ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР
УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО
ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»

Заказчик – ООО «РИТЭК»
ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

РАСШИРЕНИЕ ПЛОЩАДКИ СКВАЖИН №№23, 32 ВОЗДВИЖЕНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИНЫ МАЛОГО ДИАМЕТРА № 36 ВОЗДВИЖЕНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (ЛИЦЕНЗИЯ СМР 02275 НР, КОД УЧАСТКА НЕДР 92275)

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

РСН.005-23-П-ОВОС

2025

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР

УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА

«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»

Заказчик – ООО «РИТЭК»
ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

РАСШИРЕНИЕ ПЛОЩАДКИ СКВАЖИН №№23, 32 ВОЗДВИЖЕНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИНЫ МАЛОГО ДИАМЕТРА № 36 ВОЗДВИЖЕНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (ЛИЦЕНЗИЯ СМР 02275 НР, КОД УЧАСТКА НЕДР 92275)

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

РСН.005-23-П-ОВОС

Технический директор / А.А. Калимуллин /

Главный инженер проекта / А.М. Ильясов /

2025

СОДЕРЖАНИЕ

Обозначение	Наименование	Примечание
РСН.005-23-П-ОВОС-С	Содержание	3
РСН.005-23-П-ОВОС-ТЧ	Текстовая часть	304
РСН.005-23-П-ОВОС-ГЧ	Графическая часть	3
	Всего листов	310

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.005-23-П-ОВОС-С		
Разработал		Нугуманова			04.2024	Содержание	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Матвеева			04.2024		П		1
Нач. отдела		Секретарёва			04.2024		ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		
Н.контроль		Саитова			04.2024				
ГИП		Ильясов			04.2024				

Содержание

1 Общие сведения о планируемой деятельности 5
1.1 Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности 5
1.2 Краткое описание проектируемого объекта 5
2 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и «нулевой вариант» (отказ от деятельности) ... 15
2.1 Размещение проектируемого объекта 15
2.2 Сроки строительства 15
2.3 Технология строительства 15
2.4 Нулевой вариант (отказ от деятельности) 16
2.5 Вариант №1 (основной вариант)-реализация проекта «Расширение площадки скважин №№23, 32 Воздвиженского Месторождения. Обустройство скважины малого диаметра № 36 Воздвиженского месторождения» 16
2.6 Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов 16
3 Оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую среду 18
3.1 Климатические условия 18
3.2 Воздействие объекта на атмосферный воздух 20
3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ 20
3.2.2 Воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух и характеристика выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации 26
3.3 Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров 30
3.3.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта 30
3.3.2 Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров 31
3.4 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод 36
3.4.1 Характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта 36
3.4.2 Водоснабжение и водоотведение на период строительных работ 42
3.4.3 Водоснабжение и водоотведение при эксплуатации 45
3.5 Воздействие на растительный и животный мир 46
3.5.1 Характеристика существующего состояния растительности и животного мира 46
3.5.2 Воздействие на растительный и животный мир 50
3.6 Сведения о видовом составе и количественном составе отходов, образующихся в периоды строительно-монтажных, демонтажных работ и эксплуатации 51
3.6.1 Период строительства 51
3.6.2 Период эксплуатации 55

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.005-23-П-ОВОС-С		
Разработал		Нугуманова			04.2024	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Матвеева			04.2024		П	1	277
Нач. отдела		Секретарёва			04.2024		ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		
Н.контроль		Саитова			04.2024				
ГИП		Ильясов			04.2024				

3.7 Сведения о шумовом воздействии и электромагнитном излучении 56
3.7.1 Воздействие в период производства строительных работ 57
3.7.2 Воздействие в период эксплуатации 59
3.7.3 Воздействие электромагнитного поля 61
3.8 Воздействие объекта при аварийных ситуациях 62
3.9 Особо охраняемые природные территории и другие экологические ограничения природопользования 63
3.10 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ) предприятия 66
4 Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства, реконструкции, капитального ремонта и эксплуатации объекта капитального строительства 69
4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха 69
4.1.1 Период строительства 69
4.1.2 Период эксплуатации 70
4.2 Мероприятия по оборотному водоснабжению 71
4.3 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова 71
4.3.1 Период строительства 71
4.3.2 Период эксплуатации 76
4.4 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления 76
4.5 Мероприятия по охране недр 77
4.6 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, среды их обитания 79
4.7 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона....81
4.8 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте и эксплуатации объекта, а также при авариях 87
4.8.1 Рекомендуемая программа экологического мониторинга....88
4.8.2 Рекомендуемая программа экологического мониторинга на период строительства....92
4.8.3 Рекомендуемая программа экологического контроля в период аварийных ситуациях на проектируемых объектах 93
4.9 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов (в том числе предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения) и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграции 98
4.10 Мероприятия по сбору и накоплению медицинских и радиоактивных отходов и условия обращения с такими отходами в соответствии с их классификацией 101
4.11 Мероприятия по защите от шума территории жилой застройки, прилегающей к территории, на которой предполагается строительство, реконструкция, капитальный ремонт объекта капитального строительства 101

4.12 Мероприятия по предотвращению возможности возникновения возможных аварийных ситуаций и их последствий 104
5 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат 109
5.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу 109
5.2 Расчет платы за размещение отходов 110
6 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределённости в определении воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду 112
8 Материалы общественных обсуждений 113
9 Резюме нетехнического характера 115
Ссылочные нормативные документы 117
Приложение А (обязательное) Расчет выбросов загрязняющих веществ 119
Приложение Б (обязательное) Расчет рассеивания загрязняющих веществ 158
Приложение В (обязательное) Расчет образования отходов 221
Приложение Г (обязательное) Расчет шумового воздействия 226
Приложение Д (обязательное) Исходные данные 245
Приложение Е (обязательное) Справка о климатических характеристиках и фоновых концентрациях 291
Приложение Ж (обязательное) Информация по ЭМП трансформаторов 298
Приложение З (обязательное) Согласование вырубки 302
Приложение И (обязательное) Гарантийное письмо ООО «РИТЭК» о выполнении проекта СЗЗ и получении согласования 304
Приложение К (обязательное) План-график отбора проб и наблюдений за компонентами природной среды в пунктах экологического мониторинга 305
Приложение Л (обязательное) Свидетельство НВОС 306
Приложение М (обязательное) Договор аренды лесного участка 307
Приложение Н (обязательное) Материалы общественных обсуждений 308

1 Общие сведения о планируемой деятельности

1.1 Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности

Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» в составе проектной документации «Расширение площадки скважин №№23, 32 Воздвиженского месторождения. Обустройство скважины малого диаметра № 36 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)» разработан на основании:

– задание на проектирование "Расширение площадки скважин №№23, 32 Воздвиженского Месторождения. Обустройство скважины малого диаметра № 36 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)", утвержденное Первым заместителем генерального директора – главным инженером ООО «РИТЭК» Н.А. Насибуллиным (2022 год);

– материалов инженерных изысканий, выполненных между ПЦ УГНТУ «Нефтегазинжиниринг» и ООО «СВЗК» в соответствии с техническим заданием на выполнение инженерных изысканий, 2023 год.

– технических решений других разделов данного проекта.

Заказчик – ООО «РИТЭК».

Генеральный проектировщик – ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ».

Вид строительства: новое строительство.

Проектной документацией предусматривается:

- обустройство добывающей скважины- 1 шт.;
- строительство внеплощадочного трубопровода.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», раздел IV п.11, проектируемый объект на этапе строительства относится к IV категории (продолжительность строительства менее 6 месяцев).

Согласно Постановлению Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», раздел II п.17, проектируемый объект на этапе эксплуатации относится ко II категории.

Настоящая часть проекта по экологическому обоснованию намечаемой деятельности выполнена на основании инженерно-экологических работ и технологической части проекта, с учетом следующей основной нормативной правовой, инструктивно-методической и нормативно-технической документации по охране окружающей среды, представленной в Перечне нормативно-технической документации.

1.2 Краткое описание проектируемого объекта

В административном отношении участок изысканий находится в Самарской области Кошкинском районе сельское поселение Русская Васильевка.

