E-06			2,153E-04		0,0		
	1	6	870		3,47E-06			6,937E-04		0,0		
	1	2	6102		1,34E-05			0,003		0,2		
	1	2	6104		2,37E-05			0,005		0,3		
	1	1	806		7,24E-05			0,014		0,9		
	1	1	804		1,07E-04			0,021		1,3		
	1	1	805		1,08E-04			0,022		1,3		
	1	1	803		1,08E-04			0,022		1,3		
	1	2	6101		3,37E-04			0,067		4,2		
12	6181,00	-777,00	2,00	8,45E-03	1,689	338	9,00	6,89E-00	1,378	7,50E-00	1,500	4
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1	6807		1,66E-06			3,323E-04		0,0		
	1	1	6812		1,73E-06			3,460E-04		0,0		
	1	1	801		1,91E-06			3,812E-04		0,0		
	1	1	6800		1,05E-05			0,002		0,1		
	1	1	6808		1,39E-05			0,003		0,2		
	1	6	870		3,13E-05			0,006		0,4		
	1	1	806		2,79E-04			0,056		3,3		
	1	1	803		3,97E-04			0,079		4,7		
	1	1	804		4,06E-04			0,081		4,8		
	1	1	805		4,08E-04			0,082		4,8		
11	5262,00	-642,00	2,00	8,65E-03	1,730	353	9,00	6,76E-00	1,353	7,50E-00	1,500	4
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1	6807		1,91E-06			3,813E-04		0,0		
	1	1	6812		1,93E-06			3,870E-04		0,0		
	1	1	801		2,08E-06			4,166E-04		0,0		
	1	1	6800		1,19E-05			0,002		0,1		
	1	1	6808		1,59E-05			0,003		0,2		
	1	6	870		4,18E-05			0,008		0,5		
	1	1	806		3,39E-04			0,068		3,9		
	1	1	803		4,80E-04			0,096		5,6		
	1	1	805		4,92E-04			0,098		5,7		
	1	1	804		4,93E-04			0,099		5,7		
8	6091,00	2223,00	2,00	0,01	2,326	282	9,00	4,75E-00	0,949	7,50E-00	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1	6814		3,23E-06			6,464E-04		0,0		
	1	1	801		5,07E-06			0,001		0,0		
	1	1	6812		5,59E-06			0,001		0,0		
	1	1	6807		5,99E-06			0,001		0,1		
	1	1	6800		3,96E-05			0,008		0,3		
	1	1	6808		4,97E-05			0,010		0,4		
	1	1	806		1,23E-03			0,246		10,6		
	1	1	803		1,79E-03			0,358		15,4		
	1	1	804		1,82E-03			0,364		15,6		
	1	1	805		1,92E-03			0,385		16,5		
10	4063,00	1558,50	2,00	0,01	2,327	42	9,00	4,77E-00	0,954	7,50E-00	1,500	3
	Площадка	Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад		
	1	1	6814		5,59E-06			0,001		0,0		

1	1	6812	7,44E-06	0,001	0,1								
1	1	6807	7,99E-06	0,002	0,1								
1	6	870	4,11E-05	0,008	0,4								
1	1	6800	4,45E-05	0,009	0,4								
1	1	6808	5,40E-05	0,011	0,5								
1	1	806	1,28E-03	0,257	11,0								
1	1	805	1,74E-03	0,349	15,0								
1	1	803	1,79E-03	0,357	15,4								
1	1	804	1,87E-03	0,374	16,1								
9	5238,00	1400,50	2,00	0,01	2,405	342	5,96	4,49E-00	0,899	7,50E-00	1,500	3	

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад								
1	1	6812	2,54E-06	5,089E-04	0,0								
1	1	801	3,99E-06	7,988E-04	0,0								
1	1	6807	5,88E-06	0,001	0,0								
1	6	870	1,65E-05	0,003	0,1								
1	1	6800	3,40E-05	0,007	0,3								
1	1	6808	6,07E-05	0,012	0,5								
1	1	806	1,42E-03	0,284	11,8								
1	1	803	1,93E-03	0,385	16,0								
1	1	804	2,02E-03	0,403	16,8								
1	1	805	2,04E-03	0,408	16,9								

6	4870,00	1796,50	2,00	0,02	3,361	2	1,14	1,62E-00	0,325	7,50E-00	1,500	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад								
1	1	6801	6,28E-06	0,001	0,0								
1	1	6812	8,53E-06	0,002	0,1								
1	1	6807	1,49E-05	0,003	0,1								
1	1	6800	8,33E-05	0,017	0,5								
1	1	6808	1,39E-04	0,028	0,8								
1	6	870	5,30E-04	0,106	3,2								
1	1	806	2,85E-03	0,570	16,9								
1	1	803	3,59E-03	0,719	21,4								
1	1	804	3,95E-03	0,791	23,5								
1	1	805	3,98E-03	0,796	23,7								

7	4516,50	2036,00	2,00	0,02	4,136	41	1,14	1,50E-00	0,300	7,50E-00	1,500	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад								
1	1	6801	1,31E-05	0,003	0,1								
1	1	6814	1,48E-05	0,003	0,1								
1	1	6812	1,80E-05	0,004	0,1								
1	1	6807	2,24E-05	0,004	0,1								
1	1	6800	1,18E-04	0,024	0,6								
1	1	6808	1,52E-04	0,030	0,7								
1	1	806	3,84E-03	0,767	18,6								
1	1	803	4,63E-03	0,926	22,4								
1	1	805	4,87E-03	0,974	23,5								
1	1	804	5,47E-03	1,094	26,5								

5	5119,50	2179,00	2,00	0,04	7,692	323	0,76	1,50E-00	0,300	7,50E-00	1,500	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад								
1	1	6802	6,08E-06	0,001	0,0								
1	1	6801	6,93E-06	0,001	0,0								
1	1	6812	1,02E-05	0,002	0,0								
1	1	6807	2,32E-05	0,005	0,1								
1	1	6800	1,59E-04	0,032	0,4								
1	1	6808	3,14E-04	0,063	0,8								

1	1	806	6,83E-03	1,366	17,8
1	1	803	8,91E-03	1,782	23,2
1	1	804	9,28E-03	1,856	24,1
1	1	805	0,01	2,280	29,6

**Вещество: 0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№	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	
3	11803,5	237,50	2,00	4,07E-03	0,204	288	0,76	3,29E-03	0,164	3,60E-03	0,180	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад (мг/куб.м)		
	1	1	1	804		1,76E-04		0,009		4,3		
	1	1	1	803		1,77E-04		0,009		4,4		
	1	1	1	805		1,78E-04		0,009		4,4		
	1	1	1	806		2,54E-04		0,013		6,2		
1	11795,5	850,50	2,00	4,09E-03	0,204	283	0,76	3,28E-03	0,164	3,60E-03	0,180	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад (мг/куб.м)		
	1	1	1	804		1,81E-04		0,009		4,4		
	1	1	1	803		1,82E-04		0,009		4,5		
	1	1	1	805		1,83E-04		0,009		4,5		
	1	1	1	806		2,61E-04		0,013		6,4		
4	11483,5	506,50	2,00	4,10E-03	0,205	287	0,76	3,27E-03	0,163	3,60E-03	0,180	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад (мг/куб.м)		
	1	6	1	870		1,05E-06		5,267E-05		0,0		
	1	1	1	804		1,87E-04		0,009		4,6		
	1	1	1	803		1,88E-04		0,009		4,6		
	1	1	1	805		1,89E-04		0,009		4,6		
	1	1	1	806		2,69E-04		0,013		6,6		
2	12109,0	545,00	2,00	4,79E-03	0,240	291	0,76	3,30E-03	0,165	3,60E-03	0,180	3
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад (мг/куб.м)		
	1	2	1	6102		2,82E-05		0,001		0,6		
	1	2	1	6104		5,02E-05		0,003		1,0		
	1	1	1	804		1,58E-04		0,008		3,3		
	1	1	1	805		1,60E-04		0,008		3,3		
	1	1	1	803		1,60E-04		0,008		3,3		
	1	1	1	806		2,26E-04		0,011		4,7		
	1	2	1	6101		7,16E-04		0,036		14,9		
12	6181,00	-777,00	2,00	5,21E-03	0,260	338	9,00	2,53E-03	0,127	3,60E-03	0,180	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад (мг/куб.м)		
	1	1	1	801		1,26E-06		6,294E-05		0,0		
	1	6	1	870		6,84E-06		3,420E-04		0,1		
	1	1	1	803		5,87E-04		0,029		11,3		
	1	1	1	804		6,01E-04		0,030		11,5		
	1	1	1	805		6,04E-04		0,030		11,6		
	1	1	1	806		8,71E-04		0,044		16,7		
11	5262,00	-642,00	2,00	5,55E-03	0,277	353	9,00	2,31E-03	0,115	3,60E-03	0,180	4
	Площадка	Цех		Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад (мг/куб.м)		
	1	1	1	801		1,38E-06		6,878E-05		0,0		
	1	6	1	870		9,12E-06		4,562E-04		0,2		
	1	1	1	803		7,10E-04		0,036		12,8		
	1	1	1	805		7,28E-04		0,036		13,1		
	1	1	1	804		7,29E-04		0,036		13,1		
	1	1	1	806		1,06E-03		0,053		19,1		

№	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад	№	Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад	№
10	4063,00	1558,50	2,00	0,01	0,637	42	9,00	7,20E-04	0,036	3,60E-03	0,180	3		
1	1	6	870	8,97E-06	4,486E-04	0,1								
1	1	1	805	2,58E-03	0,129	20,3								
1	1	1	803	2,64E-03	0,132	20,8								
1	1	1	804	2,77E-03	0,138	21,8								
1	1	1	806	4,01E-03	0,201	31,5								
8	6091,00	2223,00	2,00	0,01	0,637	282	9,00	7,20E-04	0,036	3,60E-03	0,180	3		
1	1	1	801	3,35E-06	1,673E-04	0,0								
1	1	1	803	2,65E-03	0,133	20,8								
1	1	1	804	2,69E-03	0,134	21,1								
1	1	1	805	2,85E-03	0,142	22,3								
1	1	1	806	3,84E-03	0,192	30,1								
9	5238,00	1400,50	2,00	0,01	0,700	342	5,96	7,20E-04	0,036	3,60E-03	0,180	3		
1	1	1	801	2,64E-06	1,319E-04	0,0								
1	1	6	870	3,59E-06	1,797E-04	0,0								
1	1	1	803	2,85E-03	0,143	20,3								
1	1	1	804	2,98E-03	0,149	21,3								
1	1	1	805	3,01E-03	0,151	21,5								
1	1	1	806	4,43E-03	0,222	31,6								
6	4870,00	1796,50	2,00	0,03	1,345	2	1,73	7,20E-04	0,036	3,60E-03	0,180	3		
1	1	1	801	1,88E-06	9,386E-05	0,0								
1	1	6	870	8,52E-05	0,004	0,3								
1	1	1	803	5,42E-03	0,271	20,1								
1	1	1	805	5,86E-03	0,293	21,8								
1	1	1	804	5,86E-03	0,293	21,8								
1	1	1	806	8,96E-03	0,448	33,3								
7	4516,50	2036,00	2,00	0,03	1,743	41	1,14	7,20E-04	0,036	3,60E-03	0,180	3		
1	1	6	870	1,64E-06	8,207E-05	0,0								
1	1	1	803	6,85E-03	0,342	19,7								
1	1	1	805	7,20E-03	0,360	20,7								
1	1	1	804	8,09E-03	0,405	23,2								
1	1	1	806	0,01	0,599	34,4								
5	5119,50	2179,00	2,00	0,07	3,293	322	0,76	7,20E-04	0,036	3,60E-03	0,180	3		
1	1	1	801	1,62E-06	8,077E-05	0,0								
1	1	1	803	0,01	0,644	19,6								
1	1	1	804	0,01	0,697	21,2								
1	1	1	805	0,02	0,831	25,2								
1	1	1	806	0,02	1,085	32,9								

**Вещество: 0417 Этан (Диметил, метилметан)**

№	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	
2	12109,0	545,00	2,00	0,03	1,504	283	9,00	0,03	1,498	0,03	1,500	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад	№						
1	1	802	1,27E-06	6,375E-05	0,0							
1	1	6841	1,28E-06	6,398E-05	0,0							

1	1	6814	1,47E-06	7,348E-05	0,0
1	1	6808	1,70E-06	8,503E-05	0,0
1	1	801	2,01E-06	1,003E-04	0,0
1	1	6812	2,27E-06	1,135E-04	0,0
1	1	6843	7,80E-06	3,898E-04	0,0
1	1	6800	1,31E-05	6,529E-04	0,0
1	1	6807	2,03E-05	0,001	0,1
1	6	870	4,86E-05	0,002	0,2

3	11803,5	237,50	2,00	0,03	1,504	286	9,00	0,03	1,499	0,03	1,500	3
---	---------	--------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	1	6801	1,33E-06	6,627E-05	0,0
1	1	802	1,35E-06	6,770E-05	0,0
1	1	6814	1,58E-06	7,876E-05	0,0
1	1	6808	1,79E-06	8,932E-05	0,0
1	1	801	2,13E-06	1,064E-04	0,0
1	1	6812	2,43E-06	1,217E-04	0,0
1	1	6843	7,78E-06	3,890E-04	0,0
1	1	6800	1,39E-05	6,932E-04	0,0
1	1	6807	2,16E-05	0,001	0,1
1	6	870	5,01E-05	0,003	0,2

1	11795,5	850,50	2,00	0,03	1,504	281	9,00	0,03	1,499	0,03	1,500	3
---	---------	--------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	1	802	1,36E-06	6,810E-05	0,0
1	1	6841	1,46E-06	7,295E-05	0,0
1	1	6814	1,61E-06	8,037E-05	0,0
1	1	6808	1,81E-06	9,054E-05	0,0
1	1	801	2,15E-06	1,075E-04	0,0
1	1	6812	2,48E-06	1,242E-04	0,0
1	1	6843	7,42E-06	3,710E-04	0,0
1	1	6800	1,40E-05	6,993E-04	0,0
1	1	6807	2,19E-05	0,001	0,1
1	6	870	5,16E-05	0,003	0,2

4	11483,5	506,50	2,00	0,03	1,505	285	9,00	0,03	1,499	0,03	1,500	3
---	---------	--------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	1	6801	1,43E-06	7,137E-05	0,0
1	1	802	1,52E-06	7,606E-05	0,0
1	1	6814	1,70E-06	8,497E-05	0,0
1	1	6808	1,92E-06	9,608E-05	0,0
1	1	801	2,39E-06	1,197E-04	0,0
1	1	6812	2,64E-06	1,318E-04	0,0
1	1	6843	1,02E-05	5,123E-04	0,0
1	1	6800	1,49E-05	7,463E-04	0,0
1	1	6807	2,33E-05	0,001	0,1
1	6	870	5,24E-05	0,003	0,2

12	6181,00	-777,00	2,00	0,03	1,510	336	3,94	0,03	1,497	0,03	1,500	4
----	---------	---------	------	------	-------	-----	------	------	-------	------	-------	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад
1	1	6813	3,14E-06	1,570E-04	0,0
1	1	6801	3,35E-06	1,677E-04	0,0
1	1	6814	3,98E-06	1,990E-04	0,0
1	1	6808	4,30E-06	2,149E-04	0,0
1	1	802	4,78E-06	2,389E-04	0,0
1	1	6812	6,17E-06	3,083E-04	0,0
1	1	801	7,38E-06	3,689E-04	0,0

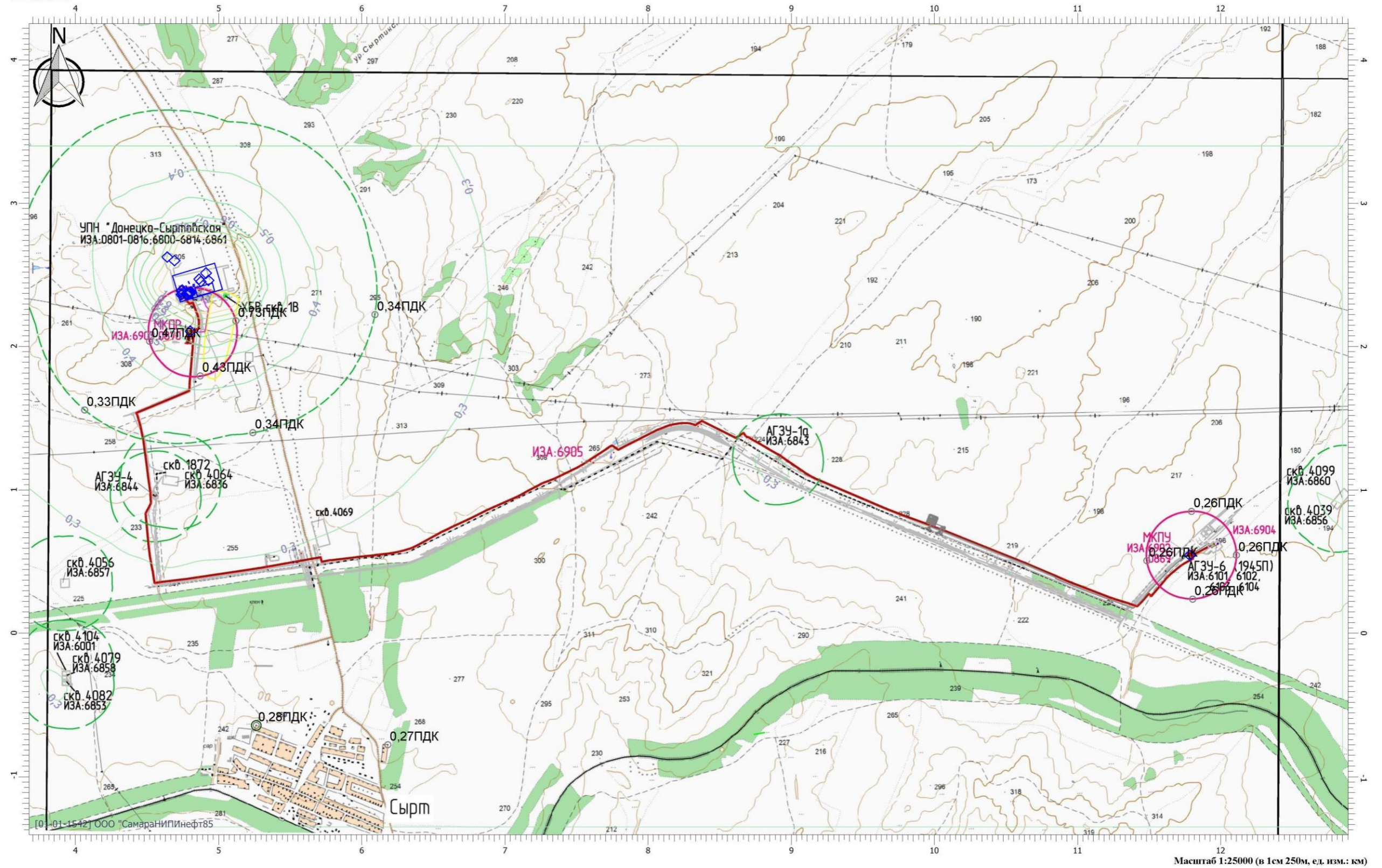
1	1	6800	3,34E-05	0,002	0,1							
1	1	6807	5,40E-05	0,003	0,2							
1	6	870	1,33E-04	0,007	0,4							
11	5262,00	-642,00	2,00	0,03	1,513	351	9,00	0,03	1,497	0,03	1,500	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад					
1	1	6813	3,48E-06		1,740E-04		0,0					
1	1	6801	3,73E-06		1,864E-04		0,0					
1	1	6814	4,41E-06		2,205E-04		0,0					
1	1	6808	4,62E-06		2,308E-04		0,0					
1	1	802	5,71E-06		2,853E-04		0,0					
1	1	6812	6,80E-06		3,400E-04		0,0					
1	1	801	9,29E-06		4,647E-04		0,0					
1	1	6800	3,64E-05		0,002		0,1					
1	1	6807	5,99E-05		0,003		0,2					
1	6	870	1,71E-04		0,009		0,6					
8	6091,00	2223,00	2,00	0,03	1,538	272	0,76	0,03	1,489	0,03	1,500	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад					
1	1	6802	9,53E-06		4,763E-04		0,0					
1	1	801	1,05E-05		5,241E-04		0,0					
1	1	6813	1,18E-05		5,902E-04		0,0					
1	1	6801	1,29E-05		6,447E-04		0,0					
1	1	6814	1,50E-05		7,482E-04		0,0					
1	1	6808	1,94E-05		9,704E-04		0,1					
1	1	6812	2,24E-05		0,001		0,1					
1	1	6800	1,36E-04		0,007		0,4					
1	1	6807	2,17E-04		0,011		0,7					
1	6	870	4,86E-04		0,024		1,6					
10	4063,00	1558,50	2,00	0,03	1,553	48	0,76	0,03	1,488	0,03	1,500	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад					
1	1	6806	9,13E-06		4,566E-04		0,0					
1	1	6802	1,09E-05		5,445E-04		0,0					
1	1	6813	1,40E-05		7,004E-04		0,0					
1	1	6801	1,49E-05		7,446E-04		0,0					
1	1	6814	1,78E-05		8,879E-04		0,1					
1	1	6808	2,10E-05		0,001		0,1					
1	1	6812	2,60E-05		0,001		0,1					
1	1	6800	1,54E-04		0,008		0,5					
1	1	6807	2,46E-04		0,012		0,8					
1	6	870	7,63E-04		0,038		2,5					
9	5238,00	1400,50	2,00	0,03	1,567	330	9,00	0,03	1,488	0,03	1,500	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад					
1	1	6802	7,65E-06		3,824E-04		0,0					
1	1	6801	1,18E-05		5,904E-04		0,0					
1	1	802	1,20E-05		6,018E-04		0,0					
1	1	6813	1,32E-05		6,593E-04		0,0					
1	1	801	1,55E-05		7,741E-04		0,0					
1	1	6814	1,67E-05		8,359E-04		0,1					
1	1	6812	2,48E-05		0,001		0,1					
1	1	6800	5,83E-05		0,003		0,2					
1	1	6807	1,00E-04		0,005		0,3					
1	6	870	1,33E-03		0,066		4,2					
5	5119,50	2179,00	2,00	0,03	1,721	257	9,00	0,03	1,449	0,03	1,500	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад					



	1		6	6903				1,79E-06		8,935E-05		0,0	
	1		1	6841				1,59E-05		7,953E-04		0,0	
	1		6	870				5,42E-03		0,271		15,8	
7	4516,50	2036,00	2,00	0,04	1,765	76	5,96	0,03		1,463	0,03	1,500	3
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1		6	6903				1,61E-06		8,029E-05		0,0	
	1		6	870				6,04E-03		0,302		17,1	
6	4870,00	1796,50	2,00	0,04	1,793	348	9,00	0,03		1,476	0,03	1,500	3
	Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад			
	1		1	802				1,57E-05		7,859E-04		0,0	
	1		1	6802				2,98E-05		0,001		0,1	
	1		1	801				3,02E-05		0,002		0,1	
	1		1	6813				4,52E-05		0,002		0,1	
	1		1	6801				4,56E-05		0,002		0,1	
	1		1	6814				5,73E-05		0,003		0,2	
	1		1	6812				8,31E-05		0,004		0,2	
	1		1	6800				1,85E-04		0,009		0,5	
	1		1	6807				2,94E-04		0,015		0,8	
	1		6	870				5,54E-03		0,277		15,4	

## Отчет

Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртвовское (6767) - эксплуатация [12.07.2021 12:30 - 12.07.2021 12:31], ЛЕТО  
 Тип расчета: Расчеты по веществам  
 Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м



## Отчет

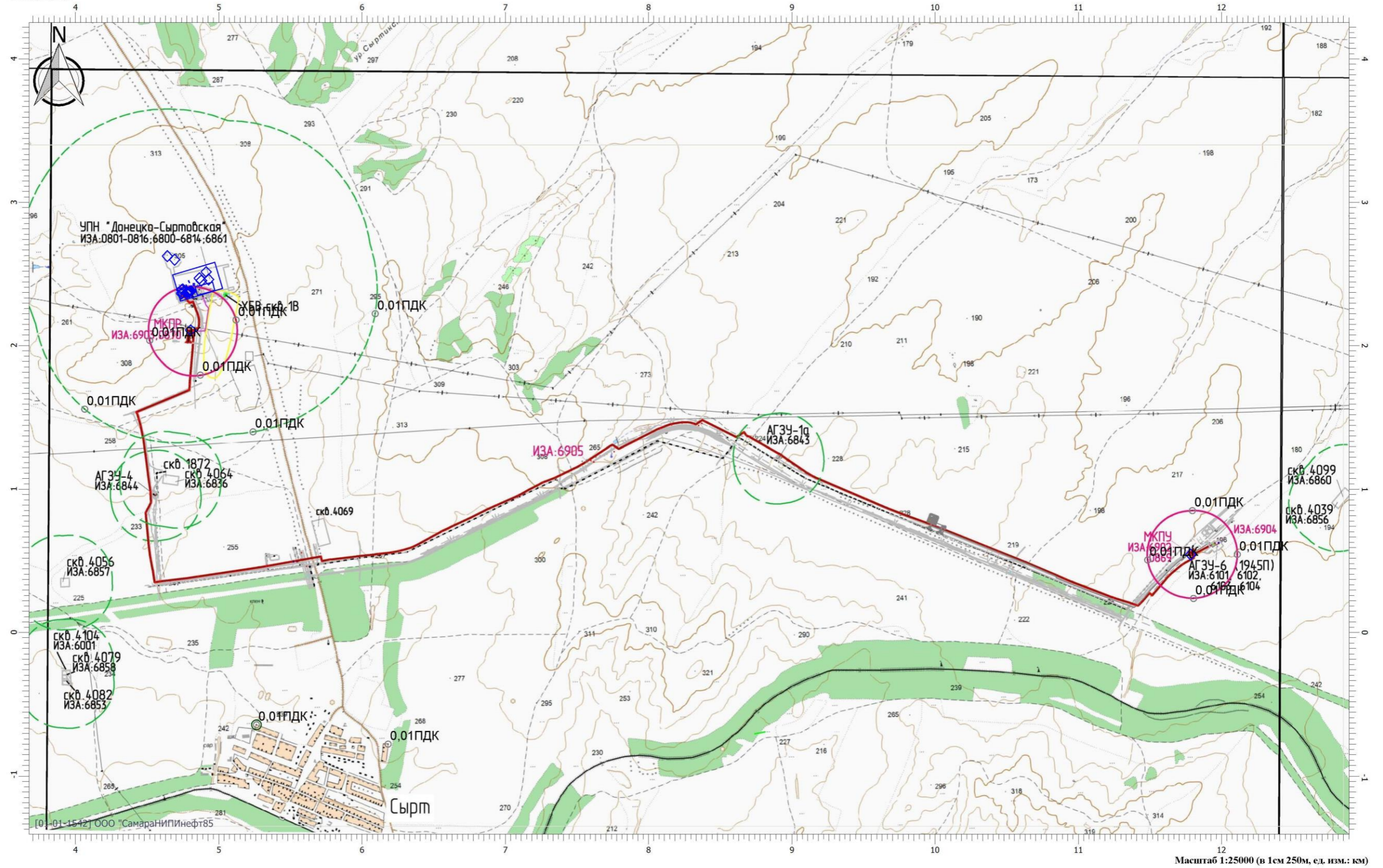
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - эксплуатация [12.07.2021 12:30 - 12.07.2021 12:31], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0402 (Бутан (Метилэтилметан))

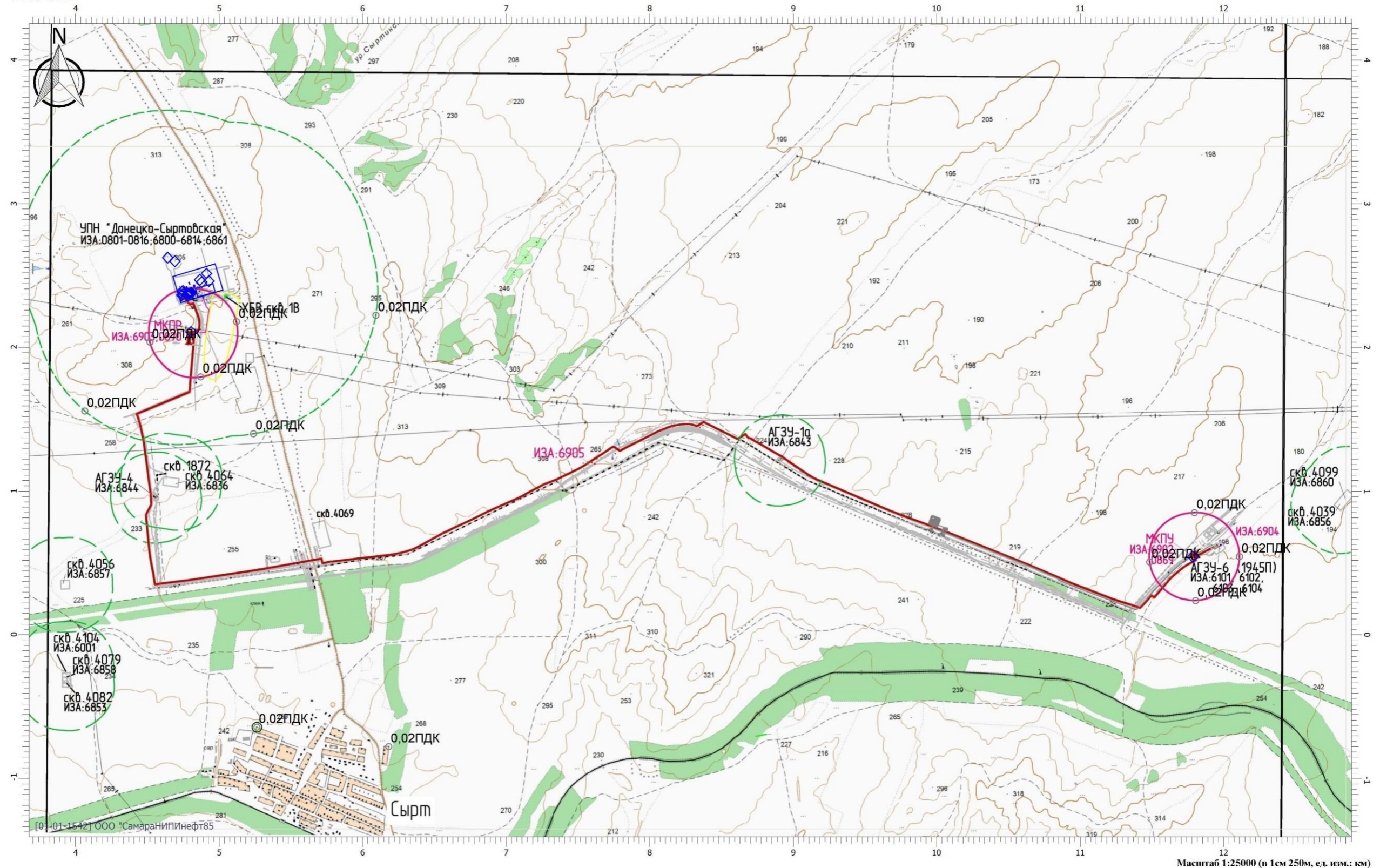
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



# Отчет

Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - эксплуатация [12.07.2021 12:30 - 12.07.2021 12:31], ЛЕТО  
Тип расчета: Расчеты по веществам  
Код расчета: 0405 (Пентан)  
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
Высота 2м



Масштаб 1:25000 (в 1см 250м, ед. изм.: км)