Ближайшими населенными пунктами являются:

- с. Верхняя Васильевка, расположено в 2,2км северо-западнее района работ;
- с. Новый Нурлат, расположено в 8,0 км северо-восточнее района работ;
- с. Краснояриха, расположено в 6,3 км северо-восточнее района работ;

- с. Чистовка, расположено в 9,7 км юго-восточнее района работ;
- с. Русская Васильевка, расположено в 5,8 км северо-западнее района работ;
- с. Шпановка, расположено в 7,9 км юго-западнее района работ

На кустовой площадке проектом предусматривается следующее нефтегазовое оборудование:

- устье добывающей скважины;
- площадка станка-качалки проектируемой скважины №36.

Блок дозирования реагента (БДР) существующее оборудование Заказчика, не входит в состав проектируемого оборудования и проектом не рассматривается.

Физико-химические свойства добываемой нефти, попутного нефтяного газа и пластовой воды, компонентные составы приведены в таблицах 4.2-4.4 тома РСН.005-23-П-ИЛО5.1-ТЧ.

Сырьем и продукцией проектируемых скважин является сырая нефть (с содержанием пластовой воды, попутного нефтяного газа), поступающая от добывающих скважин.

Проектной документацией в соответствии с заданием на проектирование по объекту "Расширение площадки скважин №№23, 32 Воздвиженского Месторождения. Обустройство скважины малого диаметра № 36 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)", предусматривается:

- устье скважины;
- площадка станка-качалки;
- площадка пожарной техники;
- КТПК;
- опора освещения;
- молниеотвод;
- шкаф телемеханики.

Для проектируемой скважины №36 на месторождении принят механизированный способ эксплуатации скважин с помощью штангового глубинного насоса ШГН.

Существующие скважины №№23, 32 эксплуатируется механизированным способом с помощью погружного насоса ЭЦН.

Продукция существующей скважины №23 под давлением до 4,0 МПа подается по существующему трубопроводу до точки врезки в проектируемый трубопровод, а далее поступает на замер в существующую АГЗУ-10, находящуюся в районе скважины №21.

Границей проектирования существующей скважины №23 проектом принята граница площадки.

Продукция существующей скважины №32 под давлением до 4,0 МПа по существующему трубопроводу поступает на замер в существующую АГЗУ-10, находящуюся в районе скважины №21.

Проектом предусмотрен демонтаж запорной арматуры на существующем УЗА-1 (см. РСН.005-23-П-ИЛО5.1-ГЧ л.2).

Продукция проектируемой скважины №36 под давлением до 4,0 МПа по проектируемому трубопроводу поступает на замер в существующую АГЗУ-10, находящуюся в районе скважины №21.

Границей проектирования проектируемой скважины №36 проектом принята граница кустовой площадки.

После замера продукции существующих скважин №№23, 32 и проектируемой скважины №36 жидкость под собственным давлением поступает в существующую нефтегазосборную сеть на УПН «Аксеновская».

Используется существующая подача химического реагента от существующей БДР к существующим скважинам №№ 32, 23.

Существующий блок дозирования реагента не входит в состав проектируемого оборудования, в данном томе не рассматривается.

Расход реагента и антикоррозионные мероприятия от воздействия агрессивных компонентов, должны приниматься по данным научно-исследовательских институтов, утвержденных в установленном порядке их руководством (ГОСТ Р58367-2019).

Сбор утечек от фонтанной арматуры предусматривается в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащены ремонтные бригады.

На площадке куста скважин предусмотрены место для площадок под ремонтный агрегат и инвентарные приемные мостки (в соответствии с п.6.4.1.32 ГОСТ58364-2019).

Данные технологические решения представлены на технологической схеме кустовой площадки (см. графическую часть).

Климатическое исполнение технологического оборудования – У1.

Выкидные трубопроводы прокладываются на глубине не менее 0,8 м до верхней образующей трубы.

Данной проектной документацией предусматривается обустройство устья скважины малого диаметра №36 Воздвиженского месторождения в рамках единой площадки со скважинами №№23, 32 Воздвиженского месторождения.

Обустройство устьев скважин проектируется в соответствии с требованиями ГОСТ Р 58367-2019.

Для управления и контроля параметров скважин, оборудованных насосным агрегатом, предусматривается станция управления. Станция управления (СУ) предназначена для управления, защиты и контроля параметров установки ШГН, ЭЦН.

Проектом предусмотрено автоматическое отключение электродвигателя ЭЦН, станка-качалки при аварийных min, max давлениях в выкидной линии, также предусмотрено отключение по заводским блокировкам.

При ремонте скважин сбор загрязнённых стоков осуществляется в инвентарные поддоны и емкости, которыми оснащают ремонтные бригады.

Для крепления агрегатов для подземного ремонта скважин с помощью растяжек предусматриваются передвижные якоря.

В данной проектной документации предусматривается применение запорной арматуры серийного заводского изготовления, имеющей сертификат соответствия таможенного союза.

Безаварийный срок эксплуатации принятой арматуры должен составляет 20 лет.

Согласно п.92 ФНиП в ОПБ «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444, перед монтажом арматуру необходимо подвергнуть входному контролю и испытаниям в объеме, предусмотренном руководством по эксплуатации.

Герметичность затворов арматуры соответствует классу А по ГОСТ 9544-2015, класс герметичности обратных клапанов соответствует ГОСТ 33423-2015. Климатическое исполнение У1 по ГОСТ 15150-69. Фланцевая арматура заказывается в комплекте с ответными фланцами, прокладками и крепежными изделиями.

Запорная арматура предназначена для отключения участков трубопроводов и оборудования для остановки процесса в случаях аварийных ситуаций или проведения ремонтно-профилактических работ.

Запорная арматура принята на технологические параметры трубопроводов (расчетное давление, диаметр), в соответствии с характеристикой перекачиваемой среды и соответствует

климатическим условиям района строительства (исполнение У1 по ГОСТ 15150-69). Установка задвижек надземная.

Арматура подобрана с учетом условий эксплуатации, параметров и физико-химических свойств транспортируемой среды.

Запорная арматура, принятая в проекте, соответствует требованиям ст. 7 ФЗ от 21.07.1997 № 116-ФЗ, ст. 20 ФЗ от 27.12.2002 № 184-ФЗ, технических регламентов ТР ТС 010/2011, ТР ТС 012/2011, ТР ТС 032/2011.

Запорная арматура, принятая в проекте, имеет сертификаты соответствия (паспорта) и разрешение Ростехнадзора России (Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору) на применение, которые поступают на место строительства вместе с арматурой с завода - изготовителя. В случае необходимости эти документы представляют экспертным органам по дополнительному требованию заводы –изготовители.

К проектируемому технологическому трубопроводу скважины №36 и существующей скважины № 23 Воздвиженского месторождения относятся:

– выкидные трубопроводы от скважин (Н1);

Для существующей скважины № 32 Воздвиженского месторождения используется существующий трубопровод с частичным демонтажем участка трубопровода.

Для выкидных трубопроводов предусмотрено применение труб бесшовных горячедеформированных с наружным трехслойным покрытием на основе экструдированного полиэтилена и с внутренним двухслойным антикоррозионным покрытием на основе эпоксидных красок, для надземной части предусмотрены трубы с внутренним покрытием.

Основными электроприемниками кустовой площадки являются:

– штанговый глубинный насос (ШГН);
– оборудование КиП и СС;

Годовая потребность в электроэнергии обоснована количеством и техническими характеристиками потребителей, а также режимом работы объекта.

Сведения о потребности проектируемых объектов в электроэнергии, описание схемы электроснабжения приведены в разделе «Система электроснабжения».

Сведения о проектной мощности линейного объекта. Основные показатели приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Основные показатели

Наименование трубопровода	Диаметр, мм	Протяженность трубопровода, м	Объем перекачки, $м^3$/сут	Рабочее давление согласно гидравлическому расчету, МПа
Выкидной трубопровод от скв. №36 до т.вр.	Ø89х6	1094,82	8,9	1,724
Выкидной трубопровод от скв. №23до т.вр.	Ø89х6	1082,44	29,3	1,742

Запроектированные нефтегазосборные трубопроводы предназначены для транспортировки, добываемой на кустовых площадках месторождения водонефтегазовой смеси до точки врезки в существующую нефтегазосборную систему месторождения.

Технико-экономические показатели объекта представлены в таблице 1.2

Таблица 1.2 – Технико-экономические показатели

Наименование показателя	Ед. изм.	36	23 сущ.	32 сущ.
Количество скважин, всего на площадке в т.ч:	шт.	3		
- добывающих (новых)		1		
- добывающих (сущ.)		2		
Максимальное давление трубопроводов выкидных и нефтегазосборных	МПа	до 4,0		
Температура добываемой жидкости	°С	40		
Дебит нефти	т/сут	24,9	28,7	28,7
Дебит жидкости	т/сут	26,2	29,3	29,3
Добыча газа	ст.м^3/сут	172	198	198
Обводненность	%	5,1	2,2	2,2
Газовый фактор	м3/т	6,89	6,89	6,89
Пласт		БО,Б2	Б0	Б0

Физико-химические свойства добываемой нефти в таблице 1.3

Таблица 1.3 – Физико-химические свойства нефти

Наименование показателя	Ед. изм.	Количество
Пласт		Б0, Б2
Обводненность	%	5,1
Газовый фактор при однократном разгазировании	м3/т	6,89
Плотность нефти при однокр. разгазировании,	г/см3	0,9158-0,9458
Динамическая вязкость в пластовых условиях	мПа*с	61,40-436,62
Давление насыщения при температуре пласта	МПа	1,97-4,02

Компонентный состав пластовой нефти и ее жидкой и газовой фаз при однократном разгазировании до атмосферного давления при 20 °С в таблице 1.4.

Таблица 1.4 – Компонентный состав пластовой нефти и ее жидкой и газовой фаз при однократном разгазировании до атмосферного давления при 20 °С

№ п/п	Компоненты	Содержание	
		Массовые,%	Мольные,%
Пласт Б0			
1	Гелий	0,000	0,000
2	Водород	0,000	0,000
3	Сероводород	0,000	0,000
4	Углекислый газ	0,083	0,457
5	Азот+редкие	0,607	5,229
6	Метан	0,147	2,216
7	Этан	0,068	0,544
8	Пропан	0,212	1,165
9	Изобутан	0,386	1,604
10	Н-Бутан	0,440	1,830
11	Нео-пентан	0,000	0,000
12	Изопентан	1,011	3,390
13	Н-Пентан	0,305	1,023
14	Гексаны	0,980	2,751
15	Гептаны	0,638	1,540
16	Остаток	95,123	78,251
17	Всего	100,000	100,000
Пласт Б2			
1	Гелий	0,000	0,000
2	Водород	0,000	0,000
3	Сероводород	0,000	0,000
4	Углекислый газ	0,012	0,077
5	Азот+редкие	0,247	2,466

№ п/п	Компоненты	Содержание	
		Массовые,%	Мольные,%
6	Метан	0,087	1,517
7	Этан	0,064	0,599
8	Пропан	0,266	1,688
9	Изобутан	0,276	1,330
10	Н-Бутан	0,402	1,937
11	Нео-пентан	0,000	0,000
12	Изопентан	0,976	3,785
13	Н-Пентан	0,422	1,635
14	Гексаны	1,008	3,272
15	Гептаны	0,565	1,579
16	Остаток	95,675	80,115
17	Всего	100,000	100,000

Компонентный состав газа в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Компонентный состав газа

№ п/п	Компоненты	Содержание	
		Массовые,%	Мольные,%
Пласт Б0			
1	Гелий	0,000	0,000
2	Водород	0,000	0,000
3	Сероводород	0,000	0,000
4	Углекислый газ	7,061	4,698
5	Азот+редкие	51,388	53,728
6	Метан	12,443	22,767
7	Этан	5,053	4,931
8	Пропан	11,803	7,853

№ п/п	Компоненты	Содержание	
		Массовые,%	Мольные,%
9	Изобутан	3,529	1,781
10	Н-Бутан	7,380	3,725
11	Нео-пентан	0,000	0,000
12	Изопентан	0,869	0,353
13	Н-Пентан	0,067	0,028
14	Гексаны	0,349	О,119
15	Гептаны	0,058	0,017
16	Остаток	0,000	0,000
17	Всего	100,000	100,00
Относительная плотность газа по воздуху: 1,016 Плотность газа при стандартных условиях, кг/м3 1,224			
Пласт Б2			
1	Гелий	0,000	0,000
2	Водород	0,000	0,000
3	Сероводород	0,000	0,000
4	Углекислый газ	2,391	1,489
5	Азот+редкие	49,050	47,738
6	Метан	17,242	29,347
7	Этан	10,603	9,689
8	Пропан	12,697	7,980
9	Изобутан	2,685	1,297
10	Н-Бутан	3,978	1,927
11	Нео-пентан	0,000	0,000
12	Изопентан	0,928	0,368
13	Н-Пентан	0,294	0,118
14	Гексаны	0,128	0,045
15	Гептаны	0,005	0,002
16	Остаток	0,000	0,000

№ п/п	Компоненты	Содержание	
		Массовые,%	Мольные,%
17	Всего	100,000	100,00
Относительная плотность газа по воздуху: 0,951 Плотность газа при стандартных условиях, кг/м3 1,146			

Подбор наиболее эффективных реагентов устанавливается в каждом случае опытным путем по результатам промысловых испытаний реагентов. Рабочие дозировки и марки реагентов уточняются в процессе эксплуатации.

Решения на период строительства

Согласно информации, приведенной в разделе РСН.005-23-П-ПОС, вопрос обеспечения строительной техники ГСМ, будет решаться подрядной организацией на основании договора с местными сервисными организациями.

Вопрос обеспечения строительной техники ГСМ, будет решаться подрядной организацией на основании договора с местными сервисными организациями.

Медико-профилактическое обслуживание работающих – в медицинском пункте в вагоне прораба.

Питание осуществляется в комнате приема пищи. Столовая выбирается подрядчиком. Обеспечение работников питанием и бытовым обслуживанием предусмотреть силами строительной организации.

Электроснабжение линейных объектов предусмотрено от ДЭС.

Основные технико-экономические показатели строительства по проектируемым объектам приведены в таблицах 1.6

Начало производства работ – начало 2025 г.

Срок производства строительно-монтажных работ с учетом параллельности ведения работ составляет 5,5 месяцев.

Таблица 1.6 – Основные технико-экономические показатели строительства

Продолжительность строительства, мес.	Срок строительства, дн.	Общее количество работающих, чел.	В том числе рабочих, чел.	В том числе ИТР, чел.	В том числе МОП, чел.	В том числе служащие, чел.	В том числе рабочих в максимально загруженную смену, чел.	Трудоемкость СМР, чел/час
5,5	116	20	16	2	1	1	11	14220

Согласно Постановлению Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», раздел IV п.11, проектируемый объект на этапе строительства относится к IV категории (продолжительность строительства менее 6 месяцев).

На рисунке 1.1 показана схема расположения объекта строительства.