## Отчет

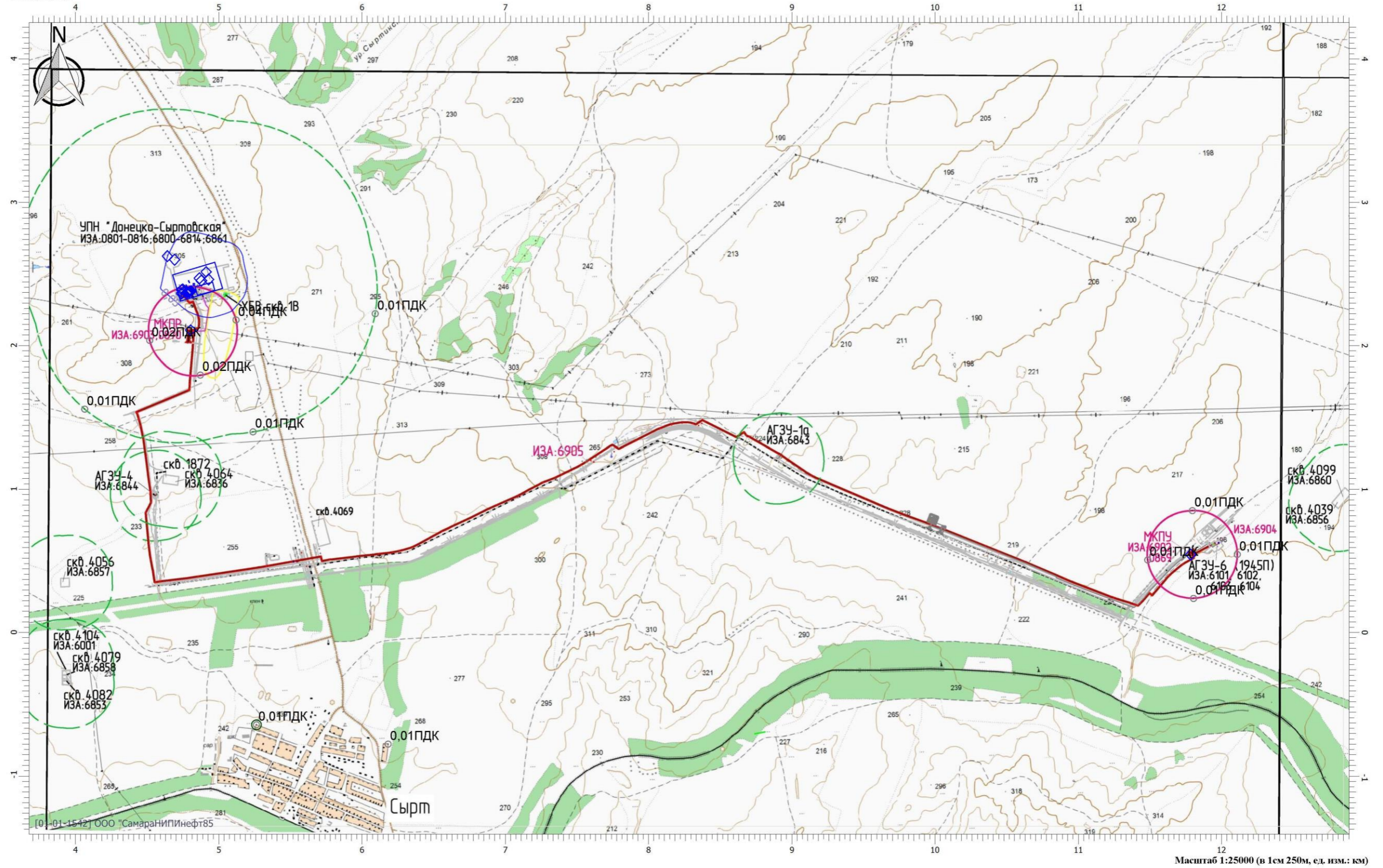
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - эксплуатация [12.07.2021 12:30 - 12.07.2021 12:31], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



## Отчет

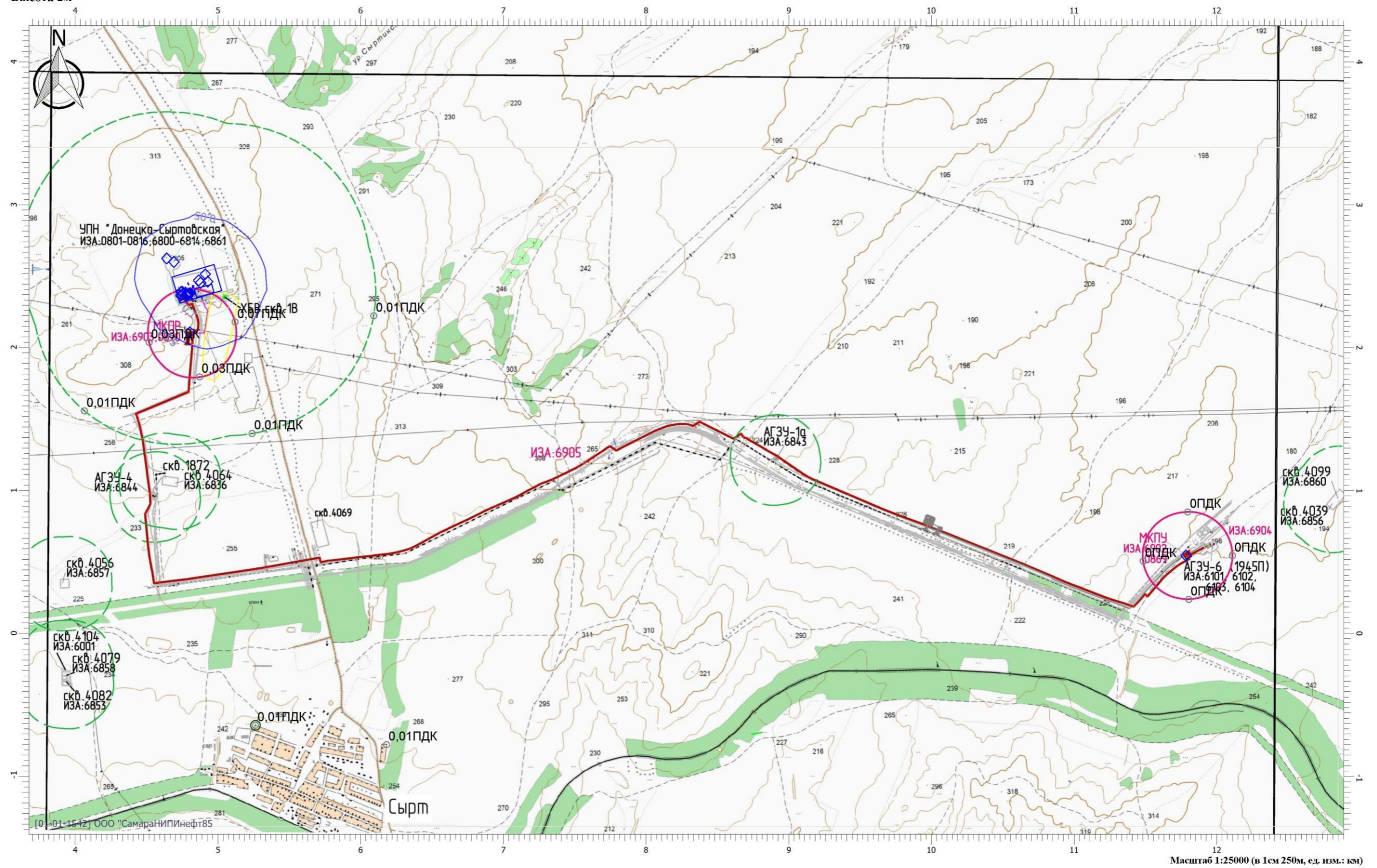
Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - эксплуатация [12.07.2021 12:30 - 12.07.2021 12:31], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)

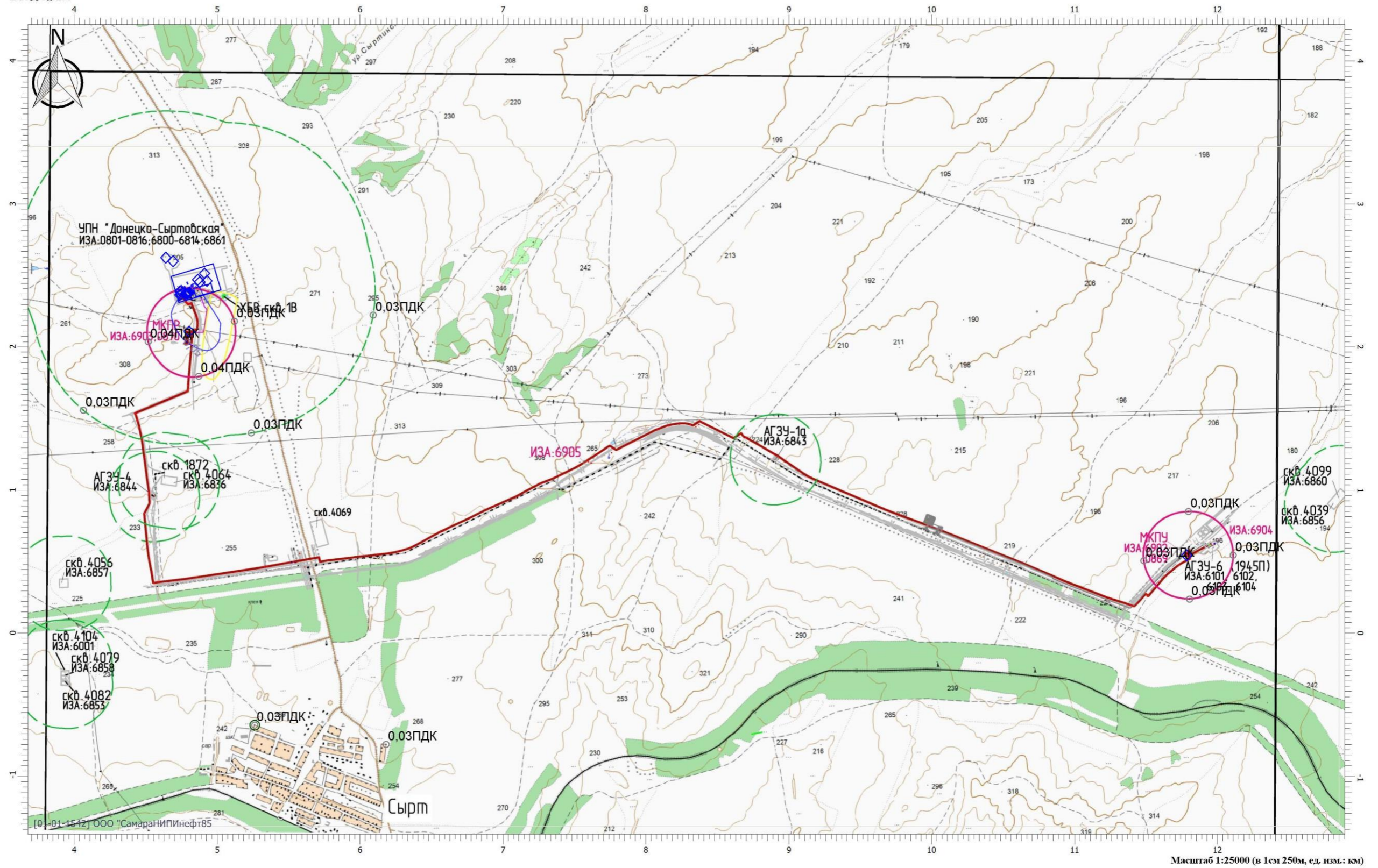
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: 6035 Донецко-Сыртовское (6767) - эксплуатация [12.07.2021 12:30 - 12.07.2021 12:31], ЛЕТО  
 Тип расчета: Расчеты по веществам  
 Код расчета: 0417 (Этан (Диметил, метилметан))  
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
 Высота 2м





## Приложение И Договор оказания услуг по обеспечению бутилированной водой; протоколы качества воды; договор возмездного оказания услуг

Зак. 011.  
Регистрационный № 7700019/37902

13 ДЕК 2019

**ДОГОВОР**  
оказания услуг по обеспечению бутилированной водой

г. Бузулук \_\_\_\_\_ 2019г.

АО «Оренбургнефть», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Худякова Д.Л. действующего на основании Устава с одной стороны и ООО «Реалит», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Минеева А.В. действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

**1. Предмет договора**

1.1. По настоящему договору Исполнитель принимает на себя обязательства оказать услуги по обеспечению бутилированной водой (далее Товаром) объектов Заказчика в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1), а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в соответствии с условиями настоящего договора.

1.2. Услуги, предусмотренные настоящим договором, оказываются Исполнителем на основании Расчета стоимости (Приложение №2) и Графика поставки (Приложение №3).

**2. Стоимость договора и порядок расчетов**

2.1. Стоимость услуг по настоящему договору составляет \_\_\_\_\_ и определяется Расчетом стоимости услуг (Приложение № 2) из них:

- 2019г. - \_\_\_\_\_ с НДС
- 2020г. - \_\_\_\_\_ с НДС
- 2021г. - \_\_\_\_\_ с НДС

2.2. Оплата оказанных услуг осуществляется Заказчиком не ранее 45 (сорока пяти) и не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с момента подписания Сторонами акта оказанных услуг на основании счетов-фактур, выставляемых Исполнителем, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, либо иным, не запрещенным законом способом.

2.3. Датой платежа считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

2.4. Стоимость услуг по договору, указанная в п.2.1, подлежит выплате в полном объеме при условии надлежащего выполнения Исполнителем всех принятых на себя обязательств.

2.5. В соответствии со ст. 410 ГК РФ Заказчик вправе в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим договором, произвести односторонний зачет путем уменьшения суммы, подлежащей выплате Исполнителю за оказанную услугу, на сумму имеющихся у Заказчика денежных требований, возникших в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением исполнителем условий настоящего Договора.

2.6. Односторонний зачет денежных требований производится в следующем порядке:

- в отношении согласованных в настоящем договоре штрафных санкций за нарушение требований в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды (ПБОТОС) – из текущих платежей за оказанные услуги по Договору;
- в отношении причиненных Заказчику и документально подтвержденных убытков, неустойки или иных штрафных санкций за нарушения, допущенные Исполнителем при оказании услуг по настоящему договору – из текущих платежей за оказанные услуги по Договору.

2.7. До момента проведения одностороннего зачета, Заказчик обязан проинформировать Исполнителя о возникших убытках, начисленной неустойке или штрафных санкциях и о проведении зачета путем направления соответствующего уведомления заказным письмом по реквизитам, указанным в разделе 12. При этом уведомление считается полученным, если



Исполнитель не получил его в почтовом отделении по истечении 5 рабочих дней с момента поступления уведомления в соответствующее почтовое отделение.

#### 2.8. Оговорка о соблюдении требований при выставлении счетов-фактур.

Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства.

В течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего договора Исполнитель обязуется направить Заказчику надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, уполномоченных подписывать дополнительные соглашения к настоящему договору, акты и счета-фактуры (для руководителя - документа о назначении на должность руководителя, для главного бухгалтера - приказа о назначении на должность главного бухгалтера, для иных лиц - приказа (иного распорядительного документа) по организации, доверенности от организации), а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц. В случае изменения перечня лиц, имеющих вышеуказанные полномочия, Исполнитель обязуется незамедлительно сообщить об этом Заказчику и предоставить указанные в настоящем абзаце документы в отношении указанных лиц.

Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, и подписанные руководителем и главным бухгалтером, должны содержать расшифровки их подписей с указанием фамилий и инициалов.

Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени организации после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

Счета-фактуры передаются нарочным (курьером) с обязательным подписанием акта приема-передачи счета-фактуры уполномоченными лицами или почтовым отправлением с описью вложения.

Вместе с оригиналами счетов-фактур направляются надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц подписывать счета-фактуры (за исключением случаев, когда соответствующие документы были представлены ранее).

При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи.

В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур или не предоставления оригинала счета-фактуры в установленные Налоговым кодексом сроки, Сторона, осуществляющая оплату товаров (работ, услуг) по настоящему ДОГОВОРУ, вправе отсрочить соответствующий платеж на срок просрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счет-фактуры.

В течение 5 дней Сторона, получившая счет-фактуру не соответствующую требованиям настоящего Договора, обязана проинформировать другую Сторону об этом с указанием конкретных допущенных нарушений.

#### 2.9. Полномочным представителем Заказчика по проведению сверки расчетов с Исполнителем является РЭЦ ООО "РН-Учет" в г. Бузулуке.

Заказчик обязуется обеспечить представление в адрес Исполнителя оформленного акта сверки не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Исполнитель обязуется в течение 15 дней с момента получения акта сверки от РЭЦ ООО "РН-Учет" в г. Бузулуке произвести сверку расчетов между Сторонами, оформить протокол разногласий при необходимости, и направить один экземпляр надлежаще оформленного акта сверки в адрес РЭЦ ООО "РН-Учет" в г. Бузулуке: 461049, Российская Федерация, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Объездная, д.5, с указанием ФИО контактного лица - Чистякова Н.В., Атанова Т.Е. (тел.8(35342) 7-47-49 /7-48-89) (в случае направления документов экспресс-почтой) или а/я 448.

При наличии расхождений, к акту сверки должны быть приложены документы, подтверждающие факт оказания (оплаты) услуг.

#### 2.10. Использование для осуществления расчетов счетов, открытых в АО «ВБРР».



2.10.1. Стороны договорились, что в целях настоящей статьи под Субисполнителем понимаются непосредственные субисполнители Исполнителя (субисполнители 1 уровня), а также субисполнители субисполнителя 1 уровня (субисполнители 2 уровня) и субисполнители субисполнителя 2 уровня (субисполнители 3 уровня).

2.10.2. Стороны договорились, что

- все расчеты по Договору между Заказчиком и Исполнителем;
- все расчеты между Исполнителем и привлеченными им Субисполнителями;
- все расчеты между Субисполнителями любого уровня;
- все платежи, осуществляемые Заказчиком в адрес любого Субисполнителя, на основании статьи 313 ГК РФ в качестве исполнения обязательства третьим лицом осуществляются только с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР».

2.10.3. Исполнитель обязуется включить условие об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», в договоры со всеми Субисполнителями, привлекаемыми Исполнителем для исполнения обязательств по Договору, а также обеспечить включение такого условия в договоры между Субисполнителями всех уровней.

2.10.4. При запросе предварительного письменного согласия на привлечение конкретного субисполнителя Исполнитель обязуется в составе информации о проекте договора, планируемом к заключению с Субисполнителем, предоставить информацию о наличии у Субисполнителя счета в АО «ВБРР», а также подтверждение наличия в проекте договора с Субисполнителем условий об осуществлении взаиморасчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР».

2.10.5. В случае, если к моменту наступления срока осуществления любого из платежей по Договору у Заказчика отсутствует подтверждение наличия у любого из привлеченных Субисполнителей счета, открытого в АО «ВБРР», Заказчик имеет право приостановить оплату до получения такого подтверждения и не будет нести ответственность за просрочку оплаты. Приостановка оплаты не является основанием для корректировки сроков оказания услуг и не освобождает Исполнителя от ответственности за нарушение сроков оказания услуг по Договору.

2.10.6. В случае невыполнения Исполнителем обязанности по обеспечению наличия в договорах с/между Субисполнителями условия об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 (Сто тысяч) рублей за каждый такой факт.

2.10.7. Условие об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», является существенным условием Договора. В случае невыполнения Исполнителем любого из обязательств, перечисленных выше, в том числе обязательства обеспечить включение условия об осуществлении расчетов с использованием счетов открытых в АО «ВБРР», в договоры со всеми Субисполнителями, а также обязательств по наличию счетов в АО «ВБРР» как у Исполнителя, так и у Субисполнителя любого уровня, Заказчик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора без возмещения убытков Исполнителя, причиненных прекращением Договора.

### 3. Срок оказания услуг

3.1. Срок начала оказания услуг: «09» декабря 2019г.

3.2. Срок окончания оказанных услуг: «30» ноября 2021г.

3.3. Обеспечение объектов Товаром осуществляется по графику (Приложение №3) и согласно заявки Заказчика.

### 4. Обязанности сторон

4.1. «Исполнитель» обязуется:

4.1.1. Обеспечивать снабжение Товаром надлежащего качества, в полном объеме и в срок, предусмотренный условиями настоящего Договора и Приложением № 3.

4.1.2. Соблюдать санитарные требования при оказании услуг;



4.1.3. Самостоятельно обеспечивать соблюдение требований охраны труда и техники безопасности при оказании услуг по настоящему Договору;

4.1.4. Соблюдать требования, изложенные в приложении «Антикоррупционные условия» (Приложение №4 к настоящему договору).

4.1.5. Неукоснительно соблюдать положения следующих локальных нормативных документов (далее – ЛНД) Заказчика предусмотренных Договором, переданных Исполнителю по Акту приема-передачи ЛНД (по форме Дополнения №1 к Приложению «Исполнение и актуализация ЛНД»).

4.1.6. Соблюдать требования, изложенные в Приложении «Стандартные условия по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды» (Приложение №5 к настоящему Договору).

4.1.7. Использовать при оказании услуг в рамках настоящего договора оборудование и/или технологии, в отношении которых он обладает интеллектуальными или коммерческими правами на их применение.

4.1.8. Сообщить Заказчику о любых фактах обращений третьих лиц, содержащих информацию о нарушении, в т.ч. предполагаемом, интеллектуальных прав третьих лиц в отношении оборудования и/или технологий не позднее 3 (трех) дней с момента такого обращения.

#### **4.2. Заказчик обязуется:**

4.2.1. Перед началом оказания услуг передать по акту приема-передачи (по форме Дополнения №1 к Приложению «Исполнение и актуализация ЛНД») локальные нормативные документы согласно п. 4.1.5. настоящего договора.

4.2.2. Создать «Исполнителю» необходимые условия для оказания услуг по настоящему договору.

4.2.3. На момент окончания договора вернуть тару Исполнителя.

### **5. Сдача и приемка услуг.**

5.1. Приемка партии Товара по количеству и качеству производится в присутствии полномочных представителей «Исполнителя» и «Заказчика» и оформляется товарной накладной (ТОРГ-12) в момент поставки.

5.2. Партия Товара считается принятой «Заказчиком» и сдана «Исполнителем»:

- по количеству – согласно товарной накладной (ТОРГ-12);
- по качеству – согласно сертификатам качества.

5.3. В случае выявления при приемке несоответствия качества или количества Товара, в соответствии с условиями настоящего Договора, «Заказчик» составляет Акт с участием представителей «Исполнителя».

5.4. При получении Акта несоответствия, «Исполнитель» обязан в течение 5 дней с момента его получения произвести замену Товара на качественный и/или произвести допоставку Товара.

5.5. Поставка Товара осуществляется на основании условий договора, Графика поставки (Приложение №3) и ежемесячной подаваемой до 5 числа текущего месяца с разбивкой количества Товара по объектно заявки Заказчика. Поставка Товара осуществляется в течение одного календарного дня по объектам, расположенным в г. Бузулуке и в течение трёх дней по объектам, расположенным на месторождениях с момента получения заявки Исполнителем.

5.7. Сдача результата услуг Исполнителем и приемка его Заказчиком оформляются товарной накладной (ТОРГ-12), подписанной обеими Сторонами.

5.8. Счет-фактуру, товарную накладную (ТОРГ-12) и акта оказанных услуг за отчетный месяц, и другие необходимые документы предоставляются Исполнителем Заказчику в срок не позднее 1-го числа месяца следующего за отчетным. При невозможности предоставления оригиналов в срок, производить замену копий первичных документов на оригиналы до 15-го числа месяца, следующего за отчетным.

5.9. Заказчик рассматривает, подписывает и возвращает Исполнителю в 1 (Одном) экземпляре товарную накладную (ТОРГ-12) в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента получения



документов. При обнаружении при приемке услуг отступлений от настоящего договора, ухудшающих результат услуги, или иных недостатков в услуге Заказчик обязуется направить Исполнителю мотивированный отказ от подписания товарной накладной (ТОРГ-12) в течение 5 (Пяти) рабочих дней со дня получения документов.

5.10. Заказчик, обнаружив недостатки в услугах при их приемке, вправе сослаться на них в случаях, если в товарной накладной указаны требования об их устранении.

5.11. Заказчик, принявший услугу без проверки, не лишается права сослаться на недостатки, которые могли быть установлены при обычном способе ее приемки (явные недостатки).

5.12. Заказчик, обнаружив после приемки услуг отступления в них от настоящего договора или иные недостатки, которые не могли быть установлены при обычном способе приемки (скрытые недостатки), обязан известить об этом Исполнителя с момента их обнаружения для решения возникшей ситуации.

5.13. Обнаруженные в результате оказанных услуг недостатки устраняются Исполнителем в согласованный Сторонами срок.

5.14. Услуги считаются надлежащим образом оказанными и принятыми Заказчиком с момента подписания товарной накладной (ТОРГ-12) обеими Сторонами.

## **6. Ответственность сторон**

6.1. За неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации.

6.2. Исполнитель несет ответственность за сохранность и целостность предоставленных Заказчиком материалов и имущества в соответствии с условиями настоящего Договора, и возмещает Заказчику убытки в случае их уничтожения или повреждения.

6.3. Исполнитель несет ответственность перед контролирующими и инспектирующими органами за нарушения, допущенные при выполнении работ, включая оплату предъявленных штрафов и обязательных платежей.

6.4. За невыполнение своих обязательств, Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в виде уплаты пени 0,1 % от стоимости некачественного или не поставленного в срок Товара за каждый день просрочки, но не более 5 % от общей цены договора.

6.7. За нарушение сроков оплаты оказанных и принятых по акту приема-сдачи услуг при наличии вины Заказчика последний уплачивает Исполнителю пению в размере 1/365 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 5 % от суммы просроченной задолженности.

6.8. Уплата пени в случае ненадлежащего исполнения обязательства не освобождает Сторону, допустившую просрочку, от исполнения обязательства в натуре.

6.9. В случае нарушения обязанностей, указанных в пункте 4.1.7. настоящего договора, Исполнитель обязан возместить убытки Заказчика, понесенные им в результате такого нарушения.

6.10. В случае неисполнения обязанностей, предусмотренных пунктом 4.1.8. настоящего договора, Заказчик имеет право применить штрафные санкции в размере 100 000 (сто тысяч) рублей за каждый факт не предоставления информации об обращении в отношении каждого объекта, интеллектуальные права на который предполагаются нарушенными.

## **7. Обстоятельства непреодолимой силы**

7.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательство по настоящему договору, несет ответственность, если не докажет, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств. К таким обстоятельствам не относятся, в частности, нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств.



7.2. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательства по настоящему договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана в течение десяти дней после дня их наступления направить другой Стороне письменное уведомление с приложением подтверждающих документов компетентных органов (Торгово-промышленной палаты и т.д.). В противном случае Сторона лишается права ссылаться на них и несет ответственность на общих основаниях.

7.3. Если обстоятельства непреодолимой силы или их последствия будут длиться на протяжении трех месяцев, любая из Сторон вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор, письменно уведомив другую Сторону за десять дней.

## 8. Порядок изменения, расторжения договора и разрешения споров

8.1. Изменения и дополнения к настоящему договору будут действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами. Изменения и дополнения, внесенные в настоящий договор в одностороннем порядке, не имеют юридической силы.

8.2. Стороны согласовали следующий порядок изменения объемов услуг в рамках настоящего договора:

8.2.1. Заказчик вправе в пределах срока оказания услуг, предусмотренного настоящим Договором, заявить требование об изменении объемов услуг, не более чем на:

30% в сторону увеличения согласованного объема,

30% в сторону уменьшения согласованного объема,

письменно уведомив об этом Исполнителя не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты изменения.

8.2.2. Исполнитель, получив уведомление об увеличении объема услуг, обязан в трехдневный срок подтвердить Заказчику получение такого уведомления и возможность изменения согласованного объема, либо обосновать невозможность такого изменения.

8.2.3. В случае заявления Заказчиком требования об уменьшении согласованного объема, объем уменьшается в соответствии с уведомлением. Услуги, которые подлежат оказанию до момента вступления в силу данного требования, подлежат оказанию на условиях, определенных договором.

8.2.4. В целях проведения расчетов между Сторонами в случае изменения объемов услуг, стороны подпишут дополнительное соглашение в течение 30 дней с даты получения Исполнителем требования об изменении согласованного ранее объема.

8.2.5. Стороны договорились, что предусмотренное настоящим пунктом право требования может быть реализовано без взимания дополнительной платы и без изменения единичных расценок.

8.2. Заказчик вправе в любое время до сдачи ему результата услуги отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке, письменно уведомив об этом Исполнителя за 10 дней, уплатив Исполнителю, часть установленной цены пропорционально части услуги, оказанной надлежащим образом и принятой Заказчиком по акту приема-сдачи услуг до получения уведомления о расторжении настоящего договора.

8.3. В случае расторжения договора по основаниям, предусмотренным законом или договором до приемки Заказчиком результата услуги, оказанной Исполнителем, Заказчик вправе требовать передачи ему результата незавершенной услуги с компенсацией Исполнителю стоимости оказанных надлежащим образом и принятых Заказчиком по акту приема-сдачи услуг.

8.4. Ни одна из Сторон не имеет право передавать свои права и обязательства по настоящему Договору третьим лицам, без письменного на то согласия другой Стороны.

8.5. Стороны будут стремиться к тому, чтобы уладить любой спор путём переговоров. В случае невозможности прийти к согласию, споры рассматриваются Арбитражным судом Оренбургской области с обязательным соблюдением претензионного порядка разрешения споров. Срок ответа на претензию – 20 календарных дней с даты ее получения.



## 9. Конфиденциальность

9.1. Для целей настоящей статьи термин

"Раскрывающая сторона" означает для целей каждого случая обмена Конфиденциальной Информацией в соответствии с настоящим Договором Сторону, предоставляющую (аффилированные лица, члены органа управления, работники, консультанты, инвесторы, представители (далее - Представители Раскрывающей Стороны) которой предоставляют) Конфиденциальную Информацию другой Стороне;

"Получающая Сторона" означает для целей каждого случая обмена Конфиденциальной Информацией в соответствии с настоящим Соглашением Сторону, которая получает (аффилированные лица, члены органа управления, работники, консультанты, инвесторы, представители (далее - Представители Получающей Стороны), которой получают) Конфиденциальную Информацию от другой Стороны;

"Виртуальная комната данных (ВКД)" означает логически выделенное хранилище электронных документов в информационной системе "Система виртуальных комнат данных" ПАО "НК "Роснефть", предназначенное для обмена информацией, в том числе Конфиденциальной Информацией, между ПАО "НК "Роснефть", его Аффилированными лицами и пользователями Системы;

"Съемные носители информации" означают малогабаритные технические и электронные средства, предназначенные или имеющие возможность для переноса информации с одного компьютера на другой без использования каналов связи, предоставляемых локальной вычислительной сетью, устройство для длительного хранения данных, конструктивно выполненное отдельно;

"Конфиденциальность информации" означает обязательное для выполнения лицом, получившим доступ к определенной информации, требование не передавать такую информацию третьим лицам без согласия ее обладателя [Федеральный закон от 27.07.2006 149-ФЗ "Об информации, информационных технологиях и о защите информации"];

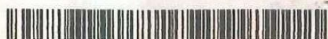
"Конфиденциальная Информация" означает любую информацию, предоставляемую в рамках настоящего Договором в любой форме (в том числе, но не ограничиваясь, письменно, устно, посредством использования телефонной связи, факса, электронной почты, съемных носителей информации, виртуальной комнаты данных) Раскрывающей Стороной и Представителями Раскрывающей Стороны Получающей Стороне и Представителям Получающей Стороны, за исключением информации, ставшей общедоступной по решению Раскрывающей Стороны либо в силу применимого к ней законодательства;

"Разглашение Конфиденциальной Информации" (либо в зависимости от контекста "разглашать Конфиденциальную информацию") означает действие или бездействие, в результате которых Конфиденциальная Информация в любой возможной форме (устной, письменной, иной форме, в том числе с использованием технических средств) становится известной третьим лицам в нарушение настоящего Договором;

"Режим Конфиденциальности" означает правовые, организационные, технические и иные принимаемые меры по охране информации, отнесенной к конфиденциальной.

9.2. Получающая Сторона обязуется не разглашать Конфиденциальную Информацию, использовать Конфиденциальную Информацию исключительно в рамках предмета настоящего Договором, в целях исполнения обязательств по настоящему Договором, не использовать Конфиденциальную Информацию в каких-либо иных целях и/или во вред Раскрывающей Стороне и обеспечить, чтобы Представители Получающей Стороны не использовали Конфиденциальную Информацию в таких целях.

9.3. Получающая Сторона обязуется обеспечить сохранение конфиденциальности всей Конфиденциальной Информации и без письменного согласия Раскрывающей Стороны не раскрывать её любым другим лицам, за исключением случаев, когда обязанность такого раскрытия для Получающей Стороны установлена законодательством, вступившим в законную силу судебным решением, применимыми к Получающей Стороне правилами биржи или по



запросу уполномоченных государственных органов, а также в случае судебного либо арбитражного (третейского) спора с Раскрывающей Стороной. Информация, запрошенная по мотивированному требованию уполномоченных государственных органов в пределах их компетенции, может быть предоставлена им только в случае, когда обязанность по ее предоставлению прямо установлена действующим законодательством.

9.4. При этом до предоставления Конфиденциальной Информации, требующей раскрытия, Получающая Сторона предварительно в письменном виде уведомит Раскрывающую Сторону о необходимости раскрытия, если это не запрещено соответствующим законодательством, с указанием положений законодательства, в силу которых Получающая Сторона обязана предоставить Конфиденциальную Информацию, а также об условиях и сроках такого раскрытия.

В любом случае Получающая Сторона раскрывает только ту часть Конфиденциальной Информации, раскрытие которой необходимо для соблюдения требований законодательства, вступивших в законную силу решений судов соответствующей юрисдикции либо законных требований уполномоченных государственных органов. При этом Получающая Сторона должна принять разумные усилия для согласования объема раскрытия с Раскрывающей Стороной, если это не запрещено соответствующим законодательством.

9.5. Получающая Сторона обязуется обеспечивать Режим конфиденциальности в отношении Конфиденциальной Информации. Вне зависимости от любых иных положений настоящего Договора/Соглашения, если к Конфиденциальной Информации получают доступ лица, которые не должны его иметь в соответствии с условиями настоящего Договора/Соглашения через Получающую Сторону, её Представителей либо через их компьютеры либо иные средства автоматической обработки информации, это рассматривается как нарушение обязательств по обеспечению конфиденциальности Конфиденциальной Информации в рамках настоящего Договора/Соглашения и Получающая Сторона несёт ответственность за такое нарушение в соответствии с пунктом 9.10. настоящей статьи.

9.6. Получающая сторона соглашается, что для признания информации Конфиденциальной Информацией для целей настоящего Договора/Соглашения и возникновения у Получающей Стороны предусмотренных в настоящем Договоре/Соглашении обязательств Раскрывающая Сторона не обязана доказывать ее коммерческую ценность, отсутствие к ней доступа на законном основании третьих лиц, а также не имеет значения, введен ли Раскрывающей Стороной в отношении такой информации режим "коммерческой тайны" в соответствии с Федеральным законом от 29.07.2004 98-ФЗ "О коммерческой тайне" либо иным аналогичным законом.

9.7. Получающая Сторона соглашается, что если в соответствии с законодательством Российской Федерации или иной юрисдикции, информация, относящаяся к Конфиденциальной Информации в соответствии с настоящим Договором/Соглашением, не подлежит защите или подлежит защите в меньшей степени, чем предусмотрено настоящим Договором/Соглашением, это не отменяет и не уменьшает обязательств Получающей Стороны по настоящему Договору/Соглашению.

9.8. Получающая Сторона имеет право предоставлять Конфиденциальную Информацию Представителям Получающей Стороны без предварительного письменного согласия Раскрывающей Стороны в той мере, в которой это необходимо в рамках исполнения обязательств по настоящему Договором, и при условии обеспечения Получающей Стороной Режима конфиденциальности в отношении Конфиденциальной Информации. Получающая Сторона несёт ответственность за действия либо бездействие своих работников, а также всех Представителей Получающей Стороны и иных лиц, которым Конфиденциальная Информация раскрыта Получающей Стороной, действия которых привели к Разглашению Конфиденциальной Информации.

9.9. Передача Конфиденциальной Информации оформляется Актом приёма-передачи (Приложение №7 к настоящему Договору), который подписывается уполномоченными лицами Сторон. В случае предоставления Конфиденциальной Информации с применением информационных систем, факт предоставления фиксируется в журнале информационной системы в соответствии с проектной документацией на неё. Отсутствие Акта приёма-передачи либо





фиксации в журнале информационной системы не освобождает Получающую Сторону от ответственности за невыполнение обязательств в отношении сохранения конфиденциальности Конфиденциальной Информации, полученной в рамках настоящего Договора.

9.10. В случае Разглашения Конфиденциальной Информации, её использования в нарушение требований настоящего Договора/Соглашения, иных нарушений условий настоящего Договора/Соглашения Получающей Стороной Получающая Сторона обязана возместить Раскрывающей Стороне в полном объеме все убытки, причиненные таким разглашением, а также выплатить Раскрывающей Стороне неустойку за каждый факт Разглашения и несанкционированного использования в размере 0,1% от общей стоимости договора (рублей). При этом убытки возмещаются в полной сумме сверх указанной неустойки (штрафная неустойка).

9.11. Обязательства Получающей Стороны применительно к конкретной Конфиденциальной Информации, предоставляемой по настоящему Договору, действуют до наступления наиболее поздней из следующих дат:

(1) 5 лет с даты предоставления соответствующей Конфиденциальной Информации Получающей Стороне (её Представителям);

(2) 5 лет с даты подписания настоящего Договора, если в течение данного срока Стороны по результатам переговоров не заключили юридически обязывающее соглашение о реализации направлений планируемого сотрудничества или проекта, в рамках которых планируется Раскрытие Конфиденциальной Информации;

(3) 5 лет с даты прекращения участия Получающей Стороны в проекте, в случае, если по результатам переговоров Стороны заключили юридически обязывающее соглашение о реализации проекта.

## 10. Прочие условия

10.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания Сторонами, распространяя свое действие на отношения Сторон с 09.12.2019г. и действует по 30.11.2021г., но в любом случае до полного исполнения Сторонами своих обязательств, включая обязательства по расчетам.

10.2. Уступка Исполнителем права требования, уступка денежного требования по договору факторинга, передача в залог права требования из настоящего Договора осуществляется только с письменного согласия Заказчика, оформляемого путем подписания трехстороннего уведомления между Исполнителем, Заказчиком и третьей стороной.

В случае невыполнения Исполнителем обязанности по получению письменного согласия Заказчика на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования из настоящего Договора, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 5% от суммы уступки, залога, но не менее 200 тыс. рублей за каждый такой факт несогласованной уступки, залога.

Условие в абзаце 1 настоящего пункта о необходимости получения письменного согласия Заказчика на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования является существенным условием настоящего Договора. В случае невыполнения Исполнителем обязательства по получению письменного согласия на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования, Заказчик имеет право в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора без возмещения убытков Исполнителю, причиненных прекращением Договора.

10.3. После подписания настоящего договора обеими сторонами все предыдущие письменные или устные соглашения, переписка, переговоры между сторонами, относящиеся к данному вопросу, теряют силу, если они противоречат положениям настоящего договора.

10.4. Исполнитель не вправе требовать увеличения стоимости работы, предусмотренной пунктом 2.1. настоящего договора.

10.5. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, применяются нормы законодательства Российской Федерации.

9



10.6. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

### 11. Приложения

11.1. Составной неотъемлемой частью настоящего договора являются следующие приложения, подписанные обеими Сторонами:

Приложение № 1 – Техническое задание;

Приложение № 2 – Расчет стоимости;

Приложение № 3 – График поставки;

Приложение № 4 – Антикоррупционные условия;

Приложение № 5 – Стандартные условия по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды;

Приложение № 6 – Штрафы за нарушения в области ПБОТОС;

Приложение № 7 – Форма Акта приема-передачи документов, содержащих сведения конфиденциального характера;

Приложение № 8 – Исполнение и актуализация ЛНД;

Приложение № 9 – Товарная накладная (ТОРГ-12).

11.2. В случае противоречий между текстом договора и текстом приложений к нему определяющим (превалирующим) является текст договора.

### 12. Адреса, банковские реквизиты и подписи сторон.

#### Исполнитель:

**ООО «Реалит»**

Юридический адрес:

461040, г. Бузулук, ул. Заречная, д.10А

Почтовый адрес:

461040, Оренбургская область, г. Бузулук,  
ул. Заречная, д.10А

ИНН 5603035429 / КПП 560301001

р/с 40702810500120003183

Самарский филиал банка «ВБРР» АО

БИК 043601876

к/с 30101810400000000876

#### Заказчик:

**АО «Оренбургнефть»**

Юридический адрес:

461040, г. Бузулук, ул. Магистральная, д.2

Почтовый адрес:

461040, Оренбургская область, г. Бузулук,  
ул. Магистральная, д. 2

ИНН 5612002469 / КПП 997250001

р/с 40702810100000005129

Банк «ВБРР» АО

БИК 044525880

к/с 30101810900000000880

Директор

  
А.В. Минсеев

Генеральный директор

  
Д.Л. Худяков  
г.с. №103/19 от 17.12.18г.



## ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

**Заявитель:** Общество с ограниченной ответственностью "Городской торг - А", ОГРН: 1125658014844

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 461046, РОССИЯ, Оренбургская область, город Бузулук, улица Промышленная, дом 9, Телефон: 73534293159, E-mail: gortorg@mail.ru

в лице директора Хроминой Оксаны Петровны

заявляет, что Вода питьевая "Бузулукская" первой категории газированная и негазированная.

**изготовитель** Общество с ограниченной ответственностью "Городской торг - А", Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 461046, РОССИЯ, Оренбургская область, город Бузулук, улица Промышленная, дом 9, Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 461040, РОССИЯ, Оренбургская область, Бузулукский район, поселок Мичурино, Код ТН ВЭД ЕАЭС 2201900000, Серийный выпуск, ТУ 0131-001-09064438-2012 Вода питьевая "Бузулукская". Технические условия

**соответствует требованиям**

ТР ТС 021/2011 "О безопасности пищевой продукции"; ТР ТС 022/2011 "Пищевая продукция в части ее маркировки"

**Декларация о соответствии принята на основании**

Протокола лабораторных исследований № 263 от 30.05.8018 Испытательный лабораторный центр Федерального бюджетного учреждения здравоохранения "Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области", аттестат аккредитации № RA.RU.21 ПК 72.Схема декларирования Зд.

**Дополнительная информация**

Требования технических регламентов соблюдаются в результате применения на добровольной основе ГОСТ 32220-2013 "Вода питьевая, расфасованная в емкости. Общие технические условия". Срок годности: негазированной воды - 6 месяцев, газированной - 12 месяцев, при температуре от плюс 5 до плюс 20 градусов Цельсия. Продукция безопасна при ее использовании в соответствии с целевым назначением. Заявителем приняты меры по обеспечению соответствия продукции требованиям технических регламентов

**Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 24.06.2021**



Хромина Оксана Петровна  
(Ф.И.О. заявителя)

**Сведения о регистрации декларации о соответствии:**

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.АБ04.В.04627

Дата регистрации декларации о соответствии: 25.06.2018

Консультант: [подпись] член [подпись] А.В.



ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области»	Ф 03-04-02-03-2015	Лист: 1
	АКТ – НАПРАВЛЕНИЕ	Листов: 4
	отбора образцов (проб) на исследование (испытание) от <u>03.11.2019</u> г.	Издание: 2

Место отбора образцов (проб): Восточный актив, Донецко-Сыртвовское месторождение  
(наименование объекта и его адрес, участок, цех, подразделение и т.п.)

Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо АО «Оренбургнефть», Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. №2  
(наименование и юридический адрес, ФИО, и адрес государственной регистрации деятельности или адрес проживания)

Основание для отбора образцов (проб): договор № 7700018/2794 Д от 01.11.2018г.  
(приписание, распоряжение, определение, план СМ, договор, заявление)

Наименования образцов (проб) с их характеристиками представлены на 2-ом листе формы Акта-направления.  
 Дополнительные сведения: N 51. 53. 838', E 54 31. 265'  
(результат осмотра партии: состояние упаковки, маркировка, иная информация)

пои образцы по в. Шищенкова А.С. (должность, ФИО отобранного образца (пробу))  
 ✓ Начальник участка Мусин А.А. (должность, ФИО декларанта (представителя объекта, собственника товара))  
Шинерог Демин О.А. (должность, ФИО, принявшего образец (пробу))

Уполномоченный представитель юр. или физ. лица (проверемого объекта, заявителя, декларанта) ознакомлен с нормами отбора и процедурой возврата и списания образцов; сроками хранения контрольных образцов; предельно допустимыми сроками невостревания прошедших исследования и испытания образцов. На возврат образцов скоропортящейся продукции с нарушением упаковки, а также использованных для проведения процедур исследований и испытаний не претендует.

Акт составлен в 2 экземплярах

Линия сгиба

ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области»	Ф 03-04-02-03-2015	Лист:2
	АКТ – НАПРАВЛЕНИЕ	Листов:4
	отбора образцов (проб) на исследование (испытание)	Издание:2
от 05.11.2019 г.		

Допускается использование 2-ого листа в качестве внутреннего направления  
 Код подразделения, доставившего образцы (пробы) на исследование: 04 Дополнительные сведения договор  
 (область, город, район, план visit, СТМ, МОС)  
 Дата отбора образцов (проб): 05.11.2019, Время отбора образцов (проб): 10:10 Дата доставки: 05.11.2019, Время доставки: 17:00  
 (день, месяц, год) (час)  
 Условия транспортировки и хранения: автотранспорт, термоконтейнер с хлад. элементом + 5°C  
 (т.с., вид транспорта, суммарная температура (при необходимости, опечатывании, консервации и др.)

Изготовитель продукции (пробы)	№ п/п	Код лаборатории*	Код образца (проба)*	Наименование образца (пробы)	Дата выработки изготвления	Размер партии, кг	Вес, объем образца (пробы), количество	Вид упаковки, тары	НД на методы отбора	Нормативный документ Цель исследования (испытания)	Показатели исследований (испытаний)
Информация данных ячеек скрыта при использовании 2-ого листа акта-направления в качестве внутреннего направления	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	12
	водозаборная скважина ХБВ№1В	1		Вода нецентрализованная систем питьевого водоснабжения (скважина).	05.11.2019г	----	0,5л,0,7л	Стекло-ли- ная, сте- риль- ная, стек- лянна я бу- тылка	ГОСТ 31942-2012 ГОСТ 31861-2012 ГОСТ Р 56237-2014	СанПиН 2.1.4.1175-02	ОМЧ; общие колиформные бактерии, термотолерант- ные колиформные бакте- рии; колифаги (с обогаще- нием) запах, привкус, цветность, мутность,
Бытовая комната здания АБК	2			Вода нецентрализованная систем питьевого водоснабжения (р/с)	---	---	0,5л,0,7л	-//-	ГОСТ 31942-2012 ГОСТ 31861-2012 ГОСТ Р 56237-2014	СанПиН 2.1.4.1175-02	ОМЧ; общие колиформные бактерии, термотолерант- ные колиформные бакте- рии; колифаги (с обогаще- нием) запах, привкус, цветность, мутность,

При наличии приложений (2-ой лист формы Акта-направления) указать их количество  
 \* -заполняется подразделением, ответственным за регистрацию проб  
 Должность, Ф.И.О., подпись специалиста, производившего отбор проб Иван. Владим. По ДТ  
 Дата, время передачи образцов (проб) в лабораторию « 05 » 11 2019 г. час 10 мин  
 Передал: Велика Д. Д. (Ф.И.О., подпись) Получил: Иван Владим. По ДТ (Ф.И.О., подпись)

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
**Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения "Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области" Филиал  
 ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в городе Бузулуке, Бузулукском, Грачевском, Курманаевском, Первомайском,  
 Испытательный лабораторный центр Филиал ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в городе Бузулуке, Бузулукском, Грачевском,  
 Курманаевском, Первомайском, Тощком районах"**

Аттестат аккредитации испытательного лабораторного центра RA.RU 21ПК72 от 20.05.2016 г.

(Реестр Росаккредитации аккредитованных ИЛЦ)

ОКПО 95660087, ОГРН 1055610010873, ИНН/КПП 5610086304/560302002

Адрес, телефон, e-mail юридического лица: 460000, г. Оренбург, ул. Кирова, 48 Тел.: (8-3532) 77-29-23; Факс: 77-56-08

E-Mail: 56.fbuz@mail.ru; сайт: orenfbuz.ru

Место нахождения лаборатории: 461046, г.Бузулук; 4 микрорайон, 1Б.

Телефон, факс 8(35342) 5-89-14, e-mail: fbuz2012@mail.ru



### ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ №13719-1 ОТ "14" ноября 2019г.

Наименование пробы (образца): Вода нецентрализованных систем питьевого водоснабжения;

Дата и время отбора пробы (образца): 05.11.2019, 12ч. 10 мин.

Дата и время доставки пробы (образца): 05.11.2019, 17ч. 00 мин.

Цель отбора: производственно-лабораторный контроль, договор №7700018/2794Д от 01.11.2018г.;

Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо, у которого отбирались пробы (образца):

АО «Оренбургнефть», Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2;

Объект, где производился отбор пробы (образца):

Оренбургская область, Восточный актив, Донецко-Сыртовское месторождение, водозаборная скважина ХБВ№1В;

Код пробы (образца): 1,2.19.13719.1.Д

Объем пробы (образца): 1,2л.

Тара, упаковка: стеклянная (стерильная), стеклянная бутылки;

НД на методику отбора: ГОСТ 31942, ГОСТ 31861;

Условия транспортировки: автотранспорт;

Условия хранения: в термоконтейнере с хл/элементами, термометром при t +5°C;

Дополнительные сведения: координаты объекта N 51° 53'838", E 54° 31'265"

Лицо ответственное за оформление данного протокола Чапурина О.А.

\*Результаты исследований распространяются на представленную пробу  
 Настоящий документ не может быть частично или полностью воспроизведен (скопирован или перепечатан) без разрешения ИЛЦ  
 Протокол составлен в 2-х экземплярах

Ф 03-04-11-05-2015

Общее количество страниц 3: страница 1

Код пробы (образца): 1,2.19.13719.1.Д

**ОТДЕЛЕНИЕ МИКРОБИОЛОГИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ**  
**ИССЛЕДОВАНИЕ ВОДЫ ПИТЬЕВОЙ:**

Дата и время начала исследований: 05.11.2019, 17час 20мин.

Дата и время окончания исследований: 07.11.2019, 08час 30мин.

Регис. трац. №	Определяемые показатели	Результат исследования	Единицы измерения (для графы 3)	НД на методы исследования
1	2	3	4	5
2076	Общее микробное число	3	Число образующих колонии бактерий в 1мл	МУК 4.2.1018 – 01
	Общие колиформные бактерии	отсутствие	Число бактерий в 100 мл	МУК 4.2.1018 – 01
	Термотолерантные колиформные бактерии	отсутствие	Число бактерий в 100 мл	МУК 4.2.1018 – 01
	Колифаги	отсутствие	Число бляшкообразующих единиц (БОЕ) в 100 мл	МУК 4.2.1018 – 01
Средства испытания, сведения об аттестации оборудования				
№ п/п	Наименование	Заводской номер	Сведения об аттестации оборудования	Действителен до
1.	Термостат ТСО – 1/80 СПУ	№ 5616	№47 23.04.2019	22.04.2020
2.	Термостат ТС – 1/80 СПУ	№ 18569	№53 31.10.2019	30.10.2020
<p>Руководитель подразделения, заведующий, врач-бактериолог Андреева Е.Е.</p> <p>*дополнительно в соответствии с требованиями методики и (или) по требованию заказчика указывается погрешность и (или) неопределенность определения</p> <p>Ф-03-04-11-04-2015</p> <p align="right">Общее количество страниц <u>3</u>; страница <u>2</u></p>				

к протоколу № 13719

Код образца (пробы):				1,2.19.13719.1 Д
<b>Отделение санитарно-гигиенических исследований</b>				
Дата начала исследования: 05.11.2019				
Дата окончания исследования: 05.11.2019				
№ п/п	Определяемые показатели	Результаты исследований*	Единицы измерения	НД на методы исследований
385	Запах	0	баллы	ГОСТ Р 57164-2016
	Привкус	0	баллы	ГОСТ Р 57164-2016
	Мутность	менее 1	ЕМФ	ГОСТ Р 57164-2016
	Цветность	менее 1	градусы (Cr-Co)	ГОСТ 31868-2012

Средства измерений, сведения о государственной поверке				
№ п/п	Наименование	Заводской номер	Сведения о государственной поверке	Действителен до
1	Фотометр фотоэлектрический КФК-3-01- «ЗОМЗ»	1870036	Свидетельство №АА6319306	01.02.2020

Руководитель подразделения: заведующий – химик-эксперт Торопчина И. Г.

\* ± погрешность измерения

\*\* длина волны падающего излучения 530 нм (ГОСТ Р 57164-2016 п. 7)

Ф-03-04-11-05-2015

Общее количество страниц 3: страница 3

-----Конец протокола-----



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
**Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения "Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области" Филиал  
 ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в городе Бузулуке, Бузулукском, Грачевском, Курманаевском, Первомайском,  
 Испытательный лабораторный центр Филиал ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в городе Бузулуке, Бузулукском, Грачевском,  
 Курманаевском, Первомайском, Тощком районах"**

Аттестат аккредитации испытательного лабораторного центра RA.RU 21ПК72 от 20.05.2016 г.

(Реестр Росаккредитации аккредитованных ИЛЦ)

ОКПО 95660087, ОГРН 1055610010873, ИНН/КПП 5610086304/560302002

Адрес, телефон, e-mail юридического лица: 460000, г. Оренбург, ул. Кирова, 48 Тел.: (8-3532) 77-29-23; Факс: 77-56-08

E-Mail: 56.fbuz@mail.ru; сайт: orenfbuz.ru

Место нахождения лаборатории: 461046, г. Бузулук, 4 микрорайон, 1Б.

Телефон, факс 8(35342) 5-89-14, e-mail: fbuz2012@mail.ru



Для УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя ИЛЦ, технический директор

И.А. Фокина

М.П.

### ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ №13720-1 ОТ "14" ноября 2019г.

Наименование пробы (образца): Вода нецентрализованных систем питьевого водоснабжения;

Дата и время отбора пробы (образца): 05.11.2019, 12ч. 10 мин.

Дата и время доставки пробы (образца): 05.11.2019, 17ч. 00 мин.

Цель отбора: производственно-лабораторный контроль, договор №7700018/2794Д от 01.11.2018г.;

Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо, у которого отбирались пробы (образца):

АО «Оренбургнефть», Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2;

Объект, где производился отбор пробы (образца):

Оренбургская область, Восточный актив, Донецко-Сыртовское месторождение, бытовая комната здания АБК, р/с;

Код пробы (образца): 1,2.19.13720.1.Д

Объем пробы (образца): 1,2л.

Тара, упаковка: стеклянная (стерильная), стеклянная бутылки;

НД на методику отбора: ГОСТ 31942, ГОСТ 31861;

Условия транспортировки: автотранспорт;

Условия хранения: в термоконтейнере с хл/элементами, термометром при t +5°C;

Дополнительные сведения: координаты объекта N 51° 53'838", E 54° 31'265"

Лицо ответственное за оформление данного протокола Чапурина О.А.

\*Результаты исследований распространяются на представленную пробу

Настоящий документ не может быть частично или полностью воспроизведен (скопирован или перепечатан) без разрешения ИЛЦ  
 Протокол составлен в 2-х экземплярах

Ф 03-04-11-05-2015

Общее количество страниц 3: страница 1

Код пробы (образца): 1,2.19.13720.1.Д

**ОТДЕЛЕНИЕ МИКРОБИОЛОГИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ**  
**ИССЛЕДОВАНИЕ ВОДЫ ПИТЬЕВОЙ:**

Дата и время начала исследований: 05.11.2019, 17час 20мин.

Дата и время окончания исследований: 07.11.2019, 08час 30мин.

Регис-трац. №	Определяемые показатели	Результат исследования	Единицы измерения (для графы 3)	НД на методы исследования
1	2	3	4	5
2077	Общее микробное число	4	Число образующих колонии бактерий в 1мл	МУК 4.2.1018 – 01
	Общие колиформные бактерии	отсутствие	Число бактерий в 100 мл	МУК 4.2.1018 – 01
	Термотолерантные колиформные бактерии	отсутствие	Число бактерий в 100 мл	МУК 4.2.1018 – 01
	Колифаги	отсутствие	Число бляшкообразующих единиц (БОЕ) в 100 мл	МУК 4.2.1018 – 01

## Средства испытания, сведения об аттестации оборудования

№ п/п	Наименование	Заводской номер	Сведения об аттестации оборудования	Действителен до
1.	Термостат ТСО – 1/80 СПУ	№ 5616	№47 23.04.2019	22.04.2020
2.	Термостат ТС – 1/80 СПУ	№ 18569	№53 31.10.2019	30.10.2020

Руководитель подразделения, заведующий, врач-бактериолог Андреева Е.Е.

\*дополнительно в соответствии с требованиями методики и (или) по требованию заказчика указывается погрешность и (или) неопределенность определения

Ф-03-04-11-04-2015

Общее количество страниц 3; страница 2

к протоколу № 13720

Код образца (пробы):				1,2.19.13720.1 Д
<b>Отделение санитарно-гигиенических исследований</b>				
Дата начала исследования: 05.11.2019				
Дата окончания исследования: 05.11.2019				
№ п/п	Определяемые показатели	Результаты исследований*	Единицы измерения	НД на методы исследований
414	Запах	0	баллы	ГОСТ Р 57164-2016
	Привкус	0	баллы	ГОСТ Р 57164-2016
	Мутность	менее 1	ЕМФ	ГОСТ Р 57164-2016
	Цветность	менее 1	градусы (Cr-Co)	ГОСТ 31868-2012

Средства измерений, сведения о государственной поверке				
№ п/п	Наименование	Заводской номер	Сведения о государственной поверке	Действителен до
1	Фотометр фотоэлектрический КФК-3-01- «ЗОМЗ»	1870036	Свидетельство №АА6319306	01.02.2020

Руководитель подразделения: заведующий – химик-эксперт Торопчина И. Г.

\* ± погрешность измерения

\*\* длина волны падающего излучения 530 нм (ГОСТ Р 57164-2016 п. 7)

Ф-03-04-11-05-2015

Общее количество страниц 2: страница 2

-----Конец протокола-----

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
**Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения**  
**"Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области"**  
**ОБЪЕДИНЕННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР**

(объединенный ИЛЦ в Орском, Бугурусланском, Бузулукском, Гайском, Новоорском филиалах)

Лицензия № ФС-56-01-000877 от 01.03.2017 г. на осуществление медицинской деятельности  
 Лицензия № 77.99.03.001.Л.001073.08.05 от 15.08.2005 г. на осуществление деятельности в области использования  
 возбудителей инфекционных заболеваний человека и животных и генно-инженерно-модифицированных организмов

III и IV степени потенциальной опасности, осуществляемой в замкнутых системах

Лицензия № 56.01.15.002.Л.000005.08.15 от 10.08.2015 г. на осуществление деятельности в области  
 использования источников ионизирующего излучения (генерирующих)

Аттестат аккредитации № RA.RU 21ПК72 от 20.05.2016 г. (ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ)

ОКПО 76138445, ОГРН 1055610010873, ИНН/КПП 5610086304/561001001

460000, г. Оренбург, ул. Кирова, 48 Тел.: (8-3532) 77-29-23; факс: 77-56-08, E-Mail: 56.fbuz@mail.ru, сайт: www.orenfbuz.ru

Места нахождения лабораторий, осуществляющих проведение исследований (испытаний), измерений (подчеркнуть):

461046, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Бузулук, 4 микрорайон, 1 Б;

461630, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Чапаевская, д. 73;

462631, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Гай, ул. Молодежная, д. 4 "В";

462800, РОССИЯ, Оренбургская область, Новоорский район, поселок Новоорск, ул. Ленина, д. 33;

462402, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Орск, пер. Нежинский-22, "А";



УТВЕРЖДАЮ  
 Заместитель руководителя ИЛЦ,  
 технический директор

И.А. Фокина

М.П.

**ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ**

**№16347-1**

Дата оформления: "19" декабря 2019г.

Наименование пробы (образца): Вода нецентрализованных систем питьевого водоснабжения;  
 Дата и время отбора пробы (образца): 09.12.2019, 11ч. 20 мин.  
 Дата и время доставки пробы (образца): 09.12.2019, 17ч. 30 мин.  
 Цель отбора: производственно-лабораторный контроль, договор №7700018/2794Д от 01.11.2018г.;  
 Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо, у которого отбирались пробы (образца):

*Акционерное общество «Оренбургнефть», Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2;*

Объект, где производился отбор пробы (образца):

*Оренбургская область, Восточный актив, Донецко-Сыртовское месторождение, водозаборная скважина ХБВ№18*

Код пробы (образца): 1,2.19.16347.1.Д

Объем пробы (образца): 4,5л.;


Тара, упаковка: *стеклянная (стерильная), пластиковая бутылки;*

НД на методику отбора: *ГОСТ 31861;*

Условия транспортировки: *автотранспорт;*

Условия хранения: *в термоконтейнере с хл/элементами, термометром при t +5°C;*

Дополнительные сведения: *аварийные, координаты объекта N 51° 53'838', E 54° 31'265';*

Лицо ответственное за оформление данного протокола:  инженер Чапурина О.А.

\*Результаты исследований распространяются на представленную пробу

Настоящий документ не может быть частично или полностью воспроизведен (скопирован или перепечатан) без разрешения ИЛЦ

Протокол составлен в 2-х экземплярах

Ф 03-04-11-05-2019

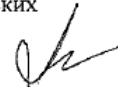
1 лист из 3-х

к протоколу № 16347

Код образца (пробы): 1,2.19.16347.1.Д

<b>Отделение микробиологических исследований</b>				
Дата начала исследований: 09.12.2019, 17час 50мин.				
Дата окончания исследований: 11.12.2019				
№ п/п	Определяемая характеристика (показатель)	* Результаты исследований	Единицы измерения	НД на методы исследований (испытаний)
1	Общее число микроорганизмов	4	Число колониеобразующих единиц (КОЕ) в 1мл	МУК 4.2.1018-01
2	Общие колиформные бактерии	отсутствие	Число колониеобразующих единиц (КОЕ) в 100 мл	МУК 4.2.1018-01
3	Термотолерантные колиформные бактерии	отсутствие	Число колониеобразующих единиц (КОЕ) в 100 мл	МУК 4.2.1018-01
4	Колифаги	отсутствие	Число бляшкообразующих единиц (БОЕ) в 100 мл БОЕ в 100 мл	МУК 4.2.1018-01

Ответственный за проведение исследований:

Зав. отделением микробиологических исследований, врач-бактериолог  
Андреева Е.Е.