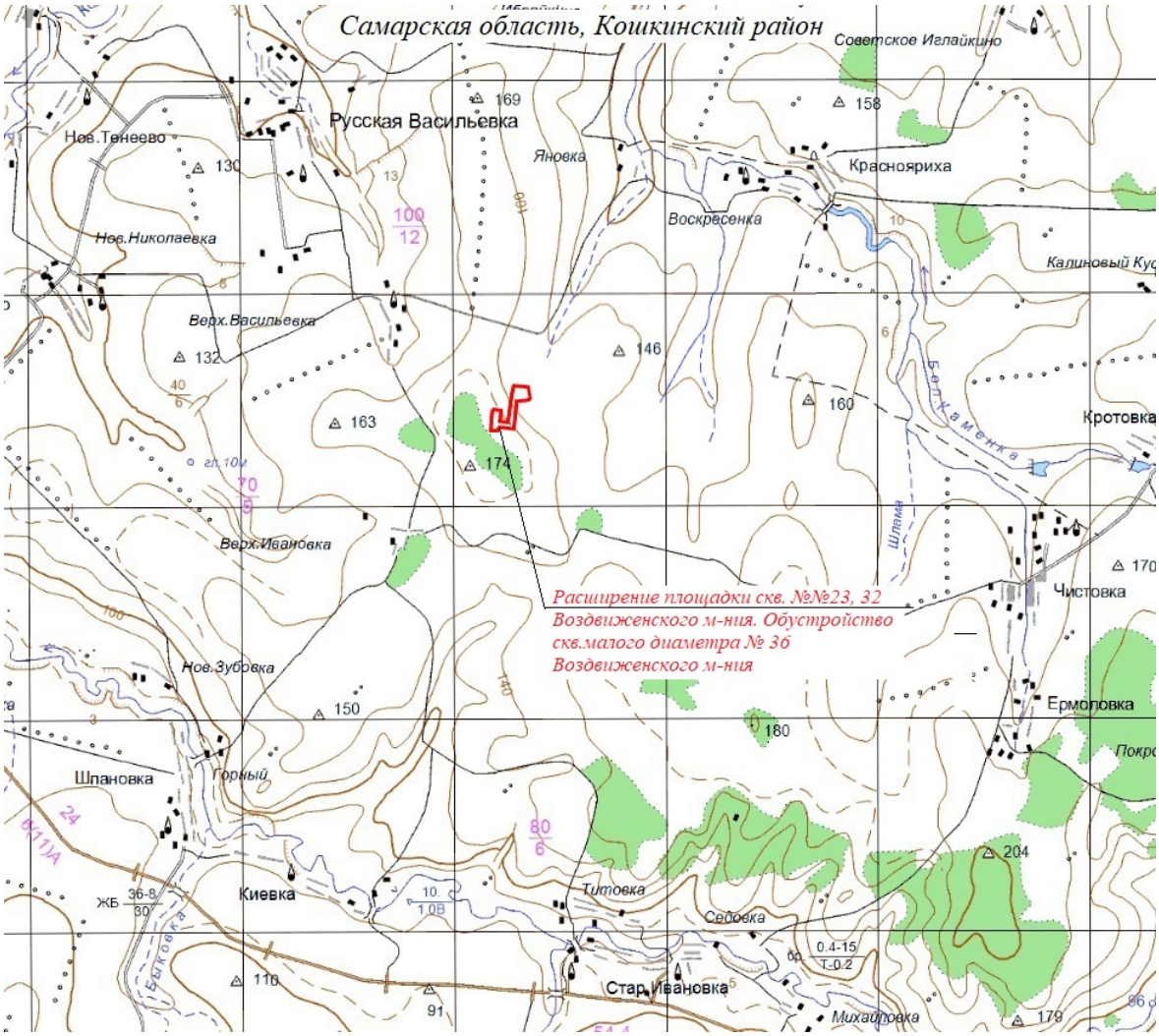


Рисунок 1.1 - Схема расположения объекта строительства

2 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и «нулевой вариант» (отказ от деятельности)

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 "О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду", в настоящем разделе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации проектируемой деятельности, включая «нулевой вариант» (отказ от деятельности) и обоснование выбора варианта намечаемой деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов.

Оптимальный вариант выбран на основе проведенной оценки намечаемой деятельности на окружающую среду по экономическим и экологическим критериям с учетом перспективного развития предприятия, а также с учетом возможных ограничений, определенных законодательством и действующими нормативными документами.

2.1 Размещение проектируемого объекта

Проектируемые объекты располагаются на территории Воздвиженского лицензионного участка. Планируемое место размещения проектируемых объектов и сооружений (включая инфраструктуру), технические и технологические решения, комплекс природоохранных мероприятий обеспечивают приемлемую экологическую и промышленную безопасность, минимизируют степень воздействия строительства и эксплуатации на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности.

В связи с этим альтернативные варианты размещения проектируемого объекта не рассматривались.

2.2 Сроки строительства

Продолжительность строительства объектов определена в соответствии с «Расчетными показателями для определения продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений».

Проектом предусмотрены минимальные сроки строительства объекта. В целях сокращения сроков строительства и обеспечения строительными кадрами в необжитых и отдаленных районах и в районах с особыми природными условиями (в ред. Федерального закона от 30 06 2006 № 90-ФЗ) в условиях сезонного характера транспортных путей проектом принят вахтовый метод ведения работ.

2.3 Технология строительства

Потребность строительства в кадрах, основных строительных машинах, механизмах, транспортных средствах, в топливе и ГСМ, а также в электрической энергии, паре, воде, временных зданиях и сооружениях определена по действующим стандартам, регламентам и ГОСТ. В связи с этим альтернативные варианты по технологии строительства проектируемого объекта не рассматривались.

2.4 Нулевой вариант (отказ от деятельности)

Отказ от деятельности является экологически и экономически нецелесообразным, т.к. влечет нарушение условий лицензионных соглашений на право пользования участками недр, которыми владеет ООО «РИТЭК» и, как следствие, нарушение государственной политики в области поиска, оценки и освоения месторождений углеводородов. В соответствии с лицензионным соглашением невыполнение недропользователем условий соглашения является основанием для их отзыва.

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района (строительство автодорог, линий электропередач), увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения. Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу запасов нефти и газа в пределах месторождения экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

Таким образом, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьёзных аргументов в пользу его реализации.

2.5 Вариант №1 (основной вариант)-реализация проекта «Расширение площадки скважин №№23, 32 Воздвиженского Месторождения. Обустройство скважины малого диаметра № 36 Воздвиженского месторождения»

В случае реализации проекта предусматривается следующее:

- устье скважины;
- площадка станка-качалки;
- площадка пожарной техники;
- КТПК;
- опора освещения;
- молниеотвод;
- шкаф телемеханики.

Блок дозирования реагента (БДР) существующее оборудование Заказчика, не входит в состав проектируемого оборудования и проектом не рассматривается.

Проектируемые скважины эксплуатируются механизированным способом с помощью погружного насоса ЭЦН.

Установка ЭЦН не входит в перечень оборудования для обустройства проектируемой скважины и в комплект проектной документации.

2.6 Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов

Заключение по оценке воздействия проектируемого объекта на окружающую среду

Надежность, безопасность и безаварийность работы проектируемых объектов обеспечиваются на стадии проектирования путем выбора трассы, материалов, комплектующих, основных технических решений, методов и технологии строительства.

Основные предусматриваемые технические решения, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов.

При ведении работ в полном соответствии с природоохранными требованиями оказываемое воздействие на окружающую среду не будет существенно отличаться от естественных изменений в экосистемных процессах.

Все места для размещения проектируемых объектов и трассы линейных коммуникаций выбраны с учетом уязвимости местной природы и экологических ограничений, так чтобы избежать прямого отрицательного воздействия на ее компоненты.

К реализации принят данный вариант как практически применимый, с возможностью выполнения лицензионных соглашений и соблюдению основных требований по рациональному использованию и охране недр, а именно обеспечение наиболее полного извлечения из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов.

При соблюдении всех предусмотренных проектом организационных и технических мероприятий по защите компонентов окружающей среды, выполнении всех намечаемых природоохранных мероприятий, соблюдении правил строительства и эксплуатации, проектируемые объекты не станут источником негативных воздействий на компоненты окружающей среды региона его размещения, вызывающие появление и развитие необратимых процессов и нарушения экологического равновесия.

3 Оценка воздействия проектируемого объекта на окружающую среду

3.1 Климатические условия

Для составления климатической характеристики территории изысканий использованы данные климатической справки (приложение Е), СП 20.13330.2016, СП 22.13320.2016, СП 50-13330-2012, СП 131.13330.2020 и Научно-прикладного справочника «Климат России».

По схематической карте климатического районирования территория изысканий относится к зоне II В (СП 131.13330.2020, таблица Б1).

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и составляет 3,5 оС. Самым жарким месяцем является июль (плюс 19,5 оС), самыми холодными – январь и февраль (минус 13,0 оС). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 40,1 оС в 2010 г., абсолютный минимум – минус 50,4 оС в 1942 г. (таблица 2.1). Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) равна плюс 26,7 оС, средняя температура воздуха самого холодного месяца – минус 13,0 оС. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы «А» равен 160, (приложение К отчета ИЭИ).

Температура воздуха наиболее холодных суток по МС Серноводск, обеспеченностью 0,98 составляет минус 42, обеспеченностью 0,92 – минус 37. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 составляет минус 35, обеспеченностью 0,92 – минус 29.

Согласно рисунку А.3 СП 131.13330.2020 среднее за год число дней с переходом температуры воздуха через 0 оС составляет 60 дней.