\*дополнительно в соответствии с требованиями методики и (или) по требованию заказчика указывается погрешность и (или) неопределенность определения


Ф 03-04-11-05-2019

2 лист из 3

к протоколу № 16347

Код образца (пробы): 1,2.19.16347.1.Д

Отделение санитарно-гигиенических исследований				
Дата начала исследования: 09.12.2019				
Дата окончания исследования: 13.12.2019				
№ п/п	Определяемая характеристика (показатель)	*Результаты исследований	Единицы измерения	НД на методы исследований (испытаний), измерений
1	Нитриты	0,21±0,08	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014
2	Нитраты	1,7±0,3	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014
3	Железо общее	менее 0,1	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4011-72
4	Марганец	менее 0,01	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4974-2014
5	Молибден	менее 0,001	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
6	Мышьяк	менее 0,005	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
7	Полифосфаты	менее 0,01	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 18309-2014
8	Сульфаты	54,0±5,4	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31940-2012
9	Хлориды	40,2±6,0	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4245-72
10	Фториды	0,53±0,08	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4386-89
11	Хром 3	менее 0,025	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31956
12	Хром (VI)	менее 0,025	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31956
13	Алюминий	менее 0,04	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 18165
14	Вор	менее 0,05	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31949-2012
15	Ртуть	менее 0,0001	мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.221-06
16	Медь	0,022±0,004	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
17	Никель	0,0042±0,0013	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
18	Цинк	0,129±0,026	мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.69-96
19	Свинец	0,0015±0,0006	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
20	Кадмий	менее 0,0001	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
21	Селен	менее 0,002	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
22	Барий	менее 0,01	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
23	Бериллий	менее 0,0001	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
24	Гамма - ГХЦГ	менее 0,1	мкг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31858-2012
25	ДДТ	менее 0,1	мкг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31858-2012
26	ДДЭ	менее 0,1	мкг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31858-2012
27	ДДД	менее 0,1	мкг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31858-2012
28	2,4-Д	менее 0,0001	мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.212-05
29	Гидрокарбонаты	менее 6	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31957-2012
30	Карбонаты	209,2	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31957-2012

Ответственный за проведение исследований  зав. отделением санитарно-гигиенических исследований  
Горопчина И. Г.

дополнительно в соответствии с требованиями методики и (или) по требованию заказчика указывается погрешность и (или) неопределенность измерения  
\*±погрешность измерений

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим исследования (испытания), измерения  
Настоящий протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ

Ф 03-04-11-05-2019

3 лист из 3

\*\*\*\*\*Конец протокола\*\*\*\*\*

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
**Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения**  
**"Центр гигиены и эпидемиологии в Оренбургской области"**  
**ОБЪЕДИНЕННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР**  
(объединенный ИЛЦ в Орском, Бугурусланском, Бузулукском, Гайском, Новоорском филиалах)  
Лицензия № ФС-56-01-000877 от 01.03.2017 г. на осуществление медицинской деятельности  
Лицензия № 77.99.03.001.Л.001073.08.05 от 15.08.2005 г. на осуществление деятельности в области использования  
возбудителей инфекционных заболеваний человека и животных и генно-инженерно-модифицированных организмов  
III и IV степени потенциальной опасности, осуществляемой в замкнутых системах  
Лицензия № 56.01.15.002.Л.000005.08.15 от 10.08.2015 г. на осуществление деятельности в области  
использования источников ионизирующего излучения (генерирующих)  
Аттестат аккредитации № RA.RU 21ПК72 от 20.05.2016 г. (ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ)

ОКПО 76138445, ОГРН 1055610010873, ИНН/КПП 5610086304/561001001

460000, г. Оренбург, ул. Кирова, 48 Тел.: (8-3532) 77-29-23; факс: 77-56-08, E-Mail: 56.fbuz@mail.ru, сайт: www.orenfbuz.ru

Места нахождения лабораторий, осуществляющих проведение исследований (испытаний), измерений (подчеркнуть):

461046, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Бузулук, 4 микрорайон, 1 Б.

461630, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Чапаевская, д. 73;

462631, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Гай, ул. Молодежная, д. 4 "В";

462800, РОССИЯ, Оренбургская область, Новоорский район, поселок Новоорск, ул. Ленина, д. 33.

462402, РОССИЯ, Оренбургская область, г. Орск, пер. Нежинский-22, "А";



УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель руководителя ИЛЦ,  
технический директор

М.П.

И.А. Фокина

## ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

№16348-1

Дата оформления: "19" декабря 2019г.

Наименование пробы (образца): Вода нецентрализованных систем питьевого водоснабжения;  
Дата и время отбора пробы (образца): 09.12.2019, 11ч. 30 мин.  
Дата и время доставки пробы (образца): 09.12.2019, 17ч. 30 мин.  
Цель отбора: производственно-лабораторный контроль, договор №7700018/2794Д от 01.11.2018г.;  
Юридическое лицо, индивидуальный предприниматель или физическое лицо, у которого отбирались пробы (образца):

*Акционерное общество «Оренбургнефть», Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Магистральная, д. 2;*

Объект, где производился отбор пробы (образца):

*Оренбургская область, Восточный актив, Донецко-Сыртвовское месторождение, бытовая комната здания АБК, р/с;*

Код пробы (образца): 1.2.19.16348.1.Д

Объем пробы (образца): 4,5л.;

Тара, упаковка: *стеклянная (стерильная), пластиковая бутылки;*

НД на методику отбора: *ГОСТ 31861;*

Условия транспортировки: *автотранспорт;*

Условия хранения: *в термоконтейнере с хл/элементами, термометром при t +5°C;*

Дополнительные сведения: *аварийные, координаты объекта N 51° 53'838', E 54° 31'265';*

Лицо ответственное за оформление данного протокола:  инженер Чапурина О.А.

\*Результаты исследований распространяются на представленную пробу

Настоящий документ не может быть частично или полностью воспроизведен (скопирован или перепечатан) без разрешения ИЛЦ

Протокол составлен в 2-х экземплярах


Ф 03-04-11-05-2019

1 лист из 3-х

к протоколу № 16348

Код образца (пробы): 1,2.19.16348.1.Д

<b>Отделение микробиологических исследований</b>				
Дата начала исследований: 09.12.2019, 17час 50мин.				
Дата окончания исследований: 11.12.2019				
№ п/п	Определяемая характеристика (показатель)	* Результаты исследований	Единицы измерения	НД на методы исследований (испытаний)
1	Общее число микроорганизмов	6	Число колониеобразующих единиц (КОЕ) в 1мл	МУК 4.2.1018-01
2	Общие колиформные бактерии	отсутствие	Число колониеобразующих единиц (КОЕ) в 100 мл	МУК 4.2.1018-01
3	Термотолерантные колиформные бактерии	отсутствие	Число колониеобразующих единиц (КОЕ) в 100 мл	МУК 4.2.1018-01
4	Колифаги	отсутствие	Число бляшкообразующих единиц (БОЕ) в 100 мл БОЕ в 100 мл	МУК 4.2.1018-01

Ответственный за проведение исследований: Зав. отделением микробиологических исследований, врач-бактериолог  
Андреева Е.Е. 

\*дополнительно в соответствии с требованиями методики и (или) по требованию заказчика указывается погрешность и (или) неопределенность определения

Ф 03-04-11-05-2019

Лист из 3



к протоколу № 16348

Код образца (пробы): 1,2.19.16348.1.Д

<b>Отделение санитарно-гигиенических исследований</b>				
Дата начала исследования: 09.12.2019				
Дата окончания исследования: 13.12.2019				
№ п/п	Определяемая характеристика (показатель)	*Результаты исследований	Единицы измерения	НД на методы исследований (испытаний), измерений
1	Нитриты	0,21±0,08	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014
2	Нитраты	1,8±0,4	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 33045-2014
3	Железо общее	менее 0,1	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4011-72
4	Марганец	менее 0,01	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4974-2014
5	Молибден	менее 0,001	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
6	Мышьяк	менее 0,005	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
7	Полифосфаты	менее 0,01	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 18309-2014
8	Сульфаты	44,1±4,4	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31940-2012
9	Хлориды	39,2±5,9	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4245-72
10	Фториды	0,51±0,08	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 4386-89
11	Хром 3	менее 0,025	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31956
12	Хром (VI)	менее 0,025	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31956
13	Алюминий	менее 0,04	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 18165
14	Бор	менее 0,05	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31949-2012
15	Ртуть	менее 0,0001	мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.221-06
16	Медь	0,029±0,006	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
17	Никель	0,0046±0,0014	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
18	Цинк	0,128±0,026	мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.69-96
19	Свинец	0,0013±0,0005	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
20	Кадмий	менее 0,0001	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
21	Селен	менее 0,002	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
22	Барий	менее 0,01	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
23	Бериллий	менее 0,0001	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31870-2012
24	Гамма - ГХЦГ	менее 0,1	МКГ/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31858-2012
25	ДДТ	менее 0,1	МКГ/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31858-2012
26	ДДЭ	менее 0,1	МКГ/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31858-2012
27	ДДД	менее 0,1	МКГ/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31858-2012
28	2,4-Д	менее 0,0001	мг/дм <sup>3</sup>	ПНД Ф 14.1:2:4.212-05
29	Гидрокарбонаты	менее 6	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31957-2012
30	Карбонаты	210,0	мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ 31957-2012

Ответственный за проведение исследований



 зав. отделением санитарно-гигиенических исследований  
 Горопчина И. Г.

дополнительно в соответствии с требованиями методики и (или) по требованию заказчика указывается погрешность и (или) неопределенность измерения  
 \*±погрешность измерений

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим исследования (испытания), измерения  
 Настоящий протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛЦ

Ф 03-04-11-05-2019

3 лист из 3

\*\*\*\*\*Конец протокола\*\*\*\*\*



Регистрационный № 7700019/22850

04 СЕН 2019

ОТДЕЛ АДМИНИСТРАТИВНЫХ ДОГОВОРОВ  
АО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»

## Договор № возмездного оказания услуг

г. Бузулук

ООО «Жилкомсервис», именуемое в дальнейшем *Исполнитель*, в лице директора В.И. Карева, действующего на основании Устава, с одной стороны, и АО «Оренбургнефть», именуемое в дальнейшем *Заказчик*, в лице Генерального директора Д.Л. Худякова, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили Настоящий Договор о нижеследующем:

### 1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику коммунальные услуги по вывозу и утилизации жидких бытовых отходов с объектов, указанных в Графике вывоза (Приложение № 7). Операции погрузки, вывоза, транспортирования и утилизации жидких бытовых отходов входят в предмет настоящего Договора. Операции погрузки, вывоза, транспортирования выполняются силами Исполнителя, а утилизация осуществляется контрагентом на объекте (очистные сооружения), имеющим разрешительные документы (лицензии), с которым Исполнителем заключен соответствующий договор (соглашение).

1.2. Заказчик обязуется оплатить Исполнителю стоимость оказанных услуг на условиях, предусмотренных Настоящим Договором.

1.3. При заключении и исполнении Настоящего Договора Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

### 2. Срок исполнения обязательств

2.1. Начало оказания услуг — с момента подписания.

2.2. Окончание оказания услуг — 31 декабря 2021 года.

### 3. Права и обязанности Сторон

#### 3.1. Исполнитель обязуется:

3.1.1. Производить вывоз и утилизацию жидких бытовых отходов ориентировочно в объеме 76 536,42 м<sup>3</sup> с объектов *Заказчика*, указанных в Приложении №2.

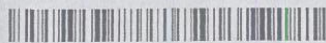
3.1.2. Оказывать коммунальные услуги в соответствии с требованиями, указанными в Приложении №1

3.1.3. Своевременно выставлять *Заказчику* счета-фактуры с приложением актов на выполненные работы, а так же актов принятия для утилизации жидких бытовых отходов объектом (очистным сооружением) имеющим разрешительный документ (лицензию).

3.1.4. Предоставлять акты приемки жидких бытовых отходов на очистных сооружениях с указанием даты приемки, количества кубов ЖБО, с подписью ответственного лица, подтверждающего принимаемый объем отходов.

3.1.5. Обеспечивать своевременную приемку отходов от *Заказчика* и обращение с ними в соответствии с условиями Настоящего Договора и требованиями действующего законодательства (Приложение №7)

3.1.6. Обеспечить соблюдение своими работниками при оказании услуг на объектах *Заказчика* необходимых противопожарных мероприятий, мероприятий по технике безопасности, охране окружающей среды в соответствии с требованиями действующего законодательства, а также норм и правил, действующих у *Заказчика*, в соответствии с условиями.



3.1.7. Соблюдать требования, изложенные в приложении «Антикоррупционные условия» (Приложение № 3 к настоящему договору).

3.1.8. Не допускать к работам иностранных граждан, не имеющих регистрацию по месту пребывания и по месту жительства, а также выданных разрешения на привлечение иностранной рабочей силы и подтверждения на право трудовой деятельности иностранным гражданином в установленном Законом порядке.

3.1.9. Исполнитель обязуется соблюдать требования Заказчика в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Стороны согласовали к применению (соблюдению условий и привлечению к ответственности) в своих отношениях свода обычаев делового оборота, кодифицированного в публичном издании «Требования в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым для выполнения работ и оказания услуги на объектах ПАО «Оренбургнефть» (Оренбург: ИПК «Газпресс» ООО «СервисЭнергоГаз», 2017. – 494 с. – ISBN 978-5-94397-190-7).

Указанное издание для его постоянного использования размещено на ресурсах справочных правовых систем «Консультант Плюс» (раздел «Технические нормы и правила») и «Гарант».

Размер штрафных санкций за нарушения требований Заказчика в области ПБОТОС установлен в Приложении № 8 «Штрафы за нарушения в области ПБОТОС» к настоящему договору.

В случае противоречий в части размера штрафных санкций между текстом указанного издания и текстом Приложения «Штрафы за нарушения в области ПБОТОС» определяющим (превалирующим) является текст Приложения.

3.1.10. Неукоснительно соблюдать положения следующих локальных нормативных документов (далее – ЛНД) Заказчика, предусмотренных Договором, переданных Исполнителю (по Акту приема-передачи ЛНД (по форме Дополнения № 1 к Приложению №4 «Исполнение и актуализация ЛНД»):

- Инструкция ПАО "Оренбургнефть" "По организации пропускного и внутриобъектового режимов на объектах Общества" № ПЗ-11.01 И-003 ЮЛ-412 ВЕРСИЯ 1.00,

- ПОЛОЖЕНИЕ КОМПАНИИ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИЕЙ ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ № ПЗ-05 Р-0853 ВЕРСИЯ 1.00,

- «Инструкция Компании «ЗОЛОТЫЕ ПРАВИЛА БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА И ПОРЯДОК ИХ ДОВЕДЕНИЯ ДО РАБОТНИКОВ»» № ПЗ-05 И-0016 ВЕРСИЯ 1.00.

- Инструкция АО «Оренбургнефть» «По транспортной безопасности для подрядных организаций эксплуатирующих автотранспорт и спецтехнику на территории действующих объектов общества» № ПЗ-05 И-0150 ЮЛ-412 ВЕРСИЯ 2.00.

3.1.11. При осуществлении перевозок пассажиров и грузов в ночное время (в условиях ограниченной видимости) включать в состав водителей/машинистов транспортных средств второго водителя/машиниста.

В случае нарушения данного требования Исполнитель обязуется уплатить Заказчику штраф в размере 50 000 рублей.

3.1.12. Соблюдать требования, изложенные в Приложении №5 «Конфиденциальная информация» к настоящему договору.

3.1.13. Оказывать услуги по вывозу и утилизации жидких бытовых отходов специально оборудованными и снабжёнными специальными знаками транспортными средствами, а также соблюдать требования безопасности к вывозу отходов на транспортных средствах.

### 3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Обеспечивать Исполнителю свободный доступ к месту оказания услуг по вывозу жидких бытовых отходов, а также в случаях, в объеме и в порядке, предусмотренном Настоящим Договором, оказывать Исполнителю содействие в оказании услуг.

3.2.2. Производить оплату оказанных услуг в соответствии с разделом 4 Настоящего Договора.

2



3.2.3. Производить оплату за фактически вывезенный и принятой на утилизацию объём жидких бытовых отходов который подтверждается актом выполненных работ, подписанный уполномоченными на то лицами, и актами принятия к утилизации жидких бытовых отходов на объекте (очистном сооружении) на основании условий п.3.1.3 договора.

**3.3. Исполнитель имеет право:**

3.3.1. Привлекать к исполнению настоящего Договора третьих лиц только с предварительного письменного согласия Заказчика. *Исполнитель* обязан предварительно согласовать с Заказчиком как факт привлечения третьих лиц к исполнению настоящего Договора, так и кандидатуры этих лиц. При этом *Исполнитель* несет перед *Заказчиком* ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств третьими лицами.

#### 4. Стоимость работ и порядок расчетов

4.1. Ориентировочная сумма Настоящего Договора составляет [REDACTED] рублей, НДС не облагается, в связи с применением УСН.  
Ориентировочная сумма в 2019г. составит [REDACTED] руб. 54 копейки, НДС не облагается, в связи с применением УСН.  
Ориентировочная сумма в 2020г. составит [REDACTED] руб. [REDACTED] копеек, НДС не облагается, в связи с применением УСН.  
Ориентировочная сумма в 2021г. составит [REDACTED] руб. [REDACTED] копеек, НДС не облагается, в связи с применением УСН.

4.2. Оплата оказанных услуг осуществляется *Заказчиком* не ранее 45 (сорока пяти) и не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с момента подписания Сторонами акта выполненных работ на основании счетов-фактур, выставляемых *Исполнителем*, путем перечисления денежных средств на расчетный счет *Исполнителя*, либо иным, не запрещенным законом способом.

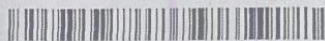
4.3. Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства.

В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего договора *Исполнитель* обязуется направить *Заказчику* надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, уполномоченных подписывать дополнительные соглашения к настоящему договору, акты и счета фактуры (для руководителя – документа о назначении на должность руководителя, для главного бухгалтера – приказа о назначении на должность главного бухгалтера, для иных лиц – приказа (иного распорядительного документа) по организации, доверенности от организации), а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц. В случае изменения перечня лиц, имеющих вышеуказанные полномочия, *Исполнитель* обязуется незамедлительно сообщить об этом *Заказчику* и предоставить указанные в настоящем абзаце документы в отношении указанных лиц.

Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, и подписанные руководителем и главным бухгалтером, должны содержать расшифровки их подписей с указанием фамилий и инициалов.

Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени организации после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

Счета-фактуры передаются нарочным (курьером) с обязательным подписанием акта приема-передачи счета-фактуры уполномоченными лицами или почтовым отправлением с описью вложения.



Вместе с оригиналами счетов-фактур направляются надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц подписывать счета-фактуры (за исключением случаев, когда соответствующие документы были представлены ранее).

При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи.

В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур или не предоставления оригинала счета-фактуры в установленные Налоговым кодексом сроки, Сторона осуществляющая оплату товаров (работ, услуг) по настоящему Договору, вправе отсрочить соответствующий платеж на срок просрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счета-фактуры.

В течение 10 (десяти) дней Сторона, получившая счет-фактуру не соответствующую требованиям настоящего Договора, обязана проинформировать другую Сторону об этом с указанием конкретных допущенных нарушений.

4.4. Полномочным представителем Заказчика по проведению сверки расчетов с Исполнителем является РЭЦ в г. Бузулуке Филиал ООО «РН – Учет» в г. Самаре.

Заказчик обязуется обеспечить представление в адрес Исполнителя оформленного акта сверки не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Исполнитель обязуется в течение 15 дней с момента получения акта сверки от РЭЦ в г. Бузулуке Филиал ООО «РН – Учет» в г. Самаре.

произвести сверку расчетов между Сторонами, оформить протокол разногласий при необходимости, и направить один экземпляр надлежаще оформленного акта сверки в адрес РЭЦ в г. Бузулуке Филиал ООО «РН – Учет» в г. Самаре: 461049, г.Бузулук, ул.Объездная, 5, с указанием ФИО контактного лица – Чистякова Н.В., Атанова Т.Е. (тел.:8(35342) 7-47-49/7-48-89) (в случае направления документов экспресс-почтой), или а/я 448.

При наличии расхождений к акту сверки должны быть приложены документы, подтверждающие факт выполнения (оплаты) работ.

4.5 Стороны согласовали следующий порядок изменения объемов услуг в рамках настоящего договора:

4.5.1 Заказчик вправе в пределах срока оказания услуг, предусмотренного настоящим Договором, заявить требование об изменении объемов услуг, не более чем на:

\_\_\_30\_\_\_% в сторону увеличения согласованного объема,

\_\_\_30\_\_\_% в сторону уменьшения согласованного объема,

письменно уведомив об этом Исполнителя не менее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты изменения.

4.5.2 Исполнитель, получив уведомление об увеличении объема услуг, обязан в трехдневный срок подтвердить Заказчику получение такого уведомления и возможность изменения согласованного объема, либо обосновать невозможность такого изменения.

4.5.3 В случае заявления Заказчиком требования об уменьшении согласованного объема, объем уменьшается в соответствии с уведомлением. Услуги, которые подлежат оказанию до момента вступления в силу данного требования, подлежат оказанию на условиях, определенных договором.

4.5.4 В целях проведения расчетов между Сторонами в случае изменения объемов услуг поставляемых товаров, стороны подпишут дополнительное соглашение в течение 30 дней с даты получения Исполнителем требования об изменении согласованного ранее объема.

4.5.5 Стороны договорились, что предусмотренное пунктами 4.5.1-4.5.4 право требования может быть реализовано без взимания дополнительной платы и без изменения единичных расценок.

## 5. Порядок сдачи и приёмки услуг

4



5.1. Ежемесячно, но не позднее 1 (первого) числа месяца следующего за отчетным периодом, Исполнитель представляет Заказчику Акт приема-сдачи оказанных услуг в 2-х экземплярах и счёт-фактуру за отчетный период с 1 по 30(31) число месяца.

5.2. Заказчик в течение 7 (семи) дней с момента получения документов, указанных в п. 5.1 настоящего Договора, обязан направить Исполнителю подписанный Акт приема-сдачи оказанных услуг или оформленные в письменном виде замечания.

5.3. При наличии замечаний со стороны Заказчика, Сторонами составляется двухсторонний акт с перечнем необходимых доработок, сроков и условий их выполнения. Замечания Исполнитель устраняет за свой счет.

## 6. Ответственность Сторон

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации.

6.2. За нарушение сроков оплаты выполненных и принятых по акту приема-сдачи Работ при наличии вины Заказчика последний уплачивает Исполнителю пеню в размере 0,1 % от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 5% от суммы просроченной задолженности.

6.3. За нарушение начальных и конечных сроков оказания услуг, установленных в разделе 2 настоящего Договора и/или сроков оказания услуг, предусмотренных в Графике вывоза жидких бытовых отходов с объектов АО «Оренбургнефть» (Приложение №7), Исполнитель уплачивает Заказчику пеню в размере 0,1% от общей суммы Договора, предусмотренной п.4.1. настоящего Договора за каждый день просрочки, но не более 10% от общей суммы договора, предусмотренной п.4.1. настоящего Договора.

6.4. Уплата пени в случае ненадлежащего исполнения обязательств не освобождает Сторону, допустившую просрочку, от исполнения обязательства в натуре.

6.5 За каждый случай невыполнения Исполнителем в установленный срок требований и предписаний Заказчика по устранению выявленных нарушений Исполнитель уплачивает штраф в размере 10 000 рублей.

## 7. Порядок разрешения споров

7.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении Настоящего Договора, будут по возможности решаться путем переговоров между Сторонами.

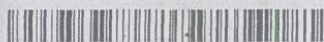
7.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, Стороны после реализации, предусмотренной законодательством процедуры досудебного урегулирования разногласий, передают их на рассмотрение в Арбитражный суд Оренбургской области. Срок рассмотрения претензии — 10 дней.

## 8. Порядок изменения и расторжения Договора

8.1. Условия Настоящего Договора могут быть изменены или дополнены Сторонами в период действия на основе их взаимного согласия и наличия объективных причин, вызвавших такие действия Сторон.

8.2. Любые соглашения Сторон по изменению и/или дополнению условий Настоящего Договора имеют силу в том случае, когда они оформлены в письменном виде, подписаны и скреплены печатями Сторон, если иное не установлено Настоящим Договором.

8.3. Договор может быть расторгнут Исполнителем в одностороннем порядке в случае задержки Заказчиком оплаты выполненных и принятых по акту приема-передачи работ на срок более 1-го месяца, письменно уведомив об этом Заказчиком за 30 календарных дней.



8.4. Заказчик имеет право в любое время до сдачи ему результата работы отказаться от исполнения настоящего договора в одностороннем порядке, письменно уведомив об этом Исполнителя за 20 календарных дней, уплатив Исполнителю часть установленной цены договора пропорционально части услуг, оказанных надлежащим образом и принятых Заказчиком по акту приема-сдачи до получения уведомления расторжения договора.

8.5. Каждая Сторона обязана письменно уведомить об изменении своих реквизитов (в том числе изменении адреса, банковских реквизитов и т.д.) в течение 10-ти календарных дней с момента такого изменения (но в любом случае не позднее, чем за 10 календарных дней до даты оплаты). Уведомление об изменении банковских реквизитов может быть сделано также путем предоставления счета на оплату, содержащего новые платежные реквизиты.

#### **9. Срок действия Договора**

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания и действует по 31 декабря 2021 года, а по расчетам — до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

#### **10. Обстоятельства непреодолимой силы**

10.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая договорное обязательство, несет ответственность, если не докажет, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств. К таким обстоятельствам не относятся, в частности, нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств.

10.2. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая договорное обязательство вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана направить другой Стороне письменное уведомление в течение десяти дней после дня их наступления. Надлежащим доказательством существования обстоятельств непреодолимой силы будет являть сертификат Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации, который должен быть представлен в течение 30 дней с момента возникновения таких обстоятельств. В противном случае Сторона лишается права ссылаться на них и несет ответственность на общих основаниях.

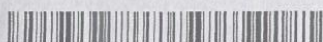
10.3. Если обстоятельства непреодолимой силы или их последствия будут длиться на протяжении трех месяцев, любая Сторона вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор, письменно уведомив другую Сторону за десять дней.

#### **11. Прочие условия**

11.1. Уступка Исполнителя права требования, уступка денежного требования по договору факторинга, передача в залог права требования из настоящего Договора осуществляется только с письменного согласия Заказчика, оформляемого путем подписания трехстороннего уведомления между Исполнителем, Заказчиком и третьей стороной.

В случае невыполнения Исполнителем обязанности по получению письменного согласия Заказчика на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования из настоящего Договора, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 5% от суммы уступки, залога, но не менее 200 тыс. рублей за каждый такой факт несогласованной уступки, залога.

Условие в абзаце 1 настоящего пункта о необходимости получения письменного согласия Заказчика на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования является существенным условием настоящего Договора. В случае невыполнения Исполнителем обязательства по получению письменного согласия на уступку права требования, уступку денежного требования по договору факторинга, передачу в залог права требования, Заказчик имеет право в одностороннем внесудебном порядке отказаться



от исполнения Договора без возмещения убытков Исполнителю, причиненных прекращением Договора.

11.2. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, по одному для каждой Стороны и имеет одинаковую юридическую силу.

11.3. Во всем остальном, что не предусмотрено Настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

11.4. Неотъемлемыми частями Настоящего Договора являются следующие Приложения:

Приложение №1 - Техническое задание;

Приложение №2 – Расчет стоимости услуг по вывозу и утилизации жидких бытовых отходов с объектов АО «Оренбургнефть»;

Приложение №3 – Антикоррупционные условия;

Приложение №4 – «Исполнение и актуализация ЛНД», форма акта приема- передач;

Приложение №5 Конфиденциальная информация;

Приложение №6 – Акт оказанных услуг;

Приложение №7 – График вывоза жидких бытовых отходов с объектов АО «Оренбургнефть»;

Приложение №8 - ШТРАФЫ ЗА НАРУШЕНИЯ В ОБЛАСТИ ПБОТОС

11.5. В случае противоречий между текстом Договора и текстом Приложений к нему определяющим (превалирующим) является текст Договора.

## 12. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

### «Исполнитель»

ООО «Жилкомсервис»

Юридический/почтовый адрес:

461902, Оренбургская область,

г. Сорочинск, ул. Зеленая, 31

ИНН 5617008552 КПП 561701001

р/с 40702810608000000126

АО «БАНК ОРЕНБУРГ» г. Оренбург

к/с 30101810400000000885

БИК 045354885

### «Заказчик»

АО «Оренбургнефть»

Юридический/почтовый адрес:

461040, РФ, Оренбургская область,

г. Бузулук, ул. Магистральная, 2

ИНН 5612002469 КПП 997250001

Банк АО «ВБРР» г Москва

р/с 40702810100000005129

к/с 30101810900000000880

БИК 044525880

Директор

ООО «Жилкомсервис»



В.И. Карев

*по доверенности  
с 5 окт 22.08.2019г.*

Генеральный директор

АО «Оренбургнефть»



Д.Л. Худяков

*по доверенности  
№ 216/19 от 13.12.18г.*



## Приложение К Расчет количества образующихся отходов от проектируемых объектов

Для проектируемых объектов проведены следующие расчеты возможного количества образующихся отходов:

- на этапе строительства объекта (подготовительные, земляные, строительные-монтажные работы - монтаж оборудования):
  - а) мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (код - 7 33 100 01 72 4);
  - б) лом и отходы стальных изделий незагрязненные (код - 4 61 200 01 51 5);
  - в) шлак сварочный (код - 9 19 100 02 20 4);
  - г) остатки и огарки стальных сварочных электродов код (код - 9 19 100 01 20 5);
  - ж) отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов (код - 8 26 141 31 71 4);
  - з) лом и отходы незагрязненные, содержащие медные сплавы в виде изделий, кусков, несортированные (код - 4 62 100 01 20 5);
  - и) отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме (код - 8 22 401 01 21 4);
  - к) тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5 % и более) (код - 4 68 112 01 51 3);
  - л) лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители) (код - 4 62 200 02 51 5).
- на этапе эксплуатации объекта:
  - а) шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (код - 9 11 200 02 39 3).

Код отхода выбран в соответствии с ФККО (Федеральный классификационный каталог отходов, Утвержден приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017г. № 242), как наиболее подходящий для данного вида отхода.

### 1. Виды и количество отходов, образующихся в результате строительства

Общее количество материалов и изделий определено на основании ведомостей потребности в строительных конструкциях, изделиях и материалах (раздел 5 «Проект организации строительства», а также раздел сметная документация).

Объемы отходов металлических конструкций не подлежат захоронению на полигоне (вывозятся согласно договору - договор представлен в приложении).

От сборных конструкций и деталей (сборные железобетонные изделия и конструкции и другие сборные конструкции и детали), которые поступают на строительную площадку в готовом виде, отходы не образуются.

Отходы материалов (песка и щебня) при выполнении строительных работ не образуются, так как используются полностью.

Потери лакокрасочных материалов происходят за счет испарения, брызг и капель: отходы специально не собираются.

Расчет объемов отходов строительных материалов и изделий в процессе строительного производства произведен на весь комплекс сооружений периода строительства.

Строительная колонна должна быть оснащена передвижным оборудованием - мусоросборниками для сбора, строительных отходов и мусора на трассе и емкостями для сбора отработанных горюче-смазочных материалов. Ответственность за проведение работ по сбору строительных отходов и ГСМ возлагается на начальника колонны.

#### 1.1. Расчет нормативов образования отходов при строительстве

Норматив образования отходов при строительстве принят в соответствии с «Методикой по разработке и применению нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве» (утверждена приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 16.01.2020г. № 15/пр.) и «Типовыми нормами трудноустраняемых потерь и отходов материалов и изделий в процессе строительного производства» (РДС 82-202-96). Объемы отходов

строительных материалов и изделий определены с учетом коэффициента разрыхления (ЕниР-2, выпуск 1, Приложение 2).

Исходные данные и результаты расчета приведены в таблице ниже.

**Таблица К.1.1 - Исходные данные и результаты расчета нормативов образования отходов при строительстве**

№	Наименование используемого материала	Кол-во израсходованных материалов, т	Наименование отхода (код по ФККО-2017)	Норматив образования отхода, %	Кол-во отхода, т
1	Прокладка трубопроводов на территории предприятия (внутриплощадочные сети) и вне территории предприятия (внеплощадочные сети)	20,8687	Лом и отходы стальных изделий незагрязненные (код - 4 61 200 01 51 5)	1,0	0,20869
2	Электроды	0,7871	Остатки и огарки стальных сварочных электродов (код - 9 19 100 01 20 5)	15,0	0,11807
3	Электроды	0,7871	Шлак сварочный (код - 9 19 100 02 20 4)	8,0	0,06297
4	Строительный раствор	0,1670	Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме (код - 8 22 401 01 21 4)	2,0	0,00334
5	Кабель электрохимзащиты, силовой, погружной	0,4108	Лом и отходы незагрязненные, содержащие медные сплавы в виде изделий, кусков, несортированные (код - 4 62 100 01 20 5)	2,0	0,00822
6	Битум нефтяной изоляционный	0,0974	Отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов (код - 8 26 141 31 71 4)	3,0	0,00292
<b>ИТОГО:</b>					<b>0,40421</b>

## 1.2. Расчет нормативов образования твердых коммунальных отходов на период строительства

Согласно Федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденному приказом Росприроднадзора от 22.05.2017г. № 242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов» к ТКО относятся все виды отходов подтипа отходов «Отходы коммунальные твердые» (код 7 31 000 00 00 0), а также другие отходы типа отходов «Отходы коммунальные, подобные коммунальным на производстве, отходы при предоставлении услуг населению» (код 7 30 000 00 00 0) в случае, если в наименовании подтипа отходов или группы отходов указано, что отходы относятся к ТКО.

В соответствии с выше сказанным отход мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (код – 7 33 100 01 72 4) отнесен к ТКО.

Твердые коммунальные отходы образуются при бытовой деятельности персонала строительного участка. Количество твердых коммунальных отходов на одного работающего принято из расчета 70 кг/год на одного человека (п.3.2., Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления, ГК РФ по ООС).

Исходные данные и результаты расчета образования твердых коммунальных отходов представлены в таблице ниже.

Таблица К.1.2 - Расчет нормативов образования ТКО

Кол-во работающих человек	Норматив образования отхода на 1 чел., кг/год	Среднегодовое количество отхода, кг/год	Период строительства (месяцев)	Общее количество отхода на объекте, кг
				Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (код - 7 33 100 01 72 4)
30	70	2100	6	1050,000
<b>ИТОГО:</b>				<b>1050,000</b>

Образующийся отход временно накапливается в металлических контейнерах ТКО (баки для мусора), установленных на открытых бетонных площадках. Транспортируются по договору с ООО «Природа» (региональный оператор) на полигон ТКО.

### 1.3. Расчет нормативов образования отходов лакокрасочных средств (тара из под лакокрасочных материалов)

Отход - тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5 % и более) (код по ФККО 4 68 112 01 51 3), образуется в результате проведения антикоррозионных мероприятий (при выполнении малярных работ) - жестяные банки из-под краски (ёмкости из-под лакокрасочных материалов). Состав отхода (%): жесьть - 95, краска - 5. Не пожароопасные, химически неактивны.

Количество отходов лакокрасочных средств (тара из под лакокрасочных материалов), т/год, определяется в соответствии с МРО 3-99 «Методике расчета объемов образования отходов. Отходы, образующиеся при использовании лакокрасочных материалов», С-Пб, 1999г. Расчет количества отходов тары производится по формуле:

$$P = \sum Q_i / M_i \cdot m_i \cdot 10^{-3},$$

где

- $Q_i$  – годовой расход сырья i-го вида (расход лакокрасочных материалов принят в соответствии со спецификациями оборудования, изделий и материалов, прилагаемых в комплекте с чертежами), кг,
- $M_i$  – вес сырья i-го вида в упаковке, кг,
- $m_i$  – вес пустой упаковки из под сырья i-го вида, кг.

Исходные данные и результаты расчета нормативов образования отходов лакокрасочных средств (тара из под лакокрасочных материалов) приведены в таблице ниже.

Таблица К.1.3 - Исходные данные и результаты расчета нормативов образования отходов тары из черных металлов, загрязненных лакокрасочными материалами (содержание 5 % и более)

Наименование сырья	Годовой расход сырья, кг	Вес сырья в упаковке $M_i$ , кг	Вес пустой упаковки $m_i$ , кг	Количество образующихся отходов тары $P$ , т/год (за период строительства)
				Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5 % и более) (код - 4 68 112 01 51 3)
БТ-577 (лак)	26,7	3	0,3	0,00267
<b>ИТОГО:</b>				<b>0,00267</b>

## 2. Виды и количество отходов, образующихся в результате эксплуатации объекта (после осуществления проектных решений)

В результате реализации намечаемой деятельности (эксплуатации) в соответствии с особенностями технологического процесса образуются следующие виды отходов:

- шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (код - 9 11 200 02 39 3).

Объемы образования отходов определены на основании проектных данных и будут уточнены в процессе разработки проекта нормативов образования и лимитов размещения отходов (ПНООЛР).

### 2.1. Расчет объемов образования: шлама очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Для осуществления борьбы с АСПО проектом предусмотрена установка камер пуска/приема очистных устройств МКПУ, МКПР на проектируемом трубопроводе.

В соответствии с изменением №1 к заданию на проектирование объекта Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-6 до УПН Донецко-Сыртовская (2-я нитка) предусматривается строительство:

- камеры пуска очистного устройства МКПУ в районе площадки АГЗУ-6 на нефтегазосборном трубопроводе со сбором дренажа в дренажную емкость ЕД ( $V=1,5 \text{ м}^3$ );
- камеры приема очистного устройства МКПР в районе УПН «Донецко-Сыртовская» на нефтегазосборном трубопроводе со сбором дренажа в дренажную емкость ЕД ( $V=1,5 \text{ м}^3$ ).

Малогабаритные камеры пуска и приема внутритрубных поточных средств очистки и диагностики (МКПУ и МКПР) предназначены для периодической очистки полости трубопроводов с помощью очистных устройств, для увеличения безаварийного ресурса эксплуатации и для обеспечения проектной пропускной способности линейной части трубопровода.

Камера пуска предназначена для запуска очистных устройств - скребков в трубопровод. Движение очистного устройства по трубопроводу осуществляется за счет давления перекачиваемой жидкости.

Узел приема предназначен для приема очистных скребков после прохода по трубопроводу, сбора части АСПО и механических примесей.

Каждый комплекс оборудования для очистки внутренней полости нефтепровода содержит: камеру пуска ОУ; камеру приема ОУ; технологическую обвязку камер пуска и приема с запорной арматурой; емкости дренажные для сбора дренажа с проектных камер пуска и приема ОУ.

Камеры пуска и приема очистных устройств располагаются на площадках с трамбованным щебеночным покрытием.

По мере заполнения содержимое дренажных емкостей для сбора продуктов очистки нефтепровода откачивается с помощью передвижной техники. Для площадок пуска и приема предусмотрены ограждения.

Перед запуском очистного устройства (ОУ) производится освобождение камеры пуска от нефти в дренажную емкость, затем в камеру запуска помещается ОУ и закрывается концевой затвор. Для отвода дренажа с камеры пуска предусматривается дренажная емкость. После получения сигнала о входе ОУ в камеру приема, задвижками отключают камеру от трубопровода, и извлечение ОУ из камеры приема производится после сброса давления и слива нефти и продуктов зачистки в дренажную емкость.

В качестве дренажной емкости для сбора дренажных стоков от проектируемой камеры пуска ОУ МКПУ предусматривается подземная горизонтальная дренажная емкость ЕД, объемом  $1,5 \text{ м}^3$  типа ЕП1,5-1300-1-Т1-К0-Н-У-СО.

В качестве дренажной емкости для сбора дренажных стоков с проектируемой камеры приема ОУ МКПР предусматривается подземная горизонтальная дренажная емкость ЕД, объемом  $1,5 \text{ м}^3$  типа ЕП1,5-1300-1-Т1-К0-Н-У-СО.

По мере заполнения, содержимое емкостей дренажа нефти и сбора продуктов очистки нефтепровода откачивается с помощью передвижных агрегатов (автобойлерами). Рекомендуемая цикличность пропусков очистных устройств по выкидному трубопроводу - 1 раз в 1,5 месяца.

Жидкость с дренажной емкости камеры пуска очистного устройства представляет собой сырую нефть, которая возвращается в технологический процесс УПН «Донецко-Сыртовская».

Жидкость с камеры приема очистного устройства представляет собой сырую нефть с продуктами зачистки трубопровода (АСПО и т.д.). Откачиваемая жидкость вывозится на полигон ООО РосЭкойл, который расположен на территории Сорочинско-Никольского месторождения.

Дренажные емкости предусмотрены без насосного оборудования. Опорожнение предусматривается передвижной техникой – автобойлерами. Откачиваемая жидкость транспортируется на УПН «Донецко-Сыртовская», где сбрасывается в начало технологического процесса.

Значения удельных показателей образования нефтешлама (шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов - код 9 11 200 02 39 3) приняты в соответствии с РД-07.00-74.20.55-КТН-001-1-05 «Удельные нормативы образования отходов производства и потребления при строительстве и эксплуатации производственных объектов ОАО «АК «Транснефть»».

Исходные данные и результаты расчета образования шлама очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов приведены в таблице ниже.

**Таблица К.2.1. - Исходные данные и результаты расчет количества шлама очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов от узлов приема ОУ МКПР**

Наименование оборудования	Протяженность трубопровода (км)	Значение удельного показателя (т/км нефтепровода)	Образующийся шлам, т/год
			Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (код - 9 11 200 02 39 3)
1	2	3	4
Очистка проектируемого нефтегазосборного трубопровода АГЗУ-6 – УПН "Донецко-Сыртовская" (дренажная емкость камеры приема ОУ МКПР)	10,516	0,04	0,42063
<b>ИТОГО:</b>			<b>0,42063</b>

Накопление осуществляется в дренажные емкости. Далее транспортируется на полигон ООО РосЭкойл, который расположен на территории Сорочинско-Никольского месторождения.

# Приложение Л Договора на оказание услуг по обращению с отходами производства и потребления (лицензии на право обращения с отходами производства и потребления)

Регистрационный № 7704/20/10191

ДОГОВОР № ТКО/21/320

на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами

13 ЯНВ 2021

г. Оренбург

АО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»

30 ноября 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Природа», именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», в лице Начальника абонентского отдела Спириной Ирины Юрьевны, действующего на основании Доверенности б/н от 27.01.2020 года, с одной стороны, и Акционерное общество "Оренбургнефть", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Генерального директора Худякова Дениса Леонидовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

## И. Предмет договора

1. По договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами Региональный оператор обязуется принимать твердые коммунальные отходы (далее - ТКО) в объеме и в месте, которые определены в настоящем договоре, и обеспечивать транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение в соответствии с законодательством Российской Федерации, а потребитель обязуется оплачивать услуги Регионального оператора по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу Регионального оператора и опубликованной на сайте Регионального оператора (<http://www.priroda56.ru>).

2. Объем ТКО, места (площадки) накопления ТКО, в том числе крупногабаритных отходов, и периодичность вывоза ТКО, а также информация в графическом виде о размещении мест (площадок) накопления ТКО и подъездных путей к ним определяются согласно приложению к настоящему договору.

3. Способ складирования твердых коммунальных отходов указан в Приложении к договору.

4. Дата начала оказания услуг по обращению с ТКО – 1 января 2021 г.

## II. Сроки и порядок оплаты по договору

5. Под расчетным периодом по настоящему договору понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему договору осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу Регионального оператора.

Информация об утверждении единого тарифа на услугу Регионального оператора доводится до сведения Потребителя Региональным оператором путем публикации в средствах массовой информации и/или размещения информации на официальном сайте Регионального оператора (<http://www.priroda56.ru>) в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента утверждения в установленном порядке единого тарифа на услугу Регионального оператора.

6. Потребитель оплачивает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором была оказана услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами.

7. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между Региональным оператором и Потребителем не реже чем один раз в год по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта.

Сторона, иницилирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. Другая сторона обязана подписать акт сверки расчетов в течение 3 рабочих дней со дня его получения или представить мотивированный отказ от его подписания с направлением своего варианта акта сверки расчетов.

В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней со дня направления стороне акта сверки расчетов, направленный акт считается согласованным и подписанным обеими сторонами.

## III. Права и обязанности сторон

### 8. Региональный оператор обязан:

а) принимать твердые коммунальные отходы в объеме и в месте, которые определены в приложении к настоящему договору;

Потребитель

б) обеспечивать транспортирование, обработку, обезвреживание, захоронение принятых ТКО в соответствии с законодательством Российской Федерации;

в) предоставлять Потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с ТКО в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

г) отвечать на жалобы и обращения Потребителей по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации для рассмотрения обращений граждан;

**9. Региональный оператор имеет право:**

а) осуществлять контроль за учетом объема и (или) массы принятых твердых коммунальных отходов;

б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

в) привлекать третьих лиц в целях исполнения обязательств по настоящему договору, при этом региональный оператор несет ответственность перед потребителем за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств привлеченными региональным оператором третьими лицами;

г) не принимать от потребителя отходы, не относящиеся к ТКО, в том числе отходы электронного оборудования, строительные отходы, ртутные лампы и другие не относящиеся к ТКО;

д) ограничивать и (или) приостанавливать в установленном порядке оказание услуг, в случае нарушения потребителем своих обязанностей, установленных пунктом 6 настоящего договора;

е) использовать средства фото- или видеофиксации, в том числе видеорегистраторы, а также данные спутниковой навигации, например, GPS/ГЛОНАСС, для фиксации фактов и обстоятельств, связанных с исполнением сторонами обязательств по настоящему договору, и использовать полученные данные, а также путевые листы с маршрутными графиками при разрешении споров касательно исполнения настоящего договора;

ж) не осуществлять вывоз ТКО в случае, если потребителем не обеспечен свободный подъезд к местам нахождения контейнеров (бункеров), при этом услуга в данном случае считается надлежащим образом оказанной Региональным оператором и подлежит оплате Потребителем.

**10. Потребитель обязан:**

а) осуществлять складирование ТКО в местах накопления ТКО, определенных договором на оказание услуг по обращению с ТКО, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами;

б) обеспечивать учет объема и (или) массы ТКО в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы ТКО, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов";

в) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые определены настоящим договором;

г) обеспечивать складирование твердых коммунальных отходов в контейнеры или иные места в соответствии с приложением к настоящему договору. В случае складирования ТКО в индивидуальные контейнеры обозначить их принадлежность Потребителю в соответствии с точкой вывоза, указанной в разделе II Приложения к настоящему договору, а именно подписать или иным способом идентифицировать свои контейнеры.

д) не заполнять контейнеры, предназначенные для накопления ТКО, другими отходами, и не смешивать ТКО с жидкими бытовыми отходами, стоками, строительными отходами, ветками, спиленными деревьями, не допускать наличия в контейнерах крупногабаритных предметов (старая мебель); не допускать складирования в контейнерах запрещенных предметов (горячие, раскаленные и горячие отходы, снег и лед, осветительные приборы, электрические ртутьсодержащие лампы, батареи и аккумуляторы, а также иные отходы, которые могут повредить контейнеры, мусоровозы или нарушить режим работы объектов по обработке/обезвреживанию/захоронению ТКО).

е) не допускать повреждения контейнеров, сжигания твердых коммунальных отходов в контейнерах, а также на контейнерных площадках, складирования в контейнерах запрещенных отходов и предметов;

ж) не допускать перемещения контейнеров и (или) бункеров с контейнерной площадки без согласования с Региональным оператором;

з) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с Региональным оператором по вопросам исполнения настоящего договора;

Исполнитель

ПРОХОРНО

Потребитель

и) уведомить Регионального оператора любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить его получение адресатом, о переходе прав на объекты потребителя, указанные в настоящем договоре, к новому собственнику.

к) предоставлять Региональному оператору любую документацию или сведения, относящиеся к исполнению настоящего договора, в частности сведения о количестве и составе образующихся у потребителя ТКО, копии паспортов на отходы, сведения о виде деятельности, осуществляемом Потребителем, площади используемых объектов, количестве сотрудников и посетителей Потребителя, сведения о количестве временно и постоянно проживающих/собственников в жилых помещениях, информацию в графическом виде о размещении мест накопления ТКО и подъездных путей к ним.

#### 11. Потребитель имеет право:

- а) получать от Регионального оператора информацию об изменении установленных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами;
- б) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

#### IV. Порядок осуществления учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов

12. Стороны согласились производить учет объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2016 г. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов" способом: расчетным путём, исходя из количества и объема контейнеров для складирования твердых коммунальных отходов.

#### V. Порядок фиксации нарушений по договору

13. Договор считается исполненным со стороны Регионального оператора (услуги считаются оказанными), если в течение 2-х (двух) суток со дня оказания услуг, Потребителем не будет заявлено претензий по выполненным услугам. Акт выполненных работ (оказанных услуг) сторонами не составляется.

В случае нарушения Региональным оператором обязательств по настоящему договору Потребитель с участием представителя Регионального оператора составляет акт о нарушении Региональным оператором обязательств по договору и вручает его представителю Регионального оператора. При неявке представителя Регионального оператора Потребитель составляет указанный акт в присутствии не менее чем 2 незаинтересованных лиц или с использованием фото- и (или) видеофиксации и в течение 3 рабочих дней направляет акт Региональному оператору с требованием устранить выявленные нарушения в течение разумного срока, определенного потребителем.

Региональный оператор в течение 3 рабочих дней со дня получения акта подписывает его и направляет потребителю. В случае несогласия с содержанием акта Региональный оператор вправе написать

возражение на акт с мотивированным указанием причин своего несогласия и направить такое возражение потребителю в течение 3 рабочих дней со дня получения акта.

В случае невозможности устранения нарушений в сроки, предложенные Потребителем, Региональный оператор предлагает иные сроки для устранения выявленных нарушений.

14. В случае если Региональный оператор не направил подписанный акт или возражения на акт в течение 3 рабочих дней со дня получения акта, такой акт считается согласованным и подписанным Региональным оператором.

15. В случае получения возражений Регионального оператора Потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт.

16. Акт должен содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес, ИНН, документ, подтверждающий полномочия заявителя);
- б) сведения об объекте (объектах), на котором образуются твердые коммунальные отходы, в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая акт);

Потребитель



#### IX. Порядок разрешения споров

27. Все споры, возникающие при исполнении настоящего договора, разрешаются сторонами путем переговоров.

28. Если стороны не придут к соглашению путем переговоров, все споры рассматриваются в претензионном порядке. Срок рассмотрения претензии – 10 (десять) дней с момента ее получения.

29. В случае, если споры не урегулированы сторонами с помощью переговоров и в претензионном порядке, то они разрешаются в судебном порядке в Арбитражном суде Оренбургской области.

#### X. Прочие условия

30. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

31. Стороны пришли к соглашению, что доставка и получение документов по настоящему договору осуществляется в электронном виде через систему юридически значимого документооборота с соблюдением следующих условий:

а) при осуществлении обмена электронными документами Стороны руководствуются порядком выставления и получения документов в электронном виде, установленным действующим законодательством Российской Федерации, соответствующими приказами и письмами Министерства финансов Российской Федерации, Федеральной налоговой службы, а также порядком, установленным Оператором, при его наличии;

б) электронные документы, обмен которыми Стороны осуществляют в рамках договора, подписываются квалифицированной электронной подписью, применение иных видов электронных подписей при обмене электронными документами между Сторонами недопустимо, при этом каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей квалифицированной электронной подписи, недопущение использования принадлежащих ей ключей без ее согласия;

в) документ в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается действительным, если он подписан усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица, принадлежащей уполномоченному лицу Стороны настоящего договора;

г) датой выставления документа в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа Оператору электронного документооборота, указанная в подтверждении этого Оператора электронного документооборота;

д) датой получения документа в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления Оператором электронного документооборота файла документа, указанная в подтверждении Оператора электронного документооборота; документ в электронной форме считается полученным, если поступило соответствующее подтверждение Оператора электронного документооборота;

е) составление и обмен документами в электронном виде с подписанием их квалифицированной электронной подписью не отменяет обязанность Сторон в выдаче лицам, подписывающим отчетные документы, доверенностей с соответствующими полномочиями, если такие полномочия не следуют из должностных обязанностей лица;

ж) Стороны признают, что любой электронный документ, подписанный квалифицированной электронной подписью, является равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью и заверенному печатью;

В случае невозможности использования системы юридически значимого документооборота Потребителем, либо отказа Потребителя от использования такой системы, Потребитель самостоятельно получает документы в рамках исполнения настоящего договора в офисах ООО "Природа".

32. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов Сторона обязана уведомить об этом другую Сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня таких изменений любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

33. При исполнении настоящего договора Стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "Об отходах производства и потребления" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

Исполнитель



Потребитель

 5

34. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

35. В момент заключения настоящего договора Потребитель дает Региональному оператору согласие на обработку его персональных данных, включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение, использование, распространение, обезличивание, блокирование, уничтожение персональных данных в целях осуществления действий по заключению, исполнению настоящего договора, взыскания образовавшейся задолженности за услуги Регионального оператора по обращению с ТКО по настоящему договору.

Потребитель предоставляет Региональному оператору право на передачу персональных данных, содержащихся в настоящем договоре или переданных региональному оператору в связи с его исполнением, третьим лицам, в том числе, но не ограничиваясь, платежному агенту регионального оператора (при наличии).

Потребитель гарантирует, что предоставленные им персональные данные лиц получены им законным путем и предоставлены региональному оператору с согласия таких лиц для целей заключения и исполнения настоящего договора.

36. Приложение к настоящему договору является его неотъемлемой частью.

#### Реквизиты и подписи сторон.

##### Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами

ООО «Природа»  
Юр. адрес:  
460009 г.Оренбург, ул.Цвиллинга, д.61/1, оф. 5  
Почтовый адрес:  
460021 г.Оренбург, ул.Луговая, 1Б.  
ОГРН 1175658009053 ИНН 5612167252  
КПП 561101001  
р/с 40702810000000408747 в АКБ «Форштадт» (АО)  
г. Оренбург к/с 30101810700000000860  
БИК 045354860  
e-mail: pismo@priroda56.ru  
Официальный сайт:  
<http://www.priroda56.ru>  
Тел: 8 (3532) 45-01-31

Начальник абонентского  
отдела \_\_\_\_\_ Саврина И. Ю.

мп



##### Потребитель

Акционерное общество "Оренбургнефть"

Юр. адрес: 461040, Оренбургская обл, Бузулук г,  
Магистральная ул, дом № 2  
Факт. адрес: 461040, Оренбургская обл, Бузулук г,  
Магистральная ул, дом № 2  
ИНН 5612002469 КПП 560301001  
р/с № 40702810100000005129, БИК 044525880, банк  
БАНК "ВБРР" (АО) к/с30101810900000000880  
e-mail: orenburgneft@rosneft.ru  
Тел: +7 (35342) 73670 33765

Генеральный директор \_\_\_\_\_ Худяков Д. Л.

мп



*С протоколом разногласий*

Исполнитель \_\_\_\_\_

**ПРОВЕРЕНО**  
*А*

Потребитель \_\_\_\_\_

*Молочни*

6



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

№ (56) -5209- Т «13» февраля 2018 г.

На осуществление

Деятельности по транспортированию  
отходов IV класса опасности

(конкретный вид лицензируемой деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «Природа»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «Природа»

(сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Природа»

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о  
государственной регистрации юридического лица 1175658009053

Идентификационный номер налогоплательщика 5612167252

0007698 \*

(оборотная сторона)

Место нахождения:

460009, г. Оренбург, ул. Цвиллинга, д. 61/1, офис 5.

(адрес места нахождения юридического лица)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности:

460009, г. Оренбург, ул. Цвиллинга, д. 61/1, офис 5.

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от 13 февраля 2018 года № Н/Л-18.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе.

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области

должность



подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Лист 1 из 1

**К лицензии № (56)-5209-Т от 13.02.2018  
(без лицензии не действительно).**

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
1	2	3	4
Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	4	Транспортирование
Тара полиэтиленовая, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	4 38 112 01 51 4	4	
Лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные	4 55 510 99 51 4	4	
Тара из черных металлов загрязненная лакокрасочными материалами (содержанием менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	
Карtridge печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4	
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области

М.А. Коваль

должность

подпись

ф.и.о. уполномоченного лица

М.П.

0030349 \*

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 1 из 1  
(оборотная сторона)

К лицензии № (56)-5209-Т от 13.02.2018  
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	Транспортирование
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	
Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализаций малоопасный	7 22 101 01 71 4	4	
Осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	4	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	
Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	4	
Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	
Отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4	
Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	
Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области

должность

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица





1/42, 7703821/1378Д ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"

4403821/1348 Д  
Регистрационный №

22 ИЮН 2021

АО «ОРЕНБУРГНЕФТЬ»

## ДОГОВОР №7703821/1378Д

купи-продажи неостребованных производством  
и неликвидных товарно-материальных ценностей

г. Бузулук

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2021 год

АО «Оренбургнефть», именуемое в дальнейшем **Продавец**, в лице Генерального директора Худякова Дениса Леонидовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО «Вторчермет НЛМК Поволжье», именуемое в дальнейшем **Покупатель** в лице Генерального директора Калистратова Алексея Викторовича, действующего на основании Устава, именуемые в дальнейшем **Сторона** и **Стороны**, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

**1. Предмет Договора**

1.1. **Продавец** обязуется передать в собственность **Покупателя**, а **Покупатель** обязуется оплатить и принять неостребованные производством ликвидные и неликвидные товарно-материальные ценности (далее по тексту – ТМЦ) в количестве, ассортименте, качестве, по цене, предусмотренных Приложением № 1 (Спецификацией) к настоящему Договору.

1.2. Неостребованные производством ликвидные ТМЦ - не бывшие в употреблении, пригодные для использования по прямому назначению, но неостребованные текущей деятельностью Продавца ТМЦ.

Неликвидные ТМЦ – не пригодные для использования по прямому назначению ТМЦ, в том числе из-за наличия технических дефектов, морального и физического старения, истечения срока годности, потери потребительских свойств, а также ТМЦ, бывшие в употреблении и не пригодные к повторному использованию без дополнительного ремонта, либо переработки. К неликвидным ТМЦ относится, в том числе, лом черных и цветных металлов.

1.3. **Продавец** гарантирует, что данные ТМЦ принадлежат ему на праве собственности, не заложены, не арестованы и не являются предметом исков третьих лиц.

**2. Порядок и условия передачи ТМЦ**

2.1. Передача ТМЦ **Продавцом** в распоряжение **Покупателя** осуществляется в следующем порядке:

(а) передача первой части ТМЦ – 40% от общей стоимости всех ТМЦ, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору, производится в течение 70 календарных дней, но не более 75 календарных дней с момента поступления оплаты в размере 50% от общей стоимости всех ТМЦ, на территории **Продавца**, в месте нахождения ТМЦ, путем выборки **Покупателем**;

(б) передача второй части ТМЦ – 60% от общей стоимости всех ТМЦ, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору, производится в течение 70 календарных дней, но не более 75 календарных дней с момента поступления оставшейся оплаты, на территории **Продавца**, в месте нахождения ТМЦ, путем выборки **Покупателем**;

2.2. Выборка ТМЦ **Покупателем** производится в сроки, указанные в соответствующем Приложении (Спецификации) Стороны допускают отклонение количества ТМЦ в сторону его уменьшения не более чем на 10% от количества, указанного в Приложении № 1. Передача ТМЦ в пределах указанного в настоящем пункте Договора отклонения не является недопоставкой. В данном случае оплате подлежит фактически переданное Покупателю количество ТМЦ. ТМЦ считаются переданными **Продавцом** и принятыми

41.19/1244.00.03

Страница 1



2/42, 7703821/1378Д ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"

**Покупателем** по количеству, указанному в первичных документах, перечисленных в п. 5.2.2 настоящего Договора.

2.3. Право собственности в отношении передаваемых по настоящему Договору ТМЦ переходит от **Продавца** к **Покупателю** с момента подписания **Сторонами** первичных документов, указанных в п. 5.2.2 настоящего Договора.

2.4. Риск случайной гибели или повреждения ТМЦ, являющихся предметом настоящего Договора, переходит к **Покупателю** с момента истечения срока выборки ТМЦ, установленного в п.2.2. настоящего Договора.

2.5. Взвешивание Товара осуществляется на базе поставки **Продавца**, поверенными весами в соответствии с требованиями ФЗ «Об обеспечении единства измерений». Взвешивание производится при наличии свидетельства о поверке весов и при участии Представителя **Продавца**.

По результатам взвешивания Товара составляется двусторонний акт сдачи-приемки лома и товарно-транспортная накладная. Передача Товара осуществляется при условии подписания сторонами выше указанных документов и в соответствии с Приложением №1 к настоящему договору.

2.6. При возникновении необходимости осуществить взвешивание Товара на весовых приборах **Покупателя** (вне базиса поставки **Продавца**), **Покупатель** обязуется своим транспортным средством осуществить транспортировку Товара до места взвешивания. Транспортировка производится при сопровождении **представителя Продавца**. Взвешивание производится при наличии свидетельства о поверке весов и при участии Представителя **Продавца**.

2.7. Осуществление взвешивания на весовых приборах **Покупателя** (вне базиса поставки **Продавца**) осуществляется при условии, что площадка для взвешивания должна находиться в пределах радиуса не более 30км от площадки погрузки лома **Продавца**.

2.8. Качество неликвидных ТМЦ может не соответствовать ГОСТам, техническим условиям на данный вид ТМЦ, а также не иметь сертификата качества (соответствия) и (или) удостоверение, руководство и (или) паспорт по эксплуатации. Техническое состояние (качество) определено в Приложении №1 к настоящему Договору и известно **Покупателю**.

### 3. Цена и сумма Договора

3.1. ТМЦ по настоящему Договору оплачиваются **Покупателем** по договорной цене, указанной в Приложении № 1 к настоящему Договору.

3.2. Стоимость Товара по настоящему Договору составляет \_\_\_\_\_

Поскольку операции по реализации лома и отходов стальных 5А, подлежат налогообложению НДС на территории РФ, а обязанность по исчислению и уплате НДС возлагается на **Покупателя** как налогового агента(п.8 ст.161 НК РФ), **Покупатель** при приобретении лома и отходов стальных 5А обязан исчислить НДС расчетным методом (п.4 ст.164 НК РФ) и уплатить соответствующую сумму в бюджет. При этом определенная настоящим Договором стоимость лома и отходов стальных 5А, подлежащая оплате **Продавцу**, уменьшению не подлежит.

### 4. Порядок оплаты

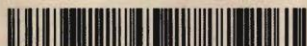
4.1. Оплата ТМЦ осуществляется двумя равными частями по 50% от общей стоимости всех ТМЦ, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору, путем перечисления

---

41.19/1244.00.03

Страница 2





3/42. 7703821/1378Д ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"

денежных средств на расчетный счет **Продавца**, указанный в настоящем Договоре, на основании счета. **Покупатель** имеет право на осуществление 100% предварительной оплаты всех ТМЦ, указанных в Приложении №1 к настоящему Договору, путем перечисления денежных средств на расчетный счет **Продавца**, указанный в настоящем Договоре, на основании счета.