Ветер

Годовая повторяемость направлений ветра представлена в таблице 3.1

Таблица 3.1 – Годовая повторяемость направлений ветра, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
13	11	6	21	20	10	9	10	10

По данным «Самарский ЦГМС» уровень фонового загрязнения атмосферного воздуха в исследуемом районе не превышает санитарно-гигиенические нормативы согласно СанПиН 1.2.3685-21.

Для оценки существующего уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе проектируемого объекта была использована справка Центра по мониторингу загрязнения окружающей среды о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (н.п. Русская Васильевка, ул.Специалистов, д.3).

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе района изысканий представлены в таблице 3.2

Таблица 3.2 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе района изысканий

Компоненты	Значения фоновых концентраций	
Диоксид серы	0,004	мг/м^3
Оксид углерода	0,9	мг/м^3
Диоксид азота	0,022	мг/м^3

Оксид азота	0,012	мг/м^3
Сероводород	0,001	мг/м^3
Углероды (С1-С5)	1,9	мг/м^3
Углероды (С6-С10)	0,3	мг/м^3

Анализ представленных данных указывает, что уровни фонового загрязнения атмосферного воздуха по всем загрязняющим веществам не превышают требования санитарно-гигиенических норм для атмосферного воздуха населенных мест (<1ПДК).

3.2 Воздействие объекта на атмосферный воздух

3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ

Воздействие процессов строительства объекта на атмосферный воздух можно отнести к локальным кратковременным воздействиям. Кратковременность воздействия определяется необходимостью выполнения работ в установленный календарным графиком срок, локальность обуславливается спецификой строительства.

В период строительства происходит выделение (выброс) загрязняющих веществ в атмосферный воздух при проведении следующих видов работ и используемых машин и механизмов:

- ДЭС;
- ДВС дорожно-строительной техники, автотранспорта;
- сварочных, окрасочных участков;
- площадок разгрузки сыпучих строительных материалов;
- площадки заправки дорожно-строительной техники топливом с помощью топливозаправщика.

Потребность в основных строительных машинах и механизмах и продолжительность работ определена на основании физических объемов работ, эксплуатационной производительности машин и механизмов, и принятых темпов проведения работ, данная информация приведена в томе РСН.005-23-П-ПОС.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства относятся к источникам периодического воздействия, так как предусмотренный проектной документацией режим работы автотранспорта, дорожно-строительной техники, сварочных агрегатов, окрасочных участков – периодический.

При строительстве в атмосферный воздух будут поступать следующие загрязняющие вещества:

- азота диоксид, азота (II) оксид, углерод (пигмент черный), серы диоксид, углерода оксид, бензин, керосин – от выхлопных труб ДВС дорожно-строительной техники, автотранспорта;
- азота диоксид, азота (II) оксид, углерод, серы диоксид, углерода оксид, формальдегид, бенз/а/пирен, керосин – от выхлопной трубы ДЭС;
- железа оксид, марганец и его соединения, азота диоксид, азота (II) оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые; пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния (SiO2) – от сварочных процессов;
- ксилол, взвешенные вещества, уайт-спирит – от окрасочных участков;
- пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния (SiO2) – от процессов пересыпки, разгрузочно-погрузочных работ;
- алканы С12-С19 (в пересчете на С) и дигидросульфид (сероводород) – от площадки заправки техники топливом.

Наименования загрязняющих веществ, а также соответствующие им коды, класс опасности и критерии загрязнения атмосферного воздуха приняты в соответствии с «Перечнем и кодами веществ, загрязняющих атмосферный воздух», СанПиН 1.2.3685-21, Распоряжением Правительства РФ от 08.07.2015 № 1316-р.

Максимально-разовые, среднесуточные и среднегодовые предельно допустимые концентрации (ПДКм.р и ПДКс.с, ПДКс.г), ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в воздухе городских и сельских поселений приняты в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21.

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ в период проведения строительно-монтажных работ приведены в приложении А данного тома.

Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства неплощадочных трубопроводов представлены в таблице 3.3

Таблица 3.3 – Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства неплощадочных трубопроводов

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2024 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,0013659	0,006147
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,0001176	0,000529
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,1208306	0,144921
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0196349	0,023549
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0099439	0,012468
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0298702	0,036481
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000122	0,000001
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,1891481	0,160001
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0000958	0,000431
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 --	2	0,0004217	0,001898
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0070313	0,021938
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000001	1,10e-07
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0008929	0,001200
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0053889	0,000407
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,0337008	0,041475
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0035156	0,008438

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2024 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,0043489	0,000181
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 0,07500	3	0,0013750	0,004455
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0093256	0,009272
Всего веществ : 19					0,4370200	0,473792
в том числе твердых : 7					0,0225498	0,034769
жидких/газообразных : 12					0,4144702	0,439023
	Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):					
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6046	(2) 337 2908 Углерода оксид и пыль цементного производства					
6053	(2) 342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород					

Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период площадочного строительства представлены в таблице 3.4

Таблица 3.4 – Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период площадочного строительства

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2024 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,0013659	0,006147
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,0001176	0,000529
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,1151041	0,108086
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0187044	0,017564
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,0228545	0,009439
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0298428	0,033030
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000122	0,000001

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2024 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,5092263	0,204239
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0000958	0,000431
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 --	2	0,0004217	0,001898
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0070313	0,021938
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000001	1,10e-07
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0008929	0,001200
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0273333	0,003875
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,0487649	0,037299
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0035156	0,008438
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,0043489	0,000181
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 0,07500	3	0,0013750	0,004455
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0093256	0,009272
Всего веществ : 19					0,8003329	0,468022
в том числе твердых : 7					0,0354604	0,031740
жидких/газообразных : 12					0,7648725	0,436282
	Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):					
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6046	(2) 337 2908 Углерода оксид и пыль цементного производства					
6053	(2) 342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород					

Параметры источников загрязняющих веществ при площадочном строительстве приведены в таблице 3.5

Таблица 3.5 – Параметры источников загрязняющих веществ при площадочном строительстве

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				код	наименование	г/с	т/год
Труба ДЭС	5501	2,50	0,10	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,096320
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,015652
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0041667	0,006000
				0330	Сера диоксид	0,0229167	0,031500
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0750000	0,105000
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	1,10e-07
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0008929	0,001200
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0214286	0,030000
Дорожно-строительная техника (Внутренний проезд)	6501	5,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0026706	0,000404
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0004340	0,000066
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0003383	0,000048
				0330	Сера диоксид	0,0005594	0,000080
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0060562	0,000875
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0010150	0,000147
Дорожно-строительная техника (Стоянка техники)	6502	5,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0436136	0,010672
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0070872	0,001734
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0183495	0,003391
				0330	Сера диоксид	0,0063667	0,001450
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4264707	0,090716
				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0273333	0,003875
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0263213	0,007152
Сварочные работы	6503	2,00	0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0013659	0,006147
				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001176	0,000529
				0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001533	0,000690
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000249	0,000112
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0016994	0,007648
				0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0000958	0,000431
				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0004217	0,001898
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001789	0,000805

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				код	наименование	г/с	т/год
Заправка топливом	6504	2,00	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	0,0000122	0,000001
				2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0043489	0,000181
Площадка проведения разгрузочно-погрузочных	6505	2,00	0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0091467	0,008467
Покрасочные работы	6506	2,00	0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0070313	0,021938
				2752	Уайт-спирит	0,0035156	0,008438
				2902	Взвешенные вещества	0,0013750	0,004455

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ

С целью определения влияния загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха при строительстве объекта выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и определены максимальные приземные концентрации.

Расчет выполнялся с помощью унифицированной программы расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.75), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) и согласованной ГГО им. Войкова (на программу получено заключение Росгидромета о соответствии выполняемых расчетов МРР-2017 (требование приказа Минприроды от 20.11.2019 № 779)).

Расчет максимально-разовых концентраций выполнен с учетом фоновых концентраций, метеорологических характеристик и коэффициентов, определяющих условия рассеивания загрязняющих веществ, приведенных в приложении Е данного тома.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ был проведен для площадочного строительства с учетом наибольшего количества задействованной при строительстве техники и видов работ.

Ближайшая нормируемая территория – с. Верхняя Васильевка, расположено в 2,2 км северо-западнее района работ. В настоящее время на участке работ населенные пункты отсутствуют. В связи со значительной удаленностью ближайшего населенного пункта, расчетные точки на жилой зоне не ставились.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен в расчетном прямоугольнике шириной 800 м с шагом сетки 10х10 м. Расчет рассеивания выполнен в расчетной точке на границе временного жилого вагон-городка.

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ приведены в приложении Б данного тома.

Из анализа полученных результатов расчета максимально-разовых приземных концентраций загрязняющих веществ с учетом фона следует:

- наибольшая концентрация на границе временного жилого вагон-городка достигается по веществу 0301 (Азота диоксид) и составляет 0,39 ПДК, по остальным веществам меньше.

Учитывая способность ЗВ к рассеиванию в атмосферном воздухе, можно предположить, строительство проектируемых объектов оказывает допустимое воздействие на уровень загрязнения атмосферы в данном районе, в том числе на границе нормируемых территорий.

По окончании строительства загрязнение атмосферы будет прекращено.

3.2.2 Воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух и характеристика выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации

В период эксплуатации проектируемых объектов основным видом воздействия на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ.

Источниками загрязняющих вредных веществ проектируемых объектов являются как неорганизованные, так и организованные источники.

При нормальной эксплуатации источниками выбросов на проектируемых объектах являются:

Неорганизованный источник ИЗА № 6001. Неплотности куста скважин №36. В атмосферу поступают: метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10.

Неорганизованный источник ИЗА № 6002. Неплотности куста скважин №23 сущ. В атмосферу поступают: метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10.

Неорганизованный источник ИЗА № 6003. Неплотности куста скважин №32 сущ. В атмосферу поступают: метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10.

Неорганизованный источник ИЗА №6004. Неплотности АГЗУ-1 сущ. В атмосферу поступают: метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10.

Неорганизованный источник ИЗА № 6005. Блок дозирования реагента сущ. В атмосферу поступают: метанол.

Неорганизованный источник ИЗА № 6006. Блок дозирования реагента сущ. В атмосферу поступают: метанол.

Запорная арматура, устанавливаемая на проектируемых объектах, соответствует классу герметичности затвора «А». Конструкция задвижек обеспечивает 100 % герметичность затвора класса «А» по ГОСТ 9544-2015. В связи с этим выбросы загрязняющих веществ в атмосферу через неплотности запорной арматуры отсутствуют.

Компонентные составы нефти и растворенного газа приведены в таблицах 4.2-4.4 тома РСН.005-23-П-ИЛО5.1.

Наименования загрязняющих веществ, а также соответствующие им коды, класс опасности и критерии загрязнения атмосферного воздуха приняты в соответствии с «Перечнем и кодами веществ, загрязняющих атмосферный воздух», СанПиН 1.2.3685-21, Распоряжением Правительства РФ от 08.07.2015 № 1316-р.

Максимально-разовые, среднесуточные и среднегодовые предельно допустимые концентрации (ПДКм.р. и ПДКс.с., ПДКс.г.), ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в воздухе городских и сельских поселений приняты в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21.

Перечень и количество ЗВ, поступающих в атмосферу при эксплуатации проектируемых объектов представлены в таблице 3.6

Таблица 3.6 – Перечень и количество загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при эксплуатации проектируемых объектов

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опас-ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ (за 2024 год)	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0000054	0,000000
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,0000001	0,000005
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	0,0066110	0,000450
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	0,0067121	0,003406
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,06000 0,00500	2	0,0000320	0,000002
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0000100	0,000000
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,60000 -- 0,40000	3	0,0000200	0,000002
1052	Метанол	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 0,50000 0,20000	3	0,0000400	0,001248
Всего веществ : 8					0,0134307	0,005113
в том числе твердых : 0					0,0000000	0,000000
жидких/газообразных : 8					0,0134307	0,005113

Залповые выбросы при эксплуатации проектируемых объектов отсутствуют.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов, представлены в таблице 3.7

Таблица 3.7 – Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				код	наименование	г/с	т/год
Неплотности скважины №36	6001	2,00	0,00	0410	Метан	4,00e-08	0,000001
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000007	0,000023
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000294	0,000927
Неплотности скважины №23 сущ.	6002	2,00	0,00	0410	Метан	4,00e-08	0,000001
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000007	0,000022
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000279	0,000879

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
				код	наименование	г/с	т/год
Неплотности скважины №32 сущ.	6003	2,00	0,00	0410	Метан	4,00e-08	0,000001
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000007	0,000022
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000279	0,000879
Неплотности АГЗУ-1 сущ.	6004	2,00	0,00	0410	Метан	3,00e-08	0,000001
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000005	0,000015
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000186	0,000586
БДР сущ.	6005	2,00	0,00	1052	Метанол	0,0000200	0,000624
БДР сущ.	6006	2,00	0,00	1052	Метанол	0,0000200	0,000624
Дренажная емкость сущ.	6007	2,00	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000027	0,000000
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0033042	0,000184
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0033042	0,000068
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000160	0,000001
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000050	0,000000
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000100	0,000001
Дренажная емкость сущ.	6008	2,00	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000027	0,000000
				0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0033042	0,000184
				0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0033042	0,000068
				0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000160	0,000001
				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000050	0,000000
				0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000100	0,000001

Расположение источников выбросов загрязняющих веществ приведено на картах-схемах в приложении Б данного тома.

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в период эксплуатации

С целью определения влияния загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха в районе проведения работ выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и определены максимальные приземные концентрации по унифицированной программе расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.75), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) и согласованной ГГО им. Войкова (на программу

получено заключение Росгидромета о соответствии выполняемых расчетов МРР-2017 (требование приказа Минприроды от 20.11.2019 № 779)).

В соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28 февраля 2022 г. № 7 “О внесении изменений в постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74”, п.3.3. К классу III относятся: п.п. 3.3.8. Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки. Следовательно нормативный размер санитарно-защитной зоны проектируемого куста скважин составляет 300 м.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен с учетом климатологических характеристик, приведенных в приложении Е.

Расчет рассеивания выполнен для летнего периода.

Ближайшая нормируемая территория – с. Верхняя Васильевка, расположено в 2,2 км северо-западнее района работ. В настоящее время на участке работ населенные пункты отсутствуют. В связи со значительной удаленностью ближайшего населенного пункта, расчетные точки на жилой зоне не ставились.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен в расчетной площадке шириной 1100 м с шагом сетки 10 х 10 м. Расчет рассеивания выполнен в расчетных точках на границе земельного отвода.

В соответствии с приказом Минприроды России от 11.08.2020 г. № 581 «Методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», если приземная концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе, формируемая выбросами какого-либо загрязняющего вещества, не превышает 0,1 ПДК за границами земельного участка, на котором расположен объект ОНВ, то при расчете предельно допустимых выбросов такого загрязняющего вещества фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха принимается равным 0, и учет фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха для смесей загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием), в которые входит данное загрязняющее вещество, не выполняется.

Согласно результатам проведенного расчета рассеивания загрязняющих веществ, изолиния в 0,1 ПДКм.р. (объединенный результат) не выходит за границы проектируемого объекта, ввиду вышеизложенного расчет рассеивания загрязняющих веществ проводился без учета фоновых концентраций.

Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ приведены в приложении Б.

Значения приземных концентраций на границе земельного отвода при эксплуатации (лето) представлены в таблице 3.8

Таблица 3.8 – Значения приземных концентраций на границе земельного отвода при эксплуатации (лето)

Загрязняющее вещество	Расчетная точка							
	Максимально-разовые приземные //среднегодовые приземные концентрации, доли ПДК							
	РТ-1	РТ-2	РТ-3	РТ-4	РТ-5	РТ-6	РТ-7	РТ-8
Метан	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01

Загрязняющее вещество	Расчетная точка							
	Максимально-разовые приземные //среднегодовые приземные концентрации, доли ПДК							
	РТ-1	РТ-2	РТ-3	РТ-4	РТ-5	РТ-6	РТ-7	РТ-8
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01
Метанол	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01	<0,01 / <0,01

Расчеты рассеивания в приземном слое атмосферы на границе земельного отвода площадки скважин показали, что максимально-разовые, усредненные приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 0,1 ПДК, что свидетельствует о том, что объект проектирования не является источником химического воздействия. Уровень загрязнения в 1 ПДК не выходит за пределы земельного отвода площадки скважин, а также за пределы нормативной санитарно-защитной зоны.