4.2. Оплата ТМЦ осуществляется в следующие сроки:

(а) оплата первых 50% общей стоимости ТМЦ производится **Покупателем** в течение 10 (десяти) банковских дней со дня получения от **Продавца** счета на предварительную оплату. Счет направляется посредством электронной почты (факсимильной связи);

(б) оплата оставшихся 50% от общей стоимости ТМЦ производится **Покупателем** не позднее 50 календарных дней с момента осуществления оплаты первых 50% стоимости.

4.3. Датой оплаты ТМЦ считается дата поступления денежных средств на расчетный счет **Продавца**.

4.4. **Продавец** не позднее 25 числа, следующего за отчетным кварталом, направляет **Покупателю**, оформленный со своей стороны акт сверки. **Покупатель** в течение 15 календарных дней с момента получения акта сверки, производит сверку данных расчетов между **Сторонами**, при необходимости оформляет протокол разногласий и направляет один экземпляр надлежаще оформленного акта в адрес **Продавца**:

[Kasimonov2@rosneft.ru](mailto:Kasimonov2@rosneft.ru).

4.5. **Покупатель** вправе в соответствии со ст. 313 Гражданского кодекса РФ возложить свое обязательство по оплате ТМЦ на третье лицо, о чем он должен в письменной форме уведомить **Продавца**. В этом случае **Продавец** обязан принять исполнение, предложенное за **Покупателя** третьим лицом. Обязательство **Покупателя** по оплате ТМЦ будет считаться исполненным с даты поступления денежных средств на расчетный счет **Продавца** с расчетного счета третьего лица, указанного в уведомлении **Покупателя**.

## 5. Обязательства Сторон

### 5.1. Покупатель обязуется:

5.1.1. Произвести оплату ТМЦ в срок, установленный п. 4.2 настоящего Договора.

5.1.2. Принять ТМЦ, подписать первичные документы о приеме-передаче ТМЦ, указанные в пункте 5.2.2 настоящего Договора при отсутствии претензий по количеству и качеству и вывезти ТМЦ в срок, указанный в п. 2.2. настоящего Договора.

5.1.3. Своими силами и за свой счет, совершить все необходимые действия (погрузо-разгрузочные работы, транспортировку и т.п.), обеспечивающие принятие ТМЦ в сроки, оговоренные в п.2.2. настоящего Договора.

5.1.4. Подписать акт сверки расчетов в соответствии со сроками, указанными в п. 4.6 настоящего Договора.

5.1.5. Неукоснительно соблюдать положения следующих локальных нормативных документов **Продавца**, предусмотренных Договором, переданных **Покупателю** по Акту приема-передачи ЛНД (по форме Дополнения №1 к приложению №8 «Исполнение и актуализация ЛНД»).

### 5.2. Продавец обязуется:

5.2.1. После получения документов, подтверждающих оплату ТМЦ, предоставить представителю **Покупателя** ТМЦ для выборки с имеющимися на него документами на основании доверенности на получение ТМЦ по типовой межотраслевой форме №М-2, согласованной **Сторонами** в Приложении №4 к настоящему Договору. Обязанность **Продавца** передать ТМЦ **Покупателю** считается исполненной с момента предоставления ТМЦ в распоряжение **Покупателя** и подписания **Продавцом** документов, указанных в п. 5.2.2 настоящего Договора. ТМЦ считаются предоставленными в распоряжение



4/42, 7703821/1378Д ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"

**Покупателя**, когда к сроку, предусмотренному настоящим Договором, ТМЦ готовы к передаче в надлежащем месте.

5.2.2. По факту передачи ТМЦ предоставить **Покупателю** следующие документы на ТМЦ:

*- товарную накладную по форме ТОРГ-12, установленной Приложением №3 или иной аналогичный документ, предусмотренный учетной политикой Продавца, например Накладная на отпуск материалов на сторону М-15*

## 6. Ответственность Сторон

6.1. За неисполнение либо за ненадлежащее исполнение договорных обязательств, **Стороны** несут ответственность в соответствии с Гражданским кодексом РФ, иными нормативно-правовыми актами РФ, если иное не предусмотрено условиями настоящего Договора.

6.2. Стороны договорились, что во всех случаях установления неустойки в процентах от суммы договора/стоимости ТМЦ, неустойка рассчитывается исходя из суммы договора/стоимости ТМЦ, включая НДС.

6.3. В случае несоблюдения сроков выборки ТМЦ **Покупатель** уплачивает **Продавцу** пению в размере *0,01%* от стоимости несвоевременно вывезенных ТМЦ, но не более *10%* от стоимости несвоевременно вывезенных ТМЦ за каждый день просрочки. В случае причинения продавцу убытков, связанных с нарушением сроков вывоза ТМЦ (расходы на хранение ТМЦ и пр.), **Покупатель** помимо уплаты пени возмещает **Продавцу** понесенные убытки на основании подтверждающих документов.

6.4. В случае несоблюдения сроков оплаты ТМЦ **Покупатель** уплачивает **Продавцу** пению в размере *0,01%* от стоимости неоплаченных в срок ТМЦ, но не более *10%* от стоимости несвоевременно оплаченных ТМЦ за каждый день просрочки.

6.5. В случае, если **Покупатель** не выберет ТМЦ в срок, указанный в п. 2.2. настоящего Договора, **Продавец** не несет ответственность за утрату, недостачу, повреждение ТМЦ.

6.6. **Покупатель** самостоятельно несет ответственность за допущенные им при выполнении работ, указанных в п. 5.1.3. настоящего Договора нарушения природоохранного, водного, земельного, лесного законодательства, законодательства в области пожарной безопасности, охраны труда, атмосферного воздуха, опасных производственных объектов и т.д., включая оплату штрафов, пеней, а также по возмещению причиненного в связи с этим вреда. В случае если **Продавец** был привлечен к ответственности за вышеуказанные нарушения **Покупателя**, последний обязуется возместить **Продавцу** все причиненные этим убытки.

6.7. **Покупатель** самостоятельно осуществляет вывоз отходов, возникших на территории **Продавца** в результате деятельности **Покупателя**, в специализированные организации по приему, хранению и утилизации данного вида отходов. В случае загрязнения отходами объектов **Продавца**, **Покупатель** уплачивает **Продавцу**, по его требованию, штраф в размере *50 000 (пятьдесят тысяч)* рублей и восстанавливает загрязненную территорию за свой счет либо возмещает убытки, вызванные загрязнением.

6.8. **Продавец** не несет ответственности за травмы, увечья или смерть любого работника **Покупателя** или третьего лица, привлеченного **Покупателем**, полученную не по вине **Продавца**, а также в случае нарушения работниками **Покупателя** правил техники безопасности или промышленной санитарии.

6.9. **Сторона** Договора, права которой нарушены в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору другой **Стороной**, вправе требовать полного возмещения причиненных ей этой **Стороной** убытков, под которыми понимаются расходы, которые **Сторона**, чье право нарушено, произвела или должна будет произвести



5/42, 7703821/1378Д ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"

для восстановления своих нарушенных прав и интересов; утрата, порча или повреждение имущества (реальный ущерб), а также неполученные доходы, которые эта **Сторона** получила бы при обычных условиях гражданского оборота, если бы ее права и интересы не были нарушены (упущенная выгода), за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

6.10. В случае привлечения **Покупателем** к исполнению Договора третьих лиц без письменного согласования с **Продавцом**, **Продавец** вправе предъявить **Покупателю** штраф в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей за каждый выявленный случай.

6.11. Уплата неустойки, штрафа не освобождает **Стороны** от исполнения обязательств или устранения нарушений.

6.12. В случае не подписания и/или несвоевременного подписания **Покупателем** Акта сверки, предусмотренного п.4.6. настоящего Договора, **Поставщик** вправе предъявить **Покупателю** требование об уплате штрафа в размере 50 000 руб. (НДС не облагается) за каждый факт не подписания Акта сверки за соответствующий период.

Акт сверки за соответствующий период считается не подписанным и/или несвоевременно подписанным **Покупателем**, в случае его не предоставления в подписанном виде **Поставщику** в сроки, установленные п.4.6. настоящего Договора.

6.13. В случае отказа **Покупателя** от предоставления Информации, согласно п.10.7 настоящего Договора, фактического непредставления такой Информации, предоставления Информации с нарушением сроков, установленных в настоящем Договоре, или предоставления недостоверной Информации **Продавец** вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем направления письменного уведомления о прекращении Договора в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления уведомления.

6.14. В случае предоставления Информации не в полном объеме (т.е. непредставление какой-либо информации указанной в форме (Приложение №2 к настоящему Договору) **Продавец** направляет повторный запрос о предоставлении Информации, дополненной отсутствующей информацией с указанием сроков ее предоставления. В случае непредставления такой информации, нарушения сроков ее предоставления, а также предоставления недостоверной информации **Продавец** вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем направления письменного уведомления о прекращении Договора в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента направления уведомления».

## 7. Обстоятельства непреодолимой силы

7.1. **Стороны** не несут ответственности за неисполнение любого из своих обязательств, за исключением обязательств по оплате, если докажут, что такое неисполнение было вызвано Форс-мажорными обстоятельствами, т.е. событиями или обстоятельствами, действительно находящимися вне контроля такой **Стороны**, наступившими после заключения настоящего Договора, носящими непредвиденный и непредотвратимый характер. К форс-мажорным обстоятельствам относятся, в частности, природные катаклизмы, забастовки, пожары, наводнения, взрывы, обледенения, войны (как объявленные, так и необъявленные), мятежи, гибель товара, опасности и случайности на море, эмбарго, катастрофы, ограничения, налагаемые государственными органами (включая распределения, приоритеты, официальные требования, квоты и ценовой контроль), если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.

7.2. Время, которое требуется **Сторонам** для исполнения своих обязательств по настоящему Договору, будет продлено на любой срок, в течение которого было отложено исполнение по причине перечисленных обстоятельств.

41.19/1244.00.03

Страница 5



6/42, 7703821/1378Д ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"

7.3. В случае, если продолжительность обстоятельств форс-мажора превышает 30 календарных дней, настоящий Договор может быть расторгнут по письменному заявлению любой из **Сторон**.

7.4. Несмотря на наступление форс-мажора, перед прекращением настоящего Договора вследствие форс-мажорных обстоятельств **Стороны** осуществляют окончательные взаиморасчеты.

7.5. **Сторона**, для которой стало невозможным исполнение обязательств по настоящему Договору по причине наступления форс-мажорных обстоятельств, должна незамедлительно информировать другую Сторону в письменном виде о возникновении вышеуказанных обстоятельств, а также в течение 30 календарных дней предоставить другой **Стороне** подтверждение форс-мажорных обстоятельств. Таким подтверждением будет являться справка, сертификат или иной соответствующий документ, выданный уполномоченным государственным органом, расположенным по месту возникновения форс-мажорных обстоятельств.

#### **8. Требования в области охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды**

8.1. В ходе выполнения работ, предусмотренных п. 5.1.3 настоящего Договора на территории **Продавца**, **Покупатель** обязуется:

8.1.1. Соблюдать нормы действующего законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, о природных и минеральных ресурсах, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ;

8.1.2. Обеспечить выполнение необходимых мероприятий по промышленной безопасности, охране труда, охране окружающей среды (ПБОТОС), изложенные в Приложении №6 к настоящему Договору; а также требования к рациональному использованию природных ресурсов, по пожарной безопасности объекта, на котором выполняются работы.

Соблюдение требований ПБОТОС стороны признают существенным условием договора, и в случае их нарушения, Покупатель несет ответственность в размере, установленном Приложением №6.3. к настоящему Договору.

8.1.3. Соблюдать требования к оборудованию, используемому в ходе выполнения работ предусмотренных в п. 5.1.3. настоящего Договора, и его эксплуатации, установленные действующим законодательством РФ и Требованиями ПБОТОС для договоров, заключенных на срок, не превышающий 1 год.

8.2. Продавец вправе в любое время осуществлять контроль за соблюдением Покупателем и третьими лицами, привлекаемыми Покупателем, положений настоящей статьи Договора

#### **9. Требования по конфиденциальности**

9.1. Для целей настоящей статьи термин

**«Раскрывающая сторона»** означает для целей каждого случая обмена Конфиденциальной Информацией в соответствии с настоящим Договором/Соглашением Сторону, предоставляющую (аффилированные лица, члены органа управления, работники, консультанты, инвесторы, представители (далее – Представители Раскрывающей Стороны) которой предоставляют) Конфиденциальную Информацию другой Стороне;

**«Получающая Сторона»** означает для целей каждого случая обмена Конфиденциальной Информацией в соответствии с настоящим Соглашением Сторону, которая получает (аффилированные лица, члены органа управления, работники, консультанты, инвесторы, представители (далее – Представители Получающей Стороны), которой получают) Конфиденциальную Информацию от другой Стороны;



«Виртуальная комната данных (ВКД)» означает логически выделенное хранилище электронных документов в информационной системе «Система виртуальных комнат данных» ПАО «НК «Роснефть», предназначенное для обмена информацией, в том числе Конфиденциальной Информацией, между ПАО «НК «Роснефть», его Аффилированными лицами и пользователями Системы;

«Съемные носители информации» означают малогабаритные технические и электронные средства, предназначенные или имеющие возможность для переноса информации с одного компьютера на другой без использования каналов связи, предоставляемых локальной вычислительной сетью, устройство для длительного хранения данных, конструктивно выполненное отдельно;

«Конфиденциальность информации» означает обязательное для выполнения лицом, получившим доступ к определенной информации, требование не передавать такую информацию третьим лицам без согласия ее обладателя [Федеральный закон от 27.07.2006 № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации»];

«Конфиденциальная Информация» означает любую информацию, предоставляемую в рамках настоящего Договора/Соглашения в любой форме (в том числе, но не ограничиваясь, письменно, устно, посредством использования телефонной связи, факса, электронной почты, съемных носителей информации, виртуальной комнаты данных) Раскрывающей Стороной и Представителями Раскрывающей Стороны Получающей Стороне и Представителям Получающей Стороны, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу неизвестности её третьим лицам, не предназначенную для широкого распространения и/или использования неограниченным кругом лиц;

«Разглашение Конфиденциальной Информации» (либо в зависимости от контекста «разглашать Конфиденциальную Информацию») означает действие или бездействие, в результате которых Конфиденциальная Информация в любой возможной форме (устной, письменной, иной форме, в том числе с использованием технических средств) становится известной третьим лицам в нарушение настоящего Договора/Соглашения;

«Режим Конфиденциальности» означает правовые, организационные, технические и иные принимаемые меры по охране информации, отнесенной к конфиденциальной.

9.2.1. Получающая Сторона обязуется не разглашать Конфиденциальную Информацию, использовать Конфиденциальную Информацию исключительно в рамках предмета настоящего Договора/Соглашения, в целях исполнения обязательств по настоящему Договору/Соглашению, не использовать Конфиденциальную Информацию в каких-либо иных целях и/или во вред Раскрывающей Стороне и обеспечить, чтобы Представители Получающей Стороны не использовали Конфиденциальную Информацию в таких целях.

9.2.2. Получающая Сторона обязуется обеспечить сохранение конфиденциальности всей Конфиденциальной Информации и без письменного согласия Раскрывающей Стороны не раскрывать её любым другим лицам, за исключением случаев, когда обязанность такого раскрытия для Получающей Стороны установлена законодательством, вступившим в законную силу судебным решением, применимыми к Получающей Стороне правилами биржи или по запросу уполномоченных государственных органов, а также в случае судебного либо арбитражного (третейского) спора с Раскрывающей Стороной. Информация, запрошенная по мотивированному требованию уполномоченных государственных органов в пределах их компетенции, может быть предоставлена им только в случае, когда обязанность по ее предоставлению прямо установлена действующим законодательством.



8/42, 7703821/1378Д ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"

9.2.3. При этом до предоставления Конфиденциальной Информации, требующей раскрытия, Получающая Сторона предварительно в письменном виде либо в разумный срок (но не более 5 рабочих дней) после раскрытия Конфиденциальной Информации уведомит Раскрывающую Сторону о необходимости раскрытия, если это не запрещено соответствующим законодательством, с указанием положений законодательства, в силу которых Получающая Сторона обязана предоставить Конфиденциальную Информацию, а также об условиях и сроках такого раскрытия.

В любом случае Получающая Сторона раскроет только ту часть Конфиденциальной Информации, раскрытие которой необходимо для соблюдения требований законодательства, вступивших в законную силу решений судов соответствующей юрисдикции либо законных требований уполномоченных государственных органов. При этом Получающая Сторона должна принять разумные усилия для согласования объема раскрытия с Раскрывающей Стороной, если это не запрещено соответствующим законодательством.

9.2.4. Получающая Сторона обязуется обеспечивать Режим конфиденциальности в отношении Конфиденциальной Информации. Вне зависимости от любых иных положений настоящего Договора/Соглашения, если к Конфиденциальной Информации получают доступ лица, которые не должны его иметь в соответствии с условиями настоящего Договора/Соглашения через Получающую Сторону, её Представителей либо через их компьютеры либо иные средства автоматической обработки информации, это рассматривается как нарушение обязательств по обеспечению конфиденциальности Конфиденциальной Информации в рамках настоящего Договора/Соглашения и Получающая Сторона несёт ответственность за такое нарушение в соответствии с пунктом 9.5 настоящей статьи.

9.2.5. Получающая сторона соглашается, что для признания информации Конфиденциальной Информацией для целей настоящего Договора/Соглашения и возникновения у Получающей Стороны предусмотренных в настоящем Договоре/Соглашении обязательств Раскрывающая Сторона не обязана доказывать ее коммерческую ценность, отсутствие к ней доступа на законном основании третьих лиц, а также не имеет значения, введен ли Раскрывающей Стороной в отношении такой информации режим «коммерческой тайны» в соответствии с Федеральным законом от 29.07.2004 № 98-ФЗ «О коммерческой тайне» либо иным аналогичным законом.

9.2.6. Получающая Сторона соглашается, что если в соответствии с законодательством Российской Федерации или иной юрисдикции, информация, относящаяся к Конфиденциальной Информации в соответствии с настоящим Договором/Соглашением, не подлежит защите или подлежит защите в меньшей степени, чем предусмотрено настоящим Договором/Соглашением, это не отменяет и не уменьшает обязательств Получающей Стороны по настоящему Договору/Соглашению.

9.3. Получающая Сторона имеет право предоставлять Конфиденциальную Информацию Представителям Получающей Стороны без предварительного письменного согласия Раскрывающей Стороны в той мере, в которой это необходимо в рамках исполнения обязательств по настоящему Договору/Соглашению, и при условии обеспечения Получающей Стороной Режима конфиденциальности в отношении Конфиденциальной Информации. Получающая Сторона несёт ответственность за действия либо бездействие своих работников, а также всех Представителей Получающей Стороны и иных лиц, которым Конфиденциальная Информация раскрыта Получающей Стороной, действия которых привели к Разглашению Конфиденциальной Информации.

9.4. По требованию Раскрывающей Стороны передача Конфиденциальной Информации оформляется Актом приёма-передачи (Приложение № 7), который подписывается уполномоченными лицами Сторон. В случае предоставления Конфиденциальной Информации с применением информационных систем, факт



предоставления фиксируется в журнале информационной системы в соответствии с проектной документацией на неё. Отсутствие Акта приёма-передачи либо фиксации в журнале информационной системы не освобождает Получающую Сторону от ответственности за невыполнение обязательств в отношении сохранения конфиденциальности Конфиденциальной Информации, полученной в рамках настоящего Договора/Соглашения.

9.5. В случае Разглашения Конфиденциальной Информации, её использования в нарушение требований настоящего Договора/Соглашения, иных нарушений условий настоящего Договора/Соглашения Получающей Стороной Получающая Сторона обязана возместить Раскрывающей Стороне в полном объеме все убытки, причинённые таким разглашением, а также выплатить Раскрывающей Стороне неустойку за каждый факт Разглашения в размере 100 000 рублей и несанкционированного использования в размере 100 000 рублей. При этом убытки возмещаются в полной сумме сверх указанной неустойки (штрафная неустойка).

9.6. Обязательства Получающей Стороны применительно к конкретной Конфиденциальной Информации, предоставляемой по настоящему Договору/Соглашению, действуют:

(1) 3 года с даты предоставления соответствующей Конфиденциальной Информации Получающей Стороне (её Представителям);

#### 10. Антикоррупционные требования

10.1. При исполнении своих обязательств в соответствии с Заявкой и настоящим Договором, **Стороны**, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или на иные неправомерные цели.

**Продавец** подтверждает, что ознакомился с содержанием и обязуется придерживаться принципов Политики **Покупателя** «В области противодействия корпоративному мошенничеству и вовлечению в коррупционную деятельность», размещенной в открытом доступе на официальном сайте ПАО "НК "Роснефть" [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru) в сети Интернет.

10.2. При исполнении своих обязательств в соответствии с настоящим Договором и Заявкой, **Стороны**, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

10.3. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

- предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
- предоставление каких-либо гарантий;
- ускорение существующих процедур;



10/42. 7703821/1378Д ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"

- иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

10.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

10.5. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

10.6. Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

10.7. В целях проведения антикоррупционных проверок **Покупатель** обязуется в течение (5) пяти рабочих дней с момента заключения настоящего Договора, а также в любое время в течение действия настоящего Договора по письменному запросу **Продавца** предоставить **Продавцу** информацию о цепочке собственников **Покупателя**, включая бенефициаров (в том числе, конечных) по форме согласно Приложению №2 к настоящему Договору с приложением подтверждающих документов (далее – Информация).

В случае изменений в цепочке собственников **Покупателя** включая бенефициаров (в том числе, конечных) и (или) в исполнительных органах **Покупатель** обязуется в течение (5) пяти рабочих дней с даты внесения таких изменений предоставить соответствующую информацию **Продавцу**.

Информация предоставляется на бумажном носителе, заверенная подписью Генерального директора (или иного должностного лица, являющегося единоличным исполнительным органом **Покупателя**) или уполномоченным на основании доверенности лицом и направляется в адрес **Продавца** путем почтового отправления с описью вложения. Датой предоставления Информации является дата получения **Продавцом** почтового отправления. Дополнительно Информация предоставляется на электронном носителе.

Указанное в настоящем пункте условие является существенным условием настоящего Договора в соответствии с ч. 1 ст. 432 ГК РФ.

10.8. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий настоящего Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом, вплоть до расторжения настоящего Договора.

10.9. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением





11/42, 7703821/1378Д ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"

принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

10.10. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

10.11. Одновременно с предоставлением Информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных), **Покупатель** обязан предоставить **Продавцу** подтверждение наличия согласия на обработку персональных данных и направления уведомлений об осуществлении обработки персональных данных, получаемых в составе информации о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных), по форме согласно Приложению №5 к настоящему Договору.

10.12. **Покупатель** подтверждает, что согласие субъектов персональных данных на обработку их персональных данных оформлено в соответствии с Федеральным законом РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ.

10.13. В случае если **Продавец** будет привлечен к ответственности в виде штрафов, наложенных государственными органами за нарушение Федерального закона РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ в связи с отсутствием согласия субъекта на обработку его персональных данных, предусмотренного пунктом 10.11. настоящего Договора, либо **Продавец** понесет расходы в виде сумм возмещения морального и/или имущественного вреда, подлежащих возмещению субъекту персональных данных за нарушение Федерального закона РФ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ в связи с отсутствием согласия такого субъекта на обработку его персональных данных, предусмотренного пунктом 10.11. настоящего Договора, **Покупатель** обязан возместить **Продавцу** суммы таких штрафов и/или расходов на основании вступивших в законную силу решения (постановления) уполномоченного государственного органа и/или решения суда о возмещении морального и/или имущественного вреда, причиненного субъекту персональных данных.

## 11. Разрешение споров

11.1. При возникновении споров, требований и (или) претензий по вопросам, предусмотренным настоящим Договором или в связи с ним, **Стороны** обязуются предпринять все возможные и разумные меры для урегулирования их путем переговоров, соблюдение претензионного (досудебного) порядка рассмотрения спора является обязательным для **Сторон**.

11.2. В случае если спор, требование и (или) претензия не будут разрешены путем переговоров в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня направления первого письменного уведомления о существовании спора, требования или претензии, любая из **Сторон** Договора вправе обратиться в арбитражный суд.

11.3. Все неразрешенные споры, требования и (или) претензии, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, включая разногласия в отношении его существования, действительности, исполнения или прекращения, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту нахождения Продавца.

## 12. Срок действия Договора

12.1 Договор вступает в силу с момента его подписания и действует по 01.05.2022г., но в любом случае до полного исполнения **Сторонами** своих обязательств по Договору.

12.2. Настоящий Договор может быть пролонгирован путем подписания обеими **Сторонами** Дополнительного соглашения.

41.19/1244.00.03

Страница 11



12/42, 7703821/1378Д ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"

### 13. Порядок и основания расторжения Договора

13.1. Досрочное расторжение настоящего Договора допускается по письменному соглашению **Сторон**.

13.2. Настоящий Договор может быть расторгнут по инициативе одной из **Сторон** в случаях, предусмотренных действующими законодательством РФ, а также настоящим Договором.

13.3. **Сторона**, имеющая намерение расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, обязана уведомить об этом другую **Сторону** в письменной форме не позднее, чем за 20 календарных дней до даты расторжения Договора.

13.4. В случае неисполнения в срок обязательства по предварительной оплате, невыборки Товара в установленные настоящим Договором сроки, **Продавец** оставляет за собой право отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления уведомления **Покупателю** и потребовать возмещения убытков. С момента отправления уведомления **Покупателем** Договор считается расторгнутым.

### 14. Заключительные положения

14.1. Договор составлен в письменной форме.

14.2. Настоящий Договор является действительным при наличии подписей уполномоченных представителей и печатей **Сторон**.

14.3. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору, за исключением указанных в п.п.13.2, 14.7 действительны при условии, если они совершены в письменной форме, подписаны надлежащим образом уполномоченными представителями **Сторон** собственноручно, либо с использованием ЭП. Исключение составляют случаи изменения реквизитов **Сторон**, которые являются действительными при наличии письменного уведомления от соответствующей Стороны как описано ниже.

14.4. Каждая **Сторона** обязана письменно уведомить об изменении своих реквизитов (в том числе изменение адреса, банковских реквизитов и т.д.) в течение 5 рабочих дней с момента такого изменения (но в любом случае не позднее, чем за 5 рабочих дней до даты оплаты).

14.5. В случае, если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Стороной-получателем реквизитов для оплаты платежа были произведены по неправильным реквизитам, Сторона-плательщик считается надлежаще исполнившей обязанности по оплате. При этом если перечисленные денежные средства возвратятся на расчетный счет Стороны-плательщика, Сторона-плательщик обязана перечислить полученные денежные средства Стороне-получателю, удержав при этом в одностороннем порядке сумму убытков, понесенных в результате перечисления денежных средств по неправильным реквизитам.

14.6. Настоящий Договор может быть подписан уполномоченными представителями Сторон собственноручно, либо с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи (далее – ЭП), сертификат ключа проверки которой был изготовлен удостоверяющим центром только из списка удостоверяющих центров, аккредитованных на электронной торговой площадке АО «ТЭК-Торг» в секции ПАО «НК «Роснефть» (далее – ЭТП) и выпускающих сертификаты ключа проверки электронной подписи, имеющие определенный идентификатор, а именно, содержащие в поле Extended Key Usage отметку о возможности применения данного сертификата на ЭТП – OID 1.2.643.3.241.

14.7. В случае подписания Договора с использованием ЭП подписание Договора осуществляется Сторонами на ЭТП.



13/42, 7703821/1378Д ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"

14.8. Настоящий Договор, подписанный с использованием вышеуказанной ЭП, признается электронным документом, равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью уполномоченного представителя Стороны по договору.

14.9. В случае оспаривания любой из Сторон действительности ЭП, такая ЭП признается действительной до тех пор, пока решением суда, вступившим в законную силу, не будет установлено иное.

14.10. В случае подписания настоящего Договора собственноручными подписями уполномоченных представителей Сторон настоящий Договор оформляется в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон. В случае подписания настоящего Договора с использованием ЭП экземпляр настоящего Договора в виде одного электронного документа или в виде нескольких электронных документов хранится на электронной торговой площадке АО "ТЭК-Торг" в Секции "Продажа имущества", адрес в сети интернет <https://sale.tektorg.ru> с возможностью доступа к электронному документу каждой из Сторон.

14.11. Стороны самостоятельно обеспечивают и несут ответственность за надлежащее использование уполномоченными лицами ЭП в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 №63-ФЗ «Об электронной подписи».

14.12. При использовании ЭП Стороны обязаны принимать необходимые организационные и технические меры обеспечения безопасности для недопущения нарушений конфиденциальности ключа ЭП (компрометации ключа ЭП), в том числе (включая, но не ограничиваясь): использовать специализированные программные и программно-аппаратные средства защиты информации, средства антивирусной защиты, лицензионное программное обеспечение, не допускать к компьютерам посторонних лиц, обеспечивать надежность хранения ключей ЭП, имен и паролей, используемых при работе с ними, соблюдать иные требования, установленные законодательством РФ, а также документами, регламентирующими вопросы обеспечения информационной безопасности при работе на ЭТП.

14.13. Каждая из Сторон обязана письменно уведомить другую Сторону о нарушении конфиденциальности ключа ЭП (компрометации ключа ЭП), в течение не более чем одного рабочего дня со дня получения информации о таком нарушении.

14.14. Использование ЭП, владельцем которой является уполномоченное лицо Стороны договора, с нарушением конфиденциальности соответствующего ключа (компрометации ключа ЭП) не освобождает Сторону договора от ответственности за неблагоприятные последствия, наступившие в результате такого использования.

14.15. Сторона несет ответственность за ущерб, возникший у другой Стороны вследствие использования ЭП, владельцем которой являются уполномоченные лица первой Стороны, неуполномоченными лицами, вследствие несоблюдения первой Стороной мер обеспечения безопасности для недопущения нарушений конфиденциальности ключа ЭП (компрометации ключа ЭП).

14.16. После подписания настоящего Договора обеими Сторонами все предыдущие письменные или устные соглашения, переписка, переговоры между Сторонами, относящиеся к данному вопросу, теряют силу, если они противоречат положениям настоящего Договора.

14.17. Вносимые изменения и дополнения к настоящему договору, за исключением указанных в п.п.13.2, 14.7 настоящего Договора, рассматриваются Сторонами в 20-ти дневной срок и оформляются дополнительными соглашениями к настоящему договору.

14.18. За исключением случаев, когда это оговаривается отдельно в настоящем Договоре, все уведомления или сообщения (далее - Уведомления) в связи с настоящим Договором осуществляются Сторонами в письменной форме в соответствии с реквизитами, указанными в разделе 15 настоящего Договора.



14/42. 7703821/1378Д ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"

14.19. Уведомления могут направляться **Сторонами** с использованием следующих способов связи: направления электронной почтой сканированных копий документов, факс, телеграф (телеграмма «с уведомлением о вручении телеграфом»), почтовая связь (почтовое отправление (заказное или с объявленной ценностью) «с уведомлением о вручении», а в международном почтовом обмене «с уведомлением о получении»), курьерская связь.

14.20. В случае направления **Стороной** Уведомлений с использованием телеграфа, почтовой либо курьерской связи такое Уведомление будет считаться полученным другой **Стороной** с момента, обозначенного в уведомлении о вручении или в уведомлении о получении.

14.21. Любое Уведомление, полученное в нерабочий день или после окончания рабочего дня в месте получения, считается полученным на следующий рабочий день в данном месте.

14.22. Документы, переданные по факсимильной связи, имеют полную юридическую силу (за исключением счетов-фактур и указанных в 5.2.2 настоящего Договора документов) при условии их передачи от абонентов **Продавца** и **Покупателя** и при наличии соответствующей отметки принимающего факсимильного аппарата, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от **Стороны** настоящего Договора. Номера абонентов **Продавца** и **Покупателя** для направления документов указываются в разделе 15 настоящего Договора.