Рекомендуется установить санитарно-защитную зону в размере 300 м во все стороны от границ земельного отвода.

3.3 Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров

3.3.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта

По природно-сельскохозяйственному районированию страны исследуемая территория находится в лесостепной зоне Предуральской провинции. В почвенном покрове хозяйства преобладают типичные черноземы. Сформировались они на вершинах водоразделов, а также на пологих и покатых склонах различной экспозиции. Почвообразующими породами послужили элювиальные и делювиальные глины и суглинки.

В ходе почвообразовательного процесса под влиянием континентального климата, растительности, своеобразных почвообразующих пород и ландшафтных особенностей на территории изысканий сформировались черноземы типичные остаточно-карбонатные (чертеж 0903-1-2021.096-IEI-01-CH-003). Почвообразующими породами послужили элювиальные и делювиальные глины и суглинки. По склонам оврагов и днищам балок получили распространение смытые и намытые почвы. В пойме реки Сосновка сформировался подтип аллювиальных дерновых почв.

Тип – Черноземы

Черноземами называются богатые гумусом темноокрашенные почвы, не имеющие признаков современного переувлажнения, сформировавшиеся под многолетней травянистой растительностью степи и лесостепи. Для черноземов характерна значительная мощность гумусового горизонта, накопление гумуса и аккумуляция в нем элементов зольного питания и азота, поглощенных оснований, а также наличие хорошо выраженной зернистой или зернисто-комковатой структурой.

Генетический профиль черноземов характеризуется ясно выраженной верхней толщей с накоплениями гумуса, обменных оснований и биогенных зольных элементов, глубже которой находится карбонатно-иллювиальная (или карбонатно-гипсово-иллювиальная) толща, постепенно переходящая в не измененную почвообразованием материнскую породу.

Морфологический профиль черноземов слагается из пяти генетических горизонтов:А-АВ-В-ВС-С.

А – гумусовый, однородный темно-окрашенный горизонт с зернистой и зернисто-комковатой структурой;

АВ – гумусовый, темноокрашенный с общим побурением книзу или неоднородно окрашенный с чередованием темных гумусированных участков и темно-бурых пятен, но с преобладанием темной гумусовой окраски. Обычно имеет зернистую структуру;

В – переходный к породе, имеет преимущественно бурую окраску с постепенной или неравномерно-затечной, языковатой, ослабевающей книзу гумусированностью;

ВС – переходный горизонт неоднородной окраски с преобладанием цвета почвообразующей породы, на фоне которого имеются очень тонкие гумусовые потеки и выделения карбонатов;

С – почвообразующая порода, не измененная процессом почвообразования. Выделяется горизонт аккумуляции гипса.

На территории изысканий выделены следующие подтипы черноземов:

Подтип – Выщелоченные черноземы характеризуются значительной промытостью верхних горизонтов от карбонатов. Линия вскипания от соляной кислоты и выделения карбонатов опущена значительно ниже гумусового горизонта и наблюдается в средней или нижней части горизонта В.

По содержанию гумуса в верхних горизонтах описываемые черноземы являются малогумусный (6,21 %), по мощности гумусового горизонта – среднемощными – 80 см. Срезка ПСП предусмотрена на глубину 80 см. Реакция почвенной среды нейтральная (pH – 6,1).

По механическому составу описываемые почвы легкоглинистые. По степени эродированности почвы несмытые.

Обеспеченность почв подвижным фосфором по отношению к зерновым культурам низкая (менее 0,015 мг/кг почвы), обеспеченность обменным калием низкая (88 мг/кг почвы).

При проведении технического этапа рекультивации согласно ГОСТ 17.4.3.02-85 плодородный слой почвы (ПСП) снимается в зависимости от уровня плодородия почвы и основных показателей свойств почв.

Показатели состава и свойств плодородного слоя почвы должны быть следующими:

- содержание гумуса в нижней границе снимаемого плодородного слоя почвы не должно быть менее 2%;

- величина pH водной вытяжки должна составлять 5,5-8,2;

- массовая доля натрия, в процентах, от емкости катионного обмена, должна составлять в образуемой смеси плодородного слоя черноземов в комплексах с солонцами – не более 5;

- массовая доля водорастворимых токсичных солей не должна превышать 0,25% от массы почвы, на орошаемых участках – до 0,5%;

- по механическому составу содержание почвенных частиц менее 0,01 мм должно быть в интервале от 10% до 75%.

Исходя из вышеприведенной характеристики показателей свойств описываемых почв и согласно ГОСТ 17.5.3.06-85, мощность срезки плодородного слоя почв с индексом 1 определена на глубину гумусового горизонта (А+АВ), срезка ПСП составляет 80 см.

Потенциально плодородный слой отсутствует, т.к. содержание гумуса менее 1 %.

Почвенный покров участка работ представлен в графическом приложении 0903-1-2021.096-IEI-01-CH-003.

3.3.2 Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров

Период строительства

Территория характеризуется благоприятными факторами для проведения планируемых работ.

Воздействие на почвенно-растительный покров выражается в производстве земляных работ, в том числе снятии плодородного слоя, что повлечет за собой нарушение целостности почвенно-растительного покрова, перемешивание генетических горизонтов после засыпки траншеи.

Почвенный покров относится к компонентам природной среды, которые подвергаются техногенному воздействию при строительстве объекта.

Антропотехническое воздействие строительства на почвенный покров проявляется в виде нарушения и загрязнения.

Размеры земельного отвода для строительства определяются в соответствии с утвержденными нормативами землеёмкости строящегося объекта.

Основное воздействие на земельные ресурсы будет оказано в период проведения строительно-монтажных работ при подготовке территории. Воздействие на земельные ресурсы в связи с реализацией проекта обусловлено:

влиянием техники, транспорта, элементов конструкций, персонала и отходов при подготовительных работах;

действием строительной техники и транспортных машин на земельные ресурсы и почвы в границах земельных отводов в период строительства;

опосредованным влиянием строительства на прилегающие земельные ресурсы и почвы.

Обязательное воздействие проявляется также:

– в нарушении равновесия сложившегося микро- и мезорельефа при отсыпке песчаного основания площадок, сооружении опорных конструкций для проведения кабельных линий,

– в возможной активизации опасных природных геологических процессов;

– во временном складировании и возможном захламлении территории строительства отходами производства и потребления;

– в возможном загрязнении бытовыми и строительными отходами;

– в вероятном загрязнении почвы веществами, ухудшающими ее биологические, физические и химические свойства (ГСМ при работе техники, сточные воды);

– в возможном нарушении строения почвенно-растительного покрова в случае передвижении строительной техники и транспортных средств вне дорог за пределами арендованного земельного участка;

– в использовании неисправной транспортной и строительной техники;

– в отсутствии специально обустроенных площадок для стоянки, обслуживания и ремонта техники;

– в нарушении правил хранения ГСМ и заправки строительной техники;

– в отсутствии системы организованного сбора и размещения строительных и коммунальных отходов;

– в нарушении технологического процесса работы оборудования;

– в отсутствии должного контроля над работой оборудования.

Необходимо отметить, что данные воздействия будут характерны для периода строительства. При снятии техногенных нагрузок на ландшафт (т.е. по окончании строительства), указанные выше нарушения должны быть устранена в ходе проводимых организационно-технических мероприятий.

Согласно тому РСН.005-23-П-ПОС, земляные работы производятся в соответствии с требованиями СП 45.13330.2017, СНиП 12-03-2001 и СНиП 12-04-2002, СП 78.13330.2012.

Производство работ в заболоченной местности вести в зимний период.

Земляные работы в двухметровой зоне от действующих инженерных сетей производить в присутствии представителя организации – владельца этих земель.

При пересечении с существующим кабелем или магистральным продуктопроводом разработку грунта вести вручную, по 3 м в обе стороны. До начала земляных работ получить согласование владельца кабеля (продуктопровода) и вызвать на место производства работ представителя для определения точного местонахождения. При обнаружении подземных коммуникаций, не указанных в рабочих чертежах, земляные работы прекратить до выявления владельца и получения соответствующего разрешения на дальнейшее ведение работ.