14.23. **Стороны** обязуются осуществить обмен оригиналами документов, переданных друг другу с использованием факсимильных аппаратов, в течение 15 рабочих дней. Риск искажения информации несет **Сторона**, направившая информацию.

14.24. Ни одна из **Сторон** не имеет права передавать (уступать) свои права по настоящему Договору третьей **Стороне** без письменного на то согласия другой **Стороны**.

14.25. В случаях, не предусмотренных настоящим Договором, **Стороны** руководствуются действующим законодательством РФ.

14.26. Полномочным представителем Заказчика по проведению сверки расчетов с Исполнителем является Филиал ООО "РН-Учет" в г. Саратове 410015, ул. Фабричная, д. 4, SRV\_CALLCENTER@rn-uchet.ru.

Заказчик обязуется обеспечить представление в адрес Исполнителя оформленного акта сверки не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Исполнитель обязуется в течение 15 дней с момента получения акта сверки от Филиала ООО "РН-Учет" в г. Саратове произвести сверку расчетов между Сторонами, оформить протокол разногласий при необходимости, и направить один экземпляр надлежаще оформленного акта сверки в адрес Филиала ООО "РН-Учет" в г. Саратове 410015, г. Саратов, ул. Фабричная, д. 4, с указанием контактного подразделения – Центр обработки запросов (тел. (8452) 42-62-40 доб. 68-15 /42-70-49) (в случае направления документов экспресс-почтой) или на электронный адрес SRV\_CALLCENTER@rn-uchet.rosneft.ru.

При наличии расхождений, к акту сверки должны быть приложены документы, подтверждающие факт выполнения (оплаты) работ.

14.27. К настоящему Договору прилагается и является его неотъемлемой частью:

- Приложение №1 – Спецификация;
- Приложение №2 – Информация о бенефициарах;
- Приложение №3 – Форма накладной ТОРГ-12;
- Приложение №4 – Форма доверенности М-2;
- Приложение №5 – Форма подтверждения наличия согласия на обработку персональных данных;
- Приложения №6 – Требования ПБОТОС;
- Приложение №6.1. – Перечень ЛНД в области ПБОТОС;



15/42, 7703821/1378Д ООО "Вторчермет НЛМК Поволжье"

Приложение №6.2. - Штрафы за нарушения в области ПБОТОС;  
 Приложение №6.3. - Форма предоставления информации по охране труда, пожарной безопасности и безопасности дорожного движения от подрядных / субподрядных организаций;  
 Приложение №7 - АКТ приема-передачи документов, содержащих сведения конфиденциального характера;  
 Приложение №8 - Исполнение и актуализация ЛНД;  
 Приложение №9 – Технические требования.

### 15. Юридические адреса и подписи Сторон

#### Продавец

##### Юридический и фактический адрес:

Оренбургская область, г. Бузулук, ул.  
 Магистральная, д. 2

##### Почтовый адрес

461040, Оренбургская область, г. Бузулук,  
 ул. Магистральная, д. 2

Тел./факс 8 353 42 7-36-36

Е-mail: orenburgneft@rosneft.ru

ИНН 5612002469

КПП 997250001

ОКПО 00136219

ОКВЭД 11.10.11

##### Банковские реквизиты:

Р/счет 40702810100000005129

К/счет 30101810900000000880

##### Название банка:

АО «Всероссийский банк развития регионов»

БИК 044525880

#### Покупатель

##### Юридический и фактический адрес:

443022, Самарская область, г.  
 Самара, пр. Кирова, д.6

##### Почтовый адрес:

443022, Самарская область, г.  
 Самара, пр. Кирова, д.6

Тел./факс 8 (846)955-25-24/ 8(846)932-05-14

Е-mail: vp-a-pov-sec@nlmk.com

novikova\_mn@nlmk.com

ИНН 6323107094

КПП 631901001

ОКПО 85890225

ОКВЭД 38.32.3, 38.32.4, 46.72.2, 60.20,

##### Банковские реквизиты:

Р/счет 40702810616540013715

К/счет 30101810500000000674

##### Название банка:

ПАО Сбербанк

БИК 046577674

#### Продавец:

Генеральный директор  
 АО «Оренбургнефть»



Кудяков Д.Л.

2021 год

#### Покупатель:

Генеральный директор  
 ООО «Вторчермет НЛМК Поволжье»



Калистратов А.В.

2021 год

4700018/30362  
Регистрационный №

23 НОЯ 2018

ОТДЕЛ АДВОКАТОВ  
АО «Орэнбургнефть»

ДОГОВОР № \_\_\_\_\_

На оказание услуг по утилизации партий нефтешламов, включая завезенные  
Подрядчиком по заданию Заказчика с указанных мест текущего образования,  
на месторождениях РИТС №1 АО «Орэнбургнефть» в 2018-2021 годах.

МЕЖДУ АО «Орэнбургнефть» и ООО «РОСЭКОЙЛ»

Бузулук 2018



г. Бузулук

«    »    20    г. 2

АО «Оренбургнефть», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Худякова Дениса Леонидовича действующего на основании Устава, с одной стороны, и ООО «РосЭкойл», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Генерального директора Кудрявцева Андрея Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, каждое из которых в дальнейшем именуется «Сторона» и совместно - «Стороны», заключили настоящий договор (далее – «Договор») о нижеследующем:

## 1. Термины и определения

В целях настоящего Договора Стороны используют следующие термины и определения:

**Акт сдачи-приемки выполненных работ** – двусторонний документ, подписанный уполномоченными представителями Подрядчика и Заказчика, фиксирующий качественное и полное выполнение Работ по Договору в соответствии с требованиями настоящего Договора и действующего законодательства РФ.

**Вторичная продукция** – продукция, которая получается в результате утилизации нефтесодержащих отходов до показателей утвержденных в ТУ, согласованных в установленном порядке в Ростехрегулировании и внесенных в государственный реестр ТУ.

**Нефтешламы или нефтезагрязненные грунты (далее – Нефтешламы)** – содержимое Шламонакопителей, представляющее собой тяжелые твердые или пастообразные отходы, непригодные для использования в процессах подготовки нефти, состоящие из нефти (нефтепродуктов), продуктов их трансформации, минеральной фракции, твердых древесно-травянистых включений и воды, независимо от источника образования этих отходов, включая нефтесодержащий грунт.

**Объект утилизации нефтешламов** – принадлежащее Подрядчику специально оборудованное сооружение (установка, полигон и т.д.), статус которого подтвержден разрешительными документами, выданными в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

**Очистка Шламонакопителя** – комплекс технологических операций, включающий полное извлечение Нефтешламов из Шламонакопителя, проведение зачистки стен и дна.

**Партия нефтешламов/вторичной продукции** – некоторое количество (объем) Нефтешламов, Вторичной продукции.

**Технические условия (ТУ)** – установленные нормы и требования, соблюдение которых должно обеспечить оптимальный уровень качества полученной Вторичной продукции, безопасной для жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды.

По настоящему договору работы выполняются по технологии получения Вторичной продукции, соответствующей ТУ 2180-001-14563936-2012.

**Транспортирование** – перемещение партии Нефтешлама/Вторичной продукции включая погрузочно-разгрузочные операции.

**Утилизация нефтешламов** – использование отходов для производства вторичной продукции, основанное на физико-химическом, термическом и/или биологическом преобразовании Нефтешламов, осуществляемое Подрядчиком на Объекте утилизации в соответствии с условиями настоящего Договора.

**Шламонакопитель** – объект Заказчика, предназначенный для накопления и временного хранения Нефтешламов, который передается Подрядчику для проведения работ по его очистке.

## 2. Предмет Договора

2.1. Подрядчик, имея заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы (ГЭЭ) на проект технологической документации (технологии) утилизации, а также лицензию серия 63 № ОТ-0074 от «04» апреля 2017) на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, утилизации, обязуется выполнить по заданию Заказчика работы по



утилизации партий нефтешламов в соответствии с Календарным планом (Приложение № 1) и Техническим заданием (Приложение № 2), являющимися неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.2. Виды Работ и ориентировочные объемы по настоящему Договору составляют:

- утилизация нефтешламов на специализированной площадке Подрядчика с понижением класса опасности не ниже V класса, содержанием нефтепродуктов не более 1000 мг/кг и получением вторичной продукции в соответствии с ТУ и положительным заключением ГЭЭ на применяемую технологию, включая работы по извлечению, сбору и транспортированию нефтешламов с мест текущего образования месторождений РИТС№1 АО «Оренбургнефть» до объекта утилизации Подрядчика. Ориентировочный объем утилизации нефтешламов составляет 18 776 м<sup>3</sup>;

Нефтешлам представляет собой:

- шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов;  
- осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более;  
- грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и менее);  
- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)

2.3. Утилизация нефтешламов до получения вторичной продукции в соответствии с ТУ и положительным заключением ГЭЭ на применяемую технологию с понижением класса опасности до V класса и содержанием нефтепродуктов не более 1000 мг/кг, включает осуществление Подрядчиком следующих операций:

2.3.1 Вывоз на объект утилизации Подрядчика нефтешламов по заданию Заказчика с указанных мест текущего образования на месторождениях РИТС№1 АО «Оренбургнефть».

2.3.2 Круглогодичный приём нефтешламов для дальнейшей утилизации с получением вторичной продукции согласно ТУ и положительным заключением ГЭЭ на применяемую технологию.

2.4. Заказчик, на условиях предусмотренных настоящим Договором, обязуется принять и оплатить выполненные Подрядчиком Работы.

2.5. Работы по настоящему Договору выполняются силами Подрядчика – с использованием его материалов, его силами и средствами.

2.6. Учет и определение объемов Партий нефтешламов осуществляется по маркшейдерской съемке.

2.7. При исполнении обязательств Стороны руководствуются действующим законодательством РФ, условиями Договора, требованиями стандартов, регламентов и процедур, являющихся его неотъемлемой частью.

### 3. Стоимость работ по Договору и порядок оплаты

3.1. Стоимость работ по договору определяется Протоколом согласования Договорной цены (Приложение № 3) и единичные расценки по видам услуг является фиксированными на объемы работ в 2018-2021 гг.

Общая стоимость работ по Договору определяется произведением объема работ каждого вида на соответствующую стоимость работ за единицу производства работ, указанных в протоколе согласования Договорной цены (Приложение № 3), и суммированием полученных произведений,

**и составляет ориентировочно :**

В том числе:





Общая сумма договора остается неизменной с учетом перераспределения объемов и денежных средств между отдельными видами работ внутри договора по факту их выполнения.

Окончательная сумма определяется на основании Актов приема-сдачи выполненных работ, подписанных в соответствии с настоящим Договором.

3.2. Стороны согласовали следующие условия, при которых производится оплата оказанных услуг:

3.2.1. За сбор, извлечение, транспортировку и понижение в утилизируемых Партиях нефтешлама содержания нефтепродуктов на 40% от первоначальных показателей (первый этап утилизации) в размере 40% стоимости работ, указанной в Протоколе согласования Договорной цены. Исследования по первоначальному отбору проб и после завершения первого этапа проводятся за счет Подрядчика независимым центром (лабораторией, согласованной с Заказчиком), имеющим (ей) аккредитацию на данный вид деятельности.

3.2.2. За утилизацию Партий нефтешламов до показателей соответствующих утвержденным ТУ не ниже V класса опасности и содержанием нефтепродуктов не более 1000 мг/кг (второй этап утилизации) в размере 60% стоимости работ, указанной в Протоколе согласования Договорной цены. Исследования проводятся за счет Подрядчика независимым центром (лабораторией, согласованной с Заказчиком), имеющим (ей) аккредитацию на данный вид деятельности.

3.3. Оплата выполненных работ (оказанных услуг) осуществляется Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика либо иным, не запрещенным законом способом не ранее 45 (сорока пяти) не позднее 60 (шестидесяти) дней с момента подписания Сторонами акта выполненных работ (оказанных услуг) на основании счетов-фактур, выставляемых Подрядчиком.

3.3.1. Оплата выполненных работ (оказанных услуг) по утилизации нефтешламов до получения вторичной продукции в соответствии с ТУ с содержанием нефтепродуктов не более 1000 мг/кг и понижением класса опасности до V класса, производится по фактическим результатам маркшейдерской съемки.

3.4. Подрядчик предоставляет Заказчику Акты приема-сдачи выполненных работ (Приложение № 11) и счет-фактуру до 1 (первого) числа месяца, следующего за отчетным периодом.

Счет-фактура предоставляется до 1 числа месяца, следующего за отчетным периодом.

3.5. После завершения работ, указанных в п. 2.2. настоящего договора Подрядчик обязуется передать Заказчику отчетные документы, акт сдачи-приемки выполненных работ не позднее 1-го числа месяца, следующего за отчетным и счет-фактуру не позднее 1-го числа месяца следующего за отчетным периодом. Подрядчик высылает акт выполненных работ в двух экземплярах, который подписывается обеими сторонами. Один экземпляр акта высылается Подрядчику.

3.6. Превышение Подрядчиком объемов и стоимости Работ, определенное в порядке, описанном в разделе 2 настоящего Договора, не согласованное с Заказчиком, оплате не подлежит.

3.7. Фактическая стоимость Работ по Договору, рассчитываемая в порядке, согласованном в п. 3.2., подлежит выплате в полном объеме при условии надлежащего исполнения Подрядчиком всех принятых на себя обязательств.





Заказчик обязуется обеспечить представление в адрес Подрядчика оформленного акта сверки не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Подрядчик обязуется в течение 15 дней с момента получения акта сверки от «ТУ в г. Бузулуке Филиал ООО «РН-Учет» в г. Самаре» произвести сверку расчетов между Сторонами, оформить протокол разногласий при необходимости, и направить один экземпляр надлежаще оформленного акта сверки в адрес «ТУ в г. Бузулуке Филиал ООО «РН-Учет» в г. Самаре»: 461049, Российская Федерация, Оренбургская область, г. Бузулук, ул. Объездная, д.5, с указанием ФИО контактного лица – Чистякова Н.В., Атанова Т.Е. (тел.8(35342) 7-47-49 /7-48-89) (в случае направления документов экспресс-почтой) или а/я 448.

При наличии расхождений к акту сверки должны быть приложены документы, подтверждающие факт выполнения работ.

3.11. Стороны договорились, что:

- все расчеты по Договору между Заказчиком и Подрядчиком;
- все расчеты между Подрядчиком и привлеченными им Субподрядчиками;
- все расчеты между Субподрядчиками любого уровня;

- все платежи, осуществляемые Заказчиком в адрес любого Субподрядчика, на основании статьи 313 ГК РФ в качестве исполнения обязательства третьим лицом осуществляются только с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР».

3.12. Подрядчик обязуется включить условие об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», в договоры со всеми Субподрядчиками, привлекаемыми Подрядчиком для исполнения обязательств по Договору, а также обеспечить включение такого условия в договоры между Субподрядчиками всех уровней.

3.13. При запросе предварительного письменного согласия на привлечение конкретного Субподрядчика Подрядчик обязуется в составе информации о проекте договора, планируемом к заключению с Субподрядчиком, предоставить информацию о наличии у Субподрядчика счета в АО «ВБРР», а также подтверждение наличия в проекте договора с Субподрядчиком условий об осуществлении взаиморасчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР».

3.14. В случае, если к моменту наступления срока осуществления любого из платежей по Договору у Заказчика отсутствует подтверждение наличия у любого из привлеченных Субподрядчиков счета, открытого в АО «ВБРР», Заказчик имеет право приостановить оплату до получения такого подтверждения и не будет нести ответственность за просрочку оплаты. Приостановка оплаты не является основанием для корректировки сроков оказания услуг и не освобождает Подрядчика от ответственности за нарушение сроков оказания услуг по Договору.

3.15. В случае невыполнения Подрядчиком обязанности по обеспечению наличия в договорах с/между Субподрядчиками условия об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», Подрядчик выплачивает Заказчику штраф в размере 100 000 (Сто тысяч) рублей за каждый такой факт.

3.16. Условие об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», является существенным условием Договора. В случае невыполнения Подрядчиком любого из обязательств, перечисленных выше, в том числе обязательства обеспечить включение условия об осуществлении расчетов с использованием счетов, открытых в АО «ВБРР», в договоры со всеми Субподрядчиками, а также обязательств по наличию счетов в АО «ВБРР» как у Подрядчика, так и у Субподрядчиков любого уровня, Заказчик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора без возмещения убытков Подрядчика, причиненных прекращением Договора.

#### 4. Права и обязанности Сторон

##### 4.1. Подрядчик обязуется:

4.1.1. В области обеспечения качества Работ в соответствии с условиями договора.

4.1.1.1. Обеспечить качественное выполнение Работ на каждом из объектов, принятом Подрядчиком по Акту передачи объектов в работу (Приложение № 8), в соответствии с условиями настоящего Договора.



4.1.1.2. Согласовать с Заказчиком любые предложения и намерения, связанные с отклонениями от Проектной документации или Плана проведения работ, в том числе не влияющими на технологию и качество Работ.

4.1.1.3. Не допускать такие варианты и способы обращения с Нефтешламами / Вторичной продукцией, которые могли бы в период действия настоящего Договора или в более поздние сроки быть признаны органами власти как их несанкционированное размещение, захоронение, хранение или иное нарушение требований законодательства РФ.

В случае если примененные Подрядчиком варианты, способы обращения с Нефтешламами / Вторичной продукцией будут квалифицированы органами власти как их несанкционированное размещение, захоронение, хранение или иное нарушение требований законодательства РФ, то Подрядчик обязан за свой счет исполнить все требования органов власти в отношении этих Нефтешламов / Вторичной продукции независимо от того, кому предъявлены эти требования – Заказчику или Подрядчику.

4.1.2. В области организации и обеспечения Работ:

4.1.2.1. Соблюдать и без письменного согласования с Заказчиком не изменять последовательность и сроки выполнения Работ по Объектам, установленные Календарным планом Работ (Приложение № 1).

4.1.2.2. Проводить работы по подключению (отключению) собственных электроустановок к существующим источникам электроэнергии Заказчика согласно правилам, действующим у Заказчика, если Заказчиком будет предоставлена такая возможность, на основании отдельного соглашения, заключаемого Сторонами, и в соответствии с техническими условиями, выданными Подрядчику.

4.1.2.3. Согласовать с Заказчиком места своего базирования на время проведения Работ.

4.1.2.4. Назначить одного из своих работников полномочным представителем Подрядчика, ответственным за выполнение Работ, за действия (бездействие) Персонала Подрядчика и обладающим всеми полномочиями для решения оперативных вопросов, возникающих между Заказчиком и Подрядчиком в ходе выполнения Работ. Полномочия указанного представителя должны подтверждаться соответствующей доверенностью Подрядчика.

4.1.2.5. Не допускать к работе иностранных граждан, не имеющих регистрации и выданного в установленном порядке разрешения.

4.1.2.6. За свой счет без дополнительной оплаты со стороны Заказчика обеспечить:

- доставку на объект, перемещение с одного объекта на другой техники, оборудования, материалов и персонала Подрядчика;
- устройство временных заездов для техники Подрядчика на объект, а также переходов через трубопроводы (при необходимости);
- монтаж трапов, настилов, необходимых коммуникаций и других временных сооружений в пределах объекта и на прилегающей территории (при необходимости);
- эксплуатацию, очистку, техническое обслуживание, ремонт, содержание техники, сооружений и оборудования, применяемого для производства Работ;
- демонтаж трапов, настилов, коммуникаций и других Временных Сооружений в пределах Участка и на прилегающей территории после завершения Работ (при необходимости);
- демонтаж заездов для техники Подрядчика на Участки, а также переездов этой техники через трубопроводы (при необходимости) после завершения Работ;
- вывоз техники, оборудования, материалов, отходов и персонала Подрядчика после завершения Работ.

4.1.3. В области разрешительной документации:

4.1.3.1. Самостоятельно в установленном порядке согласовывать с компетентными государственными органами все вопросы, связанные с экологической и санитарно-эпидемиологической безопасностью применяемой технологии утилизации нефтешламов, обращения с Нефтешламами, применяемых вариантов реализации и (или) использования Вторичной продукции. При этом Подрядчик представляет Заказчику копии всех документов по согласованию указанных вопросов с компетентными государственными органами.



4.1.3.2. Самостоятельно владеть Объектом утилизации нефтешламов на условиях, соответствующих требованиям действующего законодательства.

4.1.3.3. Самостоятельно оборудовать территорию для размещения оборудования утилизации и территорию, используемую для временного хранения Нефтешламов/Вторичной продукции и утилизации нефтешламов в соответствии с требованиями законодательства РФ.

4.1.3. В области соблюдения требований охраны окружающей среды и обеспечения безопасных условий труда.

4.1.3.1. За свой счет обеспечить сбор, организованное накопление, вывоз, утилизацию, сдачу в установленном порядке отходов производства и потребления, образовавшихся при выполнении Работ.

4.1.3.2. За свой счет произвести полную ликвидацию всех экологических последствий нарушений, инцидентов и аварий, которые произошли по вине Подрядчика.

4.1.3.3. Согласовывать с энергоснабжающими организациями и организациями, эксплуатирующими энергетическое оборудование, провоз негабаритного груза, а также производство Работ в охранной зоне воздушных линий электропередачи. Работы в охранных зонах должны производиться при наличии нарядов-допусков и разрешений. В случае повреждения линии электропередачи по вине Подрядчика, Подрядчик восстанавливает поврежденные объекты за свой счет.

4.1.3.4. Выполнять Работы таким образом, чтобы площади загрязненных и (или) нарушенных земель не увеличивались сверх границ Объектов (Участков).

Если в ходе выполнения Работ Подрядчиком будет нарушено это требование, то Подрядчик должен за свой счет выполнить работы по рекультивации вновь загрязненных или нарушенных земель. Заказчик вправе, уведомив Подрядчика, выполнить работы по рекультивации вновь загрязненных или нарушенных земель самостоятельно или с привлечением третьих лиц, в таком случае Подрядчик обязан компенсировать Заказчику в денежной форме стоимость данных работ.

4.1.3.5. Подрядчик предпринимает все меры для обеспечения эффективной защиты и предотвращения нанесения ущерба существующим промышленным объектам, близлежащим трубопроводам, скважинам, сетям электроснабжения, связи и прочим коммуникациям, покрытиям дорог и другим сооружениям, а также вреда окружающей среде.

4.1.3.6. Подрядчик соблюдает установленные территориальными эксплуатационными службами правила движения транспорта и перевозки грузов на всех государственных и временных дорогах, задействованных в транспортных операциях при выполнении Работ, и при необходимости получает в ГИБДД (ГАИ) и иных компетентных органах разрешения и согласования на перемещение негабаритных и опасных грузов. В счет договорной цены, своими силами и средствами строит, при необходимости, дополнительные инженерные сооружения, обеспечивающие безопасность переездов.

4.1.3.7. Обязуется выполнять транспортные операции перевозки механизмов, материалов и оборудования по транспортной схеме (маршруту движения), утвержденной Заказчиком и согласованной с землепользователями, местными органами власти.

4.1.3.8. Соблюдать действующие требования при обращении с химическими реагентами. Подрядчик обязуется перевозить, хранить и использовать взрывчатые вещества и иные опасные материалы (если они необходимы при выполнении Работ) в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.1.3.9. Подрядчик несет все расходы по ремонту и восстановлению поврежденных во время выполнения Работ производственных объектов, близлежащих трубопроводов, скважин, сетей электроснабжения, связи и прочих коммуникаций, покрытий дорог и других сооружений, а также по компенсации вреда, причиненного окружающей среде, если этот вред нанесен по его вине.

4.1.3.10. Подрядчик гарантирует освобождение Заказчика от всех претензий, требований, судебных исков и т.п. со стороны третьих лиц, которые могут возникнуть вследствие невыполнения или ненадлежащего выполнения Подрядчиком своих обязательств по Договору, а в случае возникновения таковых компенсирует убытки в полном объеме.

4.1.4. В области контроля работ:



требования в отношении сроков, объемов и качества оказанных услуг. В случае обнаружения Заказчиком отступлений от условий настоящего Договора, которые могут ухудшить качество работ или иные недостатки, Заказчик обязан заявить о выявленных недостатках Подрядчику не позднее 2 рабочих дней с момента выявления.

4.4.2. Требовать от Подрядчика устранения замечаний по качеству и срокам выполнения Работ, а также по вопросам охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды. Эти замечания могут носить как общий характер, так и касаться конкретных вопросов, относящихся к Работам.

4.4.3. Требовать от Подрядчика предоставления ему информации о ходе выполнения Работ и соблюдении установленных требований в области охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды.

4.4.4. Отказать Подрядчику в согласовании привлечения субподрядной организации с объяснением причин отказа.

4.4.5. В случаях, предусмотренных Договором и действующим законодательством РФ, в одностороннем порядке досрочно расторгнуть Договор и потребовать возмещения убытков.

## 5. Порядок выполнения и приемки Работ

5.1. Стороны согласовали, что выполнение работ Подрядчиком по утилизации Нефтешламов, завезенных с мест временного накопления (текущего образования) Подрядчиком по заданию Заказчика, а также силами и за счет Заказчика, осуществляется последовательно в нижеприведенном порядке:

- выполнение работ по снижению концентрации нефтепродуктов в Партии подлежащих утилизации Нефтешламов не менее чем на 40% (в сравнении с первоначальным);
- получение Вторичной продукции в соответствии с ТУ не ниже V класса опасности.

Порядок приемки (фиксации) выполнения отдельных этапов работ в составе выполнения утилизации Нефтешламов, завезенных с мест аварий или мест текущего образования, указанных Заказчиком, определяется в соответствии с условиями п. 5.1.1. – 5.1.3.

5.1.1. До начала работ по каждой сформированной Партии совместная комиссия из представителей Заказчика и Подрядчика проводит натурное обследование Партии, подлежащей утилизации. В ходе обследования проводится маркшейдерская съемка по определению объема сформированной Партии Нефтешламов. Проводится отбор проб сформированной Партии на площадке Подрядчика с целью определения первоначального содержания нефтепродуктов с привлечением аккредитованной независимой лаборатории, привлекаемой Подрядчиком. По результатам этого обследования оформляется и подписывается двухсторонний Акт передачи объекта в работу, в котором указываются объемы работ по утилизации на основании данных маркшейдерской съемки. Подрядчик приступает к выполнению Работ на Объекте только после подписания Сторонами Акта.

5.1.2. Выполненный первый этап работ утилизации Партии Нефтешламов до снижения концентрации нефтепродуктов в Нефтешламах не менее чем на 40 % принимается совместной комиссией после предоставления Подрядчиком результатов лабораторных исследований, подтверждающих снижение концентрации нефтепродуктов на 40% от исходной (первоначальной) концентрации. Лабораторные исследования выполняются независимой лабораторией, согласованной с Заказчиком, привлекаемой Подрядчиком за счет собственных средств. Заказчик в срок не более 10 рабочих дней проводит проверку на достоверность предоставленных результатов лабораторных исследований. При положительном результате проверки лабораторных исследований Подрядчиком составляется Акт утилизации Партии Нефтешламов - снижение концентрации нефтепродуктов на 40% (Приложение № 5), который подписывается совместной комиссией представителей Заказчика и Подрядчика.

5.1.3. После выполнения второго этапа работ по утилизации Партии Нефтешламов Подрядчик формирует и направляет Заказчику уведомление о готовности к сдаче выполненных природоохранных работ по утилизации. Заказчик в течение 5 дней с момента получения уведомления обеспечивает присутствие своих представителей на Объекте утилизации для отбора



проб Подрядчиком на биотестирование, содержание нефтепродуктов и соответствие ТУ. По результатам лабораторных исследований Подрядчиком составляется Акт утилизации Партии Нефтешламов (Приложение № 6). При подписании Акта комиссия проводит изучение документов, подтверждающих получение Вторичной продукции согласно утвержденного ТУ. Результаты подтверждаются протоколом лабораторных исследований на соответствие всех показателей ТУ, а также протоколами биотестирования и исследования на содержание нефтепродуктов, проведенных независимым центром (лабораторией, согласованной с Заказчиком) имеющим (ей) аккредитацию на данный вид деятельности. Затраты на проведение лабораторных исследований несет Подрядчик.

При положительном результате проверки Подрядчик обязан использовать (разместить/применить) Вторичную продукцию в целях, соответствующих определяемой технологией и ТУ Подрядчика областью применения. Использование вторичной продукции осуществляется за счет средств Подрядчика с обязательной отчетностью перед Заказчиком обо всех использованных партиях.

Факт использования Вторичной продукции фиксируется комиссией с участием Заказчика, о чём составляется акт использования вторичной продукции (Приложение № 7) в целях, соответствующих определяемой технологией и ТУ Подрядчика областью применения, подписываемый Сторонами после предъявления документов, свидетельствующих о целевом применении Вторичной продукции.

5.2. При наличии у Заказчика замечаний по качеству выполненных работ, замечания фиксируются в соответствующем Акте (формы приведены в приложениях № 5, 6, 7) после окончания работ по конкретному этапу.

5.3. Подрядчик устраняет недостатки за свой счет и после этого повторно предъявляет работы к сдаче. После устранения недостатков составляется Акт устранения недостатков.

5.4. Двухсторонний акт сдачи-приемки выполненных конкретных этапов работ составляется на основании следующих документов:

- Акт утилизации партии нефтешламов – снижение концентрации нефтепродуктов на 40% от исходной (первоначальной) концентрации (Приложение № 5);
- Акт утилизации партии нефтешламов (Приложение № 6);
- Акт использования вторичной продукции (Приложение № 7) в целях, соответствующих определяемой технологией и ТУ Подрядчика областью применения, подписываемый Сторонами после предъявления документов, свидетельствующих о целевом применении Вторичной продукции;
- Акт устранения недостатков, если недостатки имели место.

5.5. Учет поступления отходов текущего образования, осуществляется посредством тарированных емкостей (как бойлерной, так и грузовой техники) на основании акта транспортировки, подписанного представителем Заказчика с обязательной регистрацией в журнале учета поступления (завоза) отходов Подрядчика. Прием и формирование партий нефтешламов должно быть обеспечено Подрядчиком в бесперебойном и круглогодичном режиме. По завершению формирования партий, учет поступивших отходов на утилизацию осуществляется по результатам маркшейдерской съемки. Результаты замера оформляются актом с участием представителей сторон.

5.5.1. Объем извлеченных для утилизации нефтешламов из шламонакопителей определяется по разнице результатов маркшейдерских съемок до начала работ по извлечению и после окончания работ по извлечению и транспортированию до объекта утилизации Подрядчика.

## **6. Обстоятельства, о которых Подрядчик обязан предупредить Заказчика**

6.1. Подрядчик обязан письменно предупредить Заказчика в течение 24 часов и приостановить работы на соответствующем Объекте до получения от Заказчика соответствующих указаний при обнаружении:

- ошибок, несоответствий, недостатков в Планах проведения работ;



непреодолимой силы относятся, в частности, природные катаклизмы, пожары, наводнения, взрывы, обледенения, войны (как объявленные, так и необъявленные), забастовки, мятежи, гибель товара, задержки перевозчиков, вызванные авариями или неблагоприятными погодными условиями, опасности и случайности на море, эмбарго, катастрофы, ограничения, налагаемые государственными органами (включая распределения, приоритеты, официальные требования, квоты и ценовой контроль), если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.

11.2. Время, которое требуется Сторонам для исполнения своих обязательств по настоящему Договору, будет продлено на любой срок, в течение которого было отложено исполнение по причине перечисленных обстоятельств.

11.3. В случае если продолжительность обстоятельств непреодолимой силы превышает 30 (тридцать) дней настоящий Договор может быть расторгнут по письменному заявлению любой из Сторон.

11.4. Несмотря на наступление обстоятельств непреодолимой силы, перед прекращением настоящего Договора вследствие обстоятельств непреодолимой силы Стороны осуществляют окончательные взаиморасчеты.

11.5. Сторона, для которой стало невозможным исполнение обязательств по настоящему Договору по причине наступления обстоятельств непреодолимой силы, должна незамедлительно информировать другую Сторону в письменном виде о возникновении вышеуказанных обстоятельств, а также в течение 30 (тридцати) дней предоставить другой Стороне подтверждение наступления обстоятельств непреодолимой силы. Таким подтверждением будет являться справка, сертификат или иной соответствующий документ, выданный Торгово-промышленной палатой или иной организацией (органом), выполняющей аналогичные функции, расположенными по месту возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

## 12. Срок действия Договора

12.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует до «31» декабря 2021 года, а в части оплаты оказанных услуг до полного исполнения сторонами своих обязательств.

## 13. Порядок и основания изменения и расторжения Договора

13.1. Настоящий договор, может быть, расторгнут по следующим основаниям:

- по соглашению сторон;

- в одностороннем порядке по инициативе Заказчика с предварительным уведомлением Подрядчика о расторжении договора за 20 дней до его расторжения.

## 14. Разрешение споров

14.1. При возникновении споров, требований и (или) претензий по вопросам, предусмотренным Договором или в связи с ним, Стороны обязуются предпринять все возможные и разумные меры для урегулирования их путем переговоров, соблюдение претензионного (досудебного) порядка рассмотрения спора является обязательным для Сторон.

14.2. В случае если спор, требование и (или) претензия не будут разрешены путем переговоров в течение 20 (двадцати) календарных дней со дня направления первого письменного уведомления о существовании спора, требования или претензии, любая из Сторон Договора вправе обратиться в арбитражный суд.

14.3. Все неразрешенные споры, требования и (или) претензии, возникающие из Договора или в связи с ним, включая разногласия в отношении его существования, действительности, исполнения или прекращения, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Оренбургской области.

## 15. Требования к оформлению Договора





15.1. Договор составлен в письменной форме.

15.2. Уведомления и возможность обмена документами по факсу и электронной почте:

15.2.1. За исключением случаев, когда это оговаривается отдельно в Договоре, все уведомления или сообщения (далее - Уведомления) в связи с Договором между Сторонами производятся в письменной форме в соответствии с реквизитами, указанными в статье 20 Договора или в приложениях/дополнениях к нему.

15.2.2. Уведомления могут направляться Сторонами с использованием следующих способов связи: факс, телеграф (телеграмма «с уведомлением о вручении телеграфом»), почтовая связь (почтовое отправление (заказное или с объявленной ценностью) «с уведомлением о вручении», а в международном почтовом обмене «с уведомлением о получении»), курьерская связь.

В случае направления Стороной уведомлений с использованием телеграфа, почтовой либо курьерской связи такое уведомление будет считаться полученным другой Стороной с момента обозначенного в уведомлении о вручении или в уведомлении о получении.

15.2.3. Любое Уведомление, полученное в нерабочий день или после окончания рабочего дня в месте получения, считается полученным на следующий рабочий день в данном месте.

15.3. Договор составлен в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

15.4. Требования к подписи:

15.4.1. Договор является действительным при наличии подписей уполномоченных представителей и печатей Сторон.

15.4.2. Любые изменения и дополнения к Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны надлежащим образом уполномоченными представителями Сторон.

15.5. Стороны договорились, что при оформлении Дополнительных соглашений, изменений и приложений к Договору не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи с помощью средств механического или иного копирования, электронно-цифровой подписи либо иного аналога собственноручной подписи.

15.6. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью и действительны при наличии подписей уполномоченных представителей и печатей Сторон.

## 16. Заключительные положения

16.1. Стороны обязаны сообщать друг другу об изменении своих юридических адресов, номеров телефонов и телефаксов, платежных реквизитов в течение 5-ти календарных дней с даты их изменения.

16.2. В день подписания Договора вся предшествующая переписка, документы и переговоры между Сторонами по вопросам, являющимся предметом Договора, теряют силу.

## 17. Приложения к договору.

Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью и действительны при наличии подписей уполномоченных представителей и печатей Сторон: В случае противоречия текста Договора и текста приложений определяющим (превалирующим) является текст Договора.

Приложение № 1 – Календарный план.

Приложение № 2 – Техническое задание.

Приложение № 3 – Протокол согласования договорной цены.

Приложение № 3/1 – Калькуляция затрат.

Приложение № 4 – Форма уведомления о готовности к сдаче оказанных услуг.

Приложение № 5 – Форма акта утилизации нефтешламов – снижение концентрации нефтепродуктов на 40% от исходной (первоначальной) концентрации.

Приложение № 6 – Форму акта утилизации Партии нефтешламов.

Приложение № 7 – Форма акта использования вторичной продукции в целях, соответствующих определяемой технологией и ТУ Подрядчика.



Приложение № 8 – Форма акта передачи в работу.  
 Приложение № 9 – Антикоррупционные условия.  
 Приложение № 10 – Исполнение и актуализация ЛНД.  
 Приложение № 11 – Форма акта сдачи-приемки выполненных работ.  
 Приложение № 12 – Штрафы за нарушения в области ПБОТОС.  
 Приложение № 13 – Форма предоставления информации по охране труда и транспортной безопасности от подрядных/субподрядных организаций.

### 18. Реквизиты Сторон

Подрядчик:  
**ООО «РосЭкойл»**  
 Адрес: 443095, г. Самара, ул. Георгия  
 Димитрова, 1а  
 ИНН 6312050921 КПП 631201001  
 Самарский филиал банка «ВБРР» (АО) г.  
 Самара  
 р/с 40702810500120001745  
 к/сч 30101810400000000876  
 БИК 043601876  
 ОКПО 14563936  
 тел./факс 8 (846) 200-11-61, 200-11-65  
 e-mail: [rosecoil@yandex.ru](mailto:rosecoil@yandex.ru)

Заказчик:  
**АО «Оренбургнефть»**  
 Адрес: 461040, Оренбургская область,  
 г. Бузулук, ул. Магистральная, 2  
 ИНН 5612002469 КПП 997250001  
 БИК 044525880  
 Банк АО «ВСЕРОССИЙСКИЙ БАНК  
 РАЗВИТИЯ РЕГИОНОВ»  
 р/с №40702810100000005129  
 к/с №30101810900000000880

Генеральный директор  
 ООО «РосЭкойл»

 А.В. Кудрявцев



Генеральный директор  
 АО «Оренбургнефть»

 Д.Л. Худяков



Действует до получения  
бланков строгой  
отчетности

## ЛИЦЕНЗИЯ

серия 63 № ОТ-0074

от 04 апреля 2017 г.

На осуществление

**Деятельность по сбору, транспортированию,  
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению  
отходов I – IV класса опасности**

(лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

**сбор отходов II-IV класса опасности,  
транспортирование отходов II-IV класса опасности,  
обработка отходов II-IV класса опасности,  
утилизация отходов II-IV класса опасности,  
обезвреживание отходов II-IV класса опасности**

(в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

**Общество с ограниченной ответственностью «РосЭкойл»**

(полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование),

**ООО «РосЭкойл»**

организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя,

**Общество с ограниченной ответственностью «РосЭкойл»**

наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный  
номер записи о государственной регистрации  
юридического лица

1036300121351

Идентификационный номер налогоплательщика

6312050921

Место нахождения юридического лица	443035, г. Самара, ул. Георгия Димитрова, 1А
Место осуществления лицензируемого вида деятельности	- 443095, г. Самара, ул. Г.Димитрова, 1А; - Самарская область, Нефтегорский район, в границах участка с кадастровым номером 63:27:06 01 002:246; - Оренбургская область, Красногвардейский район, Кинзельский сельсовет, юго-западная часть кадастрового квартала 56:14:0417005, кадастровый номер участка: 56:14:0417005:62; - Ульяновская область, Чердаклинский район, в границах СПК «Красноярский», 3,8 км юго-западнее п. Колхозный.
Настоящая лицензия предоставлена на срок	бессрочно

Лицензия № 63-0062 предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 06 февраля 2014 года № 116

Лицензия № 63-0062 переоформлена на настоящую лицензию серия 63 № ОТ-0074 на основании решения лицензирующего органа – приказа от 24 февраля 2016 года № 223

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 04 апреля 2017 г. № 329

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, на 49 листах

Руководитель Управления  
Федеральной службы  
по надзору в сфере  
природопользования  
по Самарской области



М.М. Калиматов

**ПРИЛОЖЕНИЕ к лицензии  
серия 63 № ОТ-0074 от 04 апреля 2017 г.  
(без лицензии недействительно)**

Наименование отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
шлам очистки танков, нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	III	сбор, обработка, утилизация, обезвреживание	- Оренбургская область, р-н Красногвардейский, Кинзельский сельсовет, юго-западная часть кадастрового квартала 56:14:0417005, кадастровый номер участка: 56:14:0417005:62; - Ульяновская область, Чердаклинский район, в границах СПК «Красноярский», 3,8 км юго-западнее п.Колхозный; - Самарская область, Нефтегорский район, в границах участка с кадастровым номером 63:27:06 01 002:246; - 443095 г.Самара, ул.Г.Димитрова, 1А
			транспортирование	443095, г.Самара, ул.Г.Димитрова, 1А
шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	сбор, обработка, утилизация, обезвреживание	- Оренбургская область, р-н Красногвардейский, Кинзельский сельсовет, юго-западная часть кадастрового квартала 56:14:0417005, кадастровый номер участка: 56:14:0417005:62; - Ульяновская область, Чердаклинский район, в границах СПК «Красноярский», 3,8 км юго-западнее п.Колхозный; - Самарская область, Нефтегорский район, в границах участка с кадастровым номером 63:27:06 01 002:246; - 443095 г.Самара, ул.Г.Димитрова, 1А
			транспортирование	443095, г.Самара, ул.Г.Димитрова, 1А
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки нефти и нефтепродуктов малоопасные	9 11 200 03 39 4	IV	сбор, обработка, утилизация, обезвреживание	- Оренбургская область, Красногвардейский район, Кинзельский сельсовет, юго-западная часть кадастрового квартала 56:14:0417005, кадастровый номер участка: 56:14:0417005:62; - Самарская область, Нефтегорский район, в границах участка с кадастровым номером 63:27:06 01 002:246; - 443095 г.Самара, ул.Г.Димитрова, 1А
			транспортирование	443095, г.Самара, ул.Г.Димитрова, 1А
отходы от зачистки оборудования для транспортирования, хранения и подготовки газа, газового конденсата и нефтегазо-конденсатной смеси	9 11 200 11 39 3	III	сбор, обработка, утилизация, обезвреживание	- Оренбургская область, Красногвардейский район, Кинзельский сельсовет, юго-западная часть кадастрового квартала 56:14:0417005, кадастровый номер участка: 56:14:0417005:62; - Самарская область, Нефтегорский район, в границах участка с кадастровым номером 63:27:06 01 002:246; - 443095 г.Самара, ул.Г.Димитрова, 1А
			транспортирование	443095, г.Самара, ул.Г.Димитрова, 1А

**Заместитель руководителя Управления  
Федеральной службы по надзору  
в сфере природопользования  
по Самарской области**



**Д.М. Шинкевич**

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

№ (56)-874-УРБ «27» июля 2016 г.

На осуществление

Деятельности по утилизации, обезвреживанию и размещению  
отходов III-IV

(конкретный вид лицензируемой деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Публичному акционерному обществу «Оренбургнефть»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ПАО «Оренбургнефть»

(сокращенное наименование юридического лица)

ПАО «Оренбургнефть»

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о  
государственной регистрации юридического лица 1025601802357

Идентификационный номер налогоплательщика 5612002469

0006568 \*

(оборотная сторона)

**Место нахождения:**

461040, г.Бузулук, ул.Магистральная, д.2

(адрес места нахождения юридического лица)

**Места осуществления лицензируемого вида деятельности:** Оренбургская область, Грачевский район, Покровское месторождение, 3 км на северо-запад от с.Покровка, Покровская УПН; Красногвардейский район, Сорочинско-Никольское месторождение, 1,35 км западнее с.Александровка, УПСВ «Сорочинско-Никольская»; Родинское месторождение, 8,6 км западнее с.Кинзелька, УПСВ «Родинская»; Горное месторождение, 1,2 км западнее п.Степной, ДНС (УПСВ) «Горная»; Курманаевский район, Курманаевское месторождение, 1 км юго-восточнее с.Петровка, Курманаевская УПСВ; Курманаевское месторождение, 2 км на юго-восток от с.Петровка (накопитель замасоченных почвогрунтов и снега Курманаевского месторождения); Герасимовское месторождение, 1,7 км на северо-запад от с.Даниловка, Герасимовская УПСВ; Герасимовское месторождение, 2 км на северо-запад от с.Даниловка (накопитель замасоченных почвогрунтов и снега Герасимовского месторождения); Долговское месторождение, 2,5 км на северо-восток от с.Ромашкино, Долговская УПСВ; Бобровское месторождение, 3,4 км на юго-восток от с.Савельевка, Савельевская УПСВ; Бобровское месторождение, 3 км на запад от с.Савельевка, Бобровская УПН; Тананыкское месторождение, 3,5 км на северо-запад от с.Семеновка, Тананыкская УПН; Гаршинское месторождение, 2,5 км на запад от с.Ферапонтовка, Гаршинская УПСВ; Первомайский район, Зайкинское месторождение, 4 км южнее п.Ленинский, Зайкинская УКПНГ; Росташинское месторождение, 4,5 км на юго-восток от п.Башкировка, Росташинская УПН; Очистные сооружения ЗГПП, 3 км на север от с.Мансурово; Росташинские очистные сооружения, 5,3 км на юго-восток от п.Башкировка; Переволоцкий район, Вахитовское месторождение, 2 км южнее с Кубанка, ДНС (УПН) «Вахитовская»; Пономаревский район, Пономаревское месторождение, 1 км севернее с.Пономаревка УПН «Пономаревская»; Шламовый амбар Пономаревского месторождения, с.Наузурово; Самодуровское месторождение, 4,7 км севернее с.Фадеевка, УПСВ «Самодуровская»; Сорочинский район, Ольховское месторождение, 9,3 км северо-восточнее г.Сорочинска, ДНС (УПСВ) «Ольховская»; Малаховское месторождение, 1 км северо-западнее с.Михайловка-2я, ДНС «Малаховская»; Тоцкий район, Скворцовское месторождение, 6,2 км на северо-запад от с.Жидиловка, УПСВ «Скворцовская»; Шарлыкский район, Родниковское месторождение, 5,5 км юго-западнее с.Ратчино, УПСВ «Родниковская»; Самарская область, Богатовский район, 7 км на северо-восток от г.Нефтегорска, Нефтегорская УСН

(адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от 27 июля 2016 года № Н/Л-233.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 2 листах.

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области

должность



Л.Н.Чернова

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Лист 1 из 2

К лицензии № (56)-874-УРБ от 27.07.2016 года  
(без лицензии не действительно).

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	3	Утилизация	Покровская УПН; УПСВ «Сорочинско-Никольская»; УПСВ «Родинская»; ДНС (УПСВ) «Горная»; Курманаевская УПСВ; Герасимовская УПСВ; Долговская УПСВ; Савельевская УПСВ; Бобровская УПН; Тананькская УПН; Гаршинская УПСВ; Зайкинская УКПНГ; Росташинская УПН; ДНС (УПН) «Вахитовская»; УПН «Пономаревская»; УПСВ «Самодуровская»; ДНС (УПСВ) «Ольховская»; ДНС «Малаховская»; УПСВ «Скворцовская»; УПСВ «Родниковская»; Нефтегорская УСН
Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3		
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3		
Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	3		
Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3		

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области

должность



подпись

Л.Н.Чернова

ф.и.о. уполномоченного лица

0030030 \*

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



Лист 1 из 2  
(оборотная сторона)К лицензии № (56)-874-УРБ от 27.07.2016 года  
(без лицензии не действительно).

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	Утилизация	Зайкинская УКПНГ; Росташинская УПН;
Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	Утилизация	Нефтегорская УСН
Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	3	Утилизация	ДНС (УПН) «Вахитовская»; Нефтегорская УСН
Подтоварная вода резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	9 11 201 11 31 4	4	Утилизация	УПН «Пономаревская»
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3		Курманаевский район, 2 км на юго-восток от с.Петровка(накопитель замазученных почвогрунтов и снега Курманаевского месторождения); Курманаевский район, 2 км на северо-запад от с.Даниловка, (накопитель замазученных грунтов и снега Герасимовского месторождения); Пономаревский район, с.Наурузово (шламовый амбар Пономаревского месторождения)
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 201 01 39 3	3		
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	4	Размещение	

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области

должность



подпись

Л.Н.Чернова

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Лист 2 из 2

К лицензии № (56)-874-УРБ от 27.07.2016 года.  
(без лицензии не действительно)

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному Классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Адрес места осуществления деятельности
Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	4	Обезвреживание	Оренбургская область, Первомайский район, 3 км на север от с.Мансурово очистные сооружения ЗГПП; Оренбургская область, Первомайский район, 5,3 км на юго-восток от п.Башкировка Росташинские очистные сооружения

И.о руководителя Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области

должность



подпись

Л.Н.Чернова

ф.и.о. уполномоченного лица

0030031 \*

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

тено печатью

Росприроднадз

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

(56)-716- СТБ/П

«24» сентября 2019 г.

На осуществление

Деятельности по сбору, транспортированию,  
обезвреживанию отходов I-IV классов опасности

(конкретный вид лицензируемой деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «НАУЧНО-  
ИННОВАЦИОННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ТЕХНОЛОГИЯ»(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой  
формы)

ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»

(сокращенное наименование юридического лица)

ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о  
государственной регистрации юридического лица 1115658023975Идентификационный номер налогоплательщика 5609081929

0007766 \*

(оборотная сторона)

Место нахождения:  
460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные  
Ключи, участок № 6.

(адрес места нахождения юридического лица)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности:  
460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные  
Ключи, участок № 6 (установка «Форсаж-1»; установка передвижная по  
переработке нефтешламов УППН 1,6-2,5-У1; установка УПБШ 10С;  
установка регенерации ацетона; установка инсинератор Гейзер ИУ-750)

(адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

На основании решения лицензирующего органа - приказа от 09 января 2014 года  
№ Н/Л-1.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего  
органа - приказа от 16 мая 2016 года № Н/Л-131.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего  
органа - приказа от 14 июля 2016 года № Н/Л-206.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего  
органа - приказа от 13 февраля 2018 года № Н/Л-19.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью  
на 33 листах.

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего  
органа - приказа от 24 сентября 2019 года № Н/Л-70.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью  
на 17 листах.

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области

должность



М.П.

М.А.Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
лист 10 из 17

К лицензии (56)-716-СТБ/П от 24.09.2019 года  
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Фильтры волокнистые и нетканые отработанные, загрязненные органическими веществами и продуктами	4 43 510 00 00 0	3,4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Фильтры волокнистые и нетканые из галогенсодержащих полимеров отработанные	4 43 515 00 00 0	3,4	
Стекловолокно и изделия из него отработанные	4 43 520 00 00 0	3,4	
Углеродное волокно и изделия из него отработанные	4 43 530 00 00 0	4	
Сетчатые фильтровальные материалы отработанные	4 43 600 00 00 0	4	
Зернистые фильтровальные материалы отработанные	4 43 700 00 00 0	3,4	
Прочие отходы фильтров и фильтровальных материалов отработанные	4 43 900 00 00 0	4	
Отходы абразивных материалов	4 56 200 00 00 0	3,4	
Отходы минерального волокна теплоизоляционного незагрязненные	4 57 110 00 00 0	4	
Отходы минерального волокна теплоизоляционного загрязненные	4 57 120 00 00 0	4	
Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами	4 68 111 00 00 0	3,4	
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами	4 68 112 00 00 0	3,4	
Тара из черных металлов, загрязненная клеєм	4 68 113 00 00 0	3,4	
Тара из черных металлов, загрязненная смолами	4 68 114 00 00 0	4	
Тара из черных металлов, загрязненная прочими негалогенсодержащими органическими веществами	4 68 117 00 00 0	4	
Тара из черных металлов, загрязненная пенообразователем, не содержащим галогены	4 68 119 12 51 4	4	
Тара из черных металлов, загрязненная ингибитором на основе ароматических и аминоксодержащих углеводородов	4 68 119 21 51 3	3	
Тара из черных металлов, загрязненная демульгаторами и/или ингибиторами (кроме аминоксодержащих)	4 68 119 22 51 4	4	
Тара из черных металлов, загрязненная поверхностно-активными веществами	4 68 119 41 51 4	4	
Тара из черных металлов, загрязненная коагулянтами	4 68 119 42 51 4	4	
Тара из черных металлов, загрязненная водорастворимым антисептиком для древесины	4 68 119 51 51 4	4	
Лом и отходы стальных изделий, загрязненные лакокрасочными материалами	4 68 121 11 51 4	4	

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области

должность

М.П.

подпись

М.А.Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

0035454 \*

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Лист 12 из 17  
(оборотная сторона)

К лицензии (56)-716-СТБ/П от 24.09.2019 года  
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Отходы (мусор) от уборки парикмахерских, салонов красоты, соляриев	7 39 410 00 00 0	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы (мусор) от уборки бань, саун, прачечных	7 39 420 00 00 0	4	
Отходы химической чистки спецодежды, загрязненной соединениями хрома	7 39 539 41 39 3	3	
Кек переработки нефтесодержащих отходов	7 42 351 01 39 4	4	
Нефтесодержащий остаток механического обезвоживания обводненных нефтесодержащих отходов	7 42 352 11 39 3	3	
Фильтры полимерные регенерации (ультрафильтрации) смазочно-охлаждающих жидкостей отработанные	7 43 594 51 52 4	4	
Отходы утилизации масел минеральных отработанных	7 43 611 00 00 0	4	
Отходы регенерации (отгонки) растворителя на основе сольвента, загрязненного лакокрасочными материалами	7 43 521 11 32 3	3	
Отходы регенерации растворителя на основе бензина (уайт-спирит), загрязненного лакокрасочными материалами	7 43 521 21 33 3	3	
Отходы (остаток) регенерации растворителей на основе ксилола, загрязненных лакокрасочными материалами	7 43 522 31 33 2	2	
Кубовый остаток при регенерации отработанного растворителя на основе ацетона	7 43 524 01 31 3	3	
Жидкие отходы извлечения серебра из отработанных фиксажных растворов малоопасные	7 43 561 21 10 4	4	
Твердые отходы отмывки нефтесодержащих отходов и грунтов от нефти и/или нефтепродуктов	7 47 205 12 49 4	4	
Шламы буровые после термической десорбции нефти	7 47 213 11 40 4	4	
Древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	4	
Отходы бетона, загрязненные нефтью или нефтепродуктами в количестве не более 15 %	8 22 231 11 20 4	4	
Отходы железобетона, загрязненные нефтью или нефтепродуктами в количестве не более 15 %	8 22 331 11 20 4	4	
Отходы битума нефтяного строительного	8 26 111 11 20 3	3	
Отходы битумной изоляции трубопроводов	8 26 111 31 71 3	3	
Отходы пропитки битумной для упрочнения асфальтобетонного покрытия	8 26 113 11 31 3	3	
Отходы битумно-полимерной изоляции трубопроводов	8 26 141 31 71 4	4	
Отходы пропитки битумно-полимерной для упрочнения асфальтобетонного покрытия	8 26 143 11 31 3	3	
Отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4	
Отходы толи	8 26 220 01 51 4	4	
Отходы линолеума незагрязненные	8 27.100 01 51 4	4	

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора  
по Оренбургской области

должность

М.П.



подпись

М.А.Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

# Приложение М Свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

## СВИДЕТЕЛЬСТВО об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

№ CLXFYGUZ от 2018-12-04

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

### АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОРЕНБУРГНЕФТЬ"

ОГРН 1025601802357  
ИНН 5612002469  
Код ОКПО 00136219

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

### Объект негативного воздействия Сорочинской группы месторождений Восточного направления АО "Оренбургнефть"

местонахождение объекта: Оренбургская область(Новосергиевский, Александровский,  
Перволюцкий, Сорочинский, Оренбургский районы)  
дата ввода объекта в эксплуатацию: 1991-01-01  
тип объекта: Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

5	3	-	0	1	5	6	-	0	0	0	1	1	8	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.


**Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:**

Изменение организационно-правовой формы юридического лица

**Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:**

Исправление описок, опечаток и арифметических ошибок

**Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.**

	<p>Документ подписан электронной подписью СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП</p> <p>Кому выдан: Коваль Марина Анатольевна Серийный номер: 02C12C141CB19058BEE811F41AD4348344 Кем выдан: ФГБУ "ФЦАО"</p>
---	--



## Приложение Н Расчет шумового воздействия проектируемого объекта

### Период строительства проектируемых объектов:

### Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]

Серийный номер 01-01-1542, ООО "СамараНИПИнефть85"

### 1. Исходные данные

#### 1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
стройка ИШ-1	ДЭС ЭД-60	5713.00	494.00	0.00	12.56		54.0	57.0	62.0	59.0	56.0	56.0	53.0	47.0	46.0	60.0	Да

#### 1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La.экв	La.макс	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
ИШ-УПН	открытая площадка УПН «Донецко-Сыртовская»	4853.00	2577.50	0.00	12.57		45.5	48.5	53.5	50.5	47.5	47.5	44.5	38.5	37.5			51.5	59.5	Да
стройка ИШ-2	Бульдозер	5718.50	504.00	0.00	12.57		67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	219.	1056.	73.0	85.0	Да
стройка ИШ-3	Экскаватор	5723.00	499.50	0.00	12.57		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	229.	1056.	85.0	95.0	Да
стройка ИШ-4	Трубоукладчик	5723.00	495.00	0.00	12.57		79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	545.	1056.	85.0	92.0	Да
стройка ИШ-5	Автосамосвал	5713.00	502.00	0.00	12.57		71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	1000.	1056.	77.0	90.0	Да

#### 1.3. Снижение шума. Влияние земли

N	Объект	Координаты точек (X, Y)	Высота (м)	Высота подъема (м)	Коэффициент отражения от поверхности земли	В расчете
001	Область влияния земли	(3605, 3410), (8989, 3398.5), (9002.5, -1397.5), (3598.5, -1402.5)			0.50	Да

## 2. Условия расчета

### 2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
1	н.п. Сырт	5791.50	-648.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да

### 2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	3600.00	1000.00	9000.00	1000.00	4800.00	1.50	25.00	25.00	Да

## Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

### 3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

#### 3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эqv	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)		X (м)	Y (м)									
1	н.п. Сырт	5791.50	-648.00	1.50	12.1	15	11.3	2.9	0	1.9	0	0	0	1.90	17.00

#### 3.2. Вклады в расчетных точках

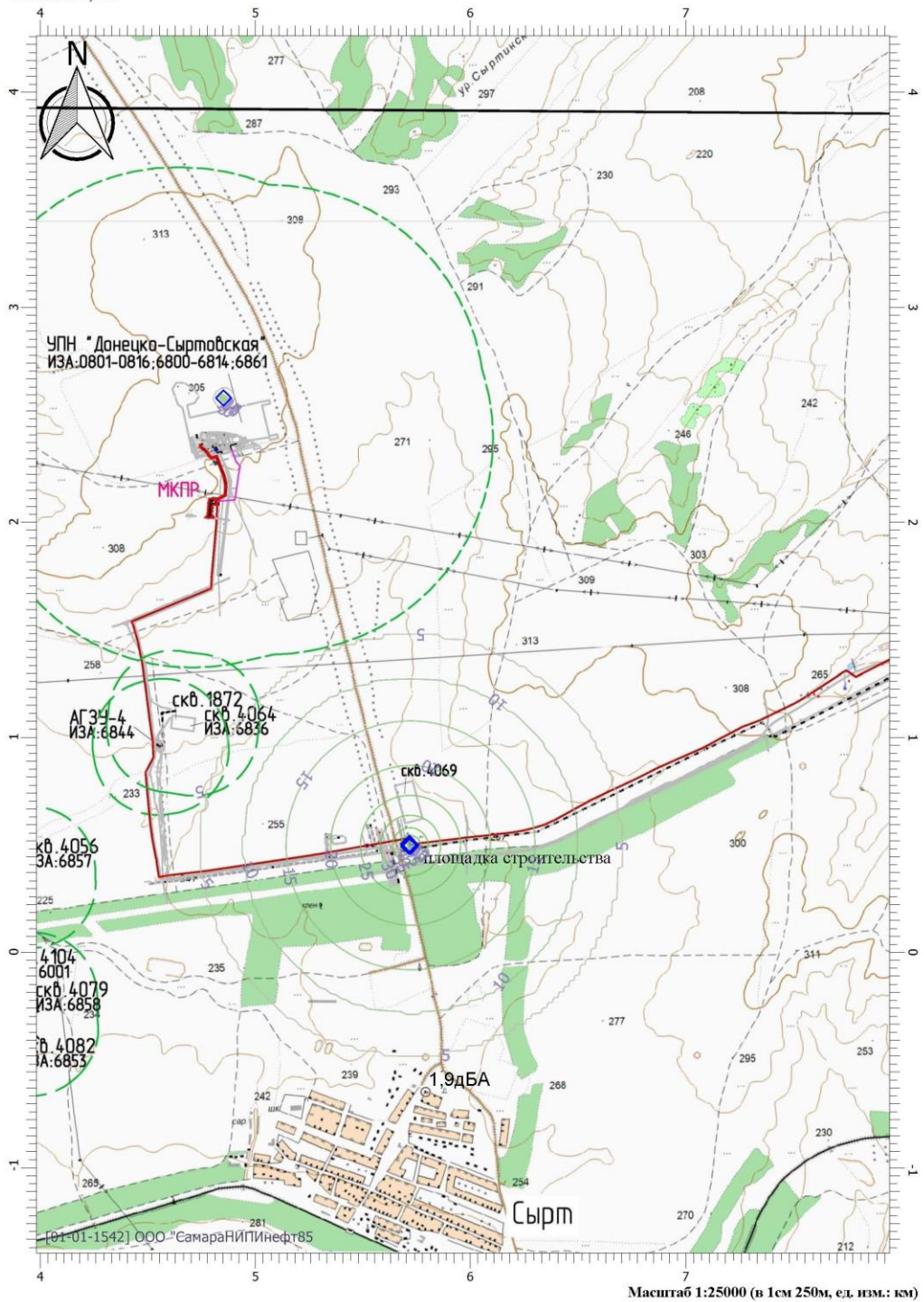
Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка / Задание на расчет вкладов		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.эqv	La.макс		
N	Название	X (м)	Y (м)		X (м)	Y (м)											
1	н.п. Сырт	5791.50	-648.00	1.50	12.1	15	11.3	2.9	0	1.9	0	0	0	1.90	17.00		
	Задание на расчет вкладов				1*	9.8	1*	12.7	1*	9	1*	2.9		1*	1.90	2*	14.00
					2*	6	2*	8.9	2*	5.2						1*	11.10
					3*	4.4	3*	7.3	3*	3.5						3*	9.00
																4*	4.00

- 1\* - [Настройка ИШ-4] Трубоукладчик
- 2\* - [Настройка ИШ-3] Экскаватор
- 3\* - [Настройка ИШ-5] Автосамосвал
- 4\* - [Настройка ИШ-2] Бульдозер

## Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию  
 Тип расчета: Уровни шума  
 Код расчета: La (Уровень звука)  
 Параметр: Уровень звука  
 Высота 1,5м



## Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: La,таx (Максимальный уровень звука)

Параметр: Максимальный уровень звука

Высота 1,5м