Разработанный грунт в объемах, необходимых для обратной засыпки, из траншеи, размещается на бровке траншеи, в переделах полосы отвода.

Засыпка траншей с уложенными подземными коммуникациями производится в два приема. Сначала засыпаются и подбиваются вручную пазухи и присыпаются трубопроводы на высоту над верхом трубопровода не менее 0,2 м с тщательным послойным ручным трамбованием, а в зимний период времени для труб керамических, асбестоцементных и полиэтиленовых - 0,5 м. Затем остальная часть траншеи засыпается путем осторожного сбрасывания грунта бульдозерами. Пазухи между трубой и стенками траншеи засыпаются послойно экскаваторами, толщина слоя должна быть не более 0,25 м.

По мере выполнения земляных работ проводится контроль качества, в соответствии с СП 48.13330.2019.

Излишки грунта не образуются.

Период эксплуатации

В административном отношении район работ находится на территории Кошкинского района Самарской области. Областной центр – г. Самара располагается в 109 км к юго-западу. Райцентр село Кошки находится в 17,8 км к юго-западу от участка работ.

Проектируемый объект располагается на землях сельскохозяйственного назначения.

В административном отношении район работ находится Самарская область, Кошкинский район, сельское поселение Русская Васильевка.

Расчет площади земельного участка произведен в соответствии с действующими нормами и земельным законодательством.

Более детально расчет размеров земельных участков представлен в приложении А данного тома.

Ширина полосы отвода рассчитана в соответствии с нормативной документацией для трубопроводов СН 452-73 –нефтегазосборные сети (28 м.) и п. 6 ст. 11.9 Земельного кодекса РФ.

Для исключения возможности повреждения трубопроводов проектом устанавливаются охранные зоны:

- вдоль трасс трубопроводов в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны;
- вдоль подводных переходов - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100 м с каждой стороны.

В соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (утв. с Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 №534) трасса трубопровода на углах поворота и пересечениях с другими коммуникациями, а также на расстоянии не более 500 м закреплены на местности опознавательными знаками.

Допускается установка знаков с одной стороны по ходу движения продукта. Опознавательный знак должен содержать информацию о назначение, наименовании трубопровода, местоположении оси трубопровода, километре и пикете трассы, охранной зоне, о

среде транспортируемого вещества, давлении в трубопроводе и его диаметре, а также номер телефона диспетчерской службы организации, эксплуатирующей трубопровод.

Технико-экономические показатели по генеральному плану приведены в таблице 3.9

Таблица 3.9 – Технико-экономические показатели по площадкам проектируемых объектов

Наименование	Площадь в условных границах, га	Площадь застройки, га	Плотность застройки, %	Площадь покрытий (проект/ общая), га	Площадь укрепл. откосов (проект), га	Прочие территории, га
1	2	3	4	5	6	7
Площадка скважин №№23, 32, 36	1,3467	0,0073	0,5	0,0157 / 0,1440	0,0	1,1954

Вертикальная планировка решена с учетом максимально возможного сохранения существующего рельефа.

Проект организации рельефа выполнен методом проектных отметок.

Уклон по подъезду к скважине – от 6 ‰ до 22 ‰.

Отвод дождевых и талых вод от зданий и сооружений открытый, осуществляется по территории в пониженные места рельефа, с последующим испарением.

Информация о площадях и категориях земель, отводимых в долгосрочное и краткосрочное пользование, приведена согласно тому РСН.005-23-П-ППО в таблице 3.10.

Таблица 3.10 – Информация о площадях и категориях земель, отводимых в долгосрочное и краткосрочное пользование

Наименование участка	Площадь земель по проекту, га			Площадь земель, ранее предоставленных в аренду ООО "РИТЭК", га	Земли, испрашиваемые к отводу, га					
	на период эксплуатации	на период строительства	Общая площадь земель по проекту		на период эксплуатации	на период строительства	ИТОГО испрашиваемых земель	Условный кадастровый номер ЗУ	Категория земель	Примечание (ВРИ)
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**
КЛ-0,4кВ; Кабель контрольный	**0,0235**	-	**0,0235**	-	0,0235	-	**0,0235**	63:24:1108004:14/чзу3	Земли промышленности	для целей недропользования
Опознавательные знаки	**0,0020**	-	**0,0020**	-	0,0012	-	**0,0020**	63:24:1108004:7/чзу2	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства
					0,0002	-		63:24:1108004:14/чзу2	Земли промышленности	для целей недропользования

Наименование участка	Площадь земель по проекту, га			Площадь земель, ранее предоставленных в аренду ООО "РИТЭК", га	Земли, испрашиваемые к отводу, га					
	на период эксплуатации	на период строительства	Общая площадь земель по проекту		на период эксплуатации	на период строительства	ИТОГО испрашиваемых земель	Условный кадастровый номер ЗУ	Категория земель	Примечание (ВРИ)
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**
					0,0002	-		63:24:1108004:15/чзу2	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства
					0,0004	-		63:24:1108004:ЗУ2	Земли неразграниченной государственной собственности	-
Выкидной трубопровод от скв. №23 до т.вр.; Выкидной трубопровод от скв. №36 до т.вр.	-	**3,6313**	**3,6313**	-	-	1,6026	**3,6313**	63:24:1108004:7/чзу1	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства
					-	0,0120		63:24:1108004:14/чзу1	Земли промышленности	для целей недропользования
					-	0,0017		63:24:1108004:13/чзу1	Земли промышленности	для целей недропользования
					-	0,1450		63:24:1108004:6/чзу1	Земли промышленности	в целях строительства и дальнейшего размещения объектов обустройства эксплуатационной скважины № 21 Воздвиженского месторождения

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Наименование участка	Площадь земель по проекту, га			Площадь земель, ранее предоставленных в аренду ООО "РИТЭК", га	Земли, испрашиваемые к отводу, га					
	на период эксплуатации	на период строительства	Общая площадь земель по проекту		на период эксплуатации	на период строительства	ИТОГО испрашиваемых земель	Условный кадастровый номер ЗУ	Категория земель	Примечание (ВРИ)
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**
					-	0,4871		63:24:1108004:15/чзу1	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства
					-	1,3829		63:24:1108004:ЗУ1	Земли неразграниченной государственной собственности	-
Площадка ВЗиС	-	**0,0896**	**0,0896**	-	-	0,0896	**0,0896**	63:24:1108004:15/чзу3	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства
ИТОГО	**0,0255**	**3,7209**	**3,7464**	**0,0000**	**0,0255**	**3,7209**	**3,7464**	-	-	-

3.4 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод

3.4.1 Характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта

В гидрологическом отношении территория изысканий принадлежит бассейну р. Шлама и представлена ручьем Елховым.

Расстояние от участка изысканий до ближайших водных объектов:

- река Шлама в 4,9 км северо-восточнее от участка изысканий;
- река Красная речка в 2,3 км западнее от участка изысканий;
- ручей Елховый в 1,2 км севернее от участка изысканий;
- река Рельев в 2,2 км восточнее от участка изысканий;

Пересечения через водные преграды проектом не предусмотрены.

На чертеже 0903-1-2021.097-IEI-01-CH-001 показаны расстояния до ближайших водных объектов.

Ручей Елховый – левобережный приток р. Шламы. Берет начало восточнее пос. Верхняя Васильевка Кошкинского района Самарской области на расстоянии 2,8 км. Общее направление течения – северо-восточное. Длина водотока составляет около 5 км, площадь водосбора – 13,5 км2. Район работ приурочен к верховью водосбора. Относительно проектируемых сооружений ручей Елховый расположен северо-восточнее на минимальном расстоянии 1,2 км до русла.

Водосбор ручья представляет собой волнистую равнину, умеренно пересеченную овражно-балочной сетью. Грунты суглинистые. Растительность приурочена в основном к русловой и пойменной части водотока.

Долина ручья Елховый в районе работ трапецеидальной формы с симметричными, пологими склонами, задернованные луговой растительностью. Пойма двусторонняя, шириной около 10-30 м, заросшая травянистой, кустарниковой растительностью.

Русло ручья Елховый извилистое, однорукавное, шириной 1-3 м и глубиной 0,1-0,3 м. Берега умерено крутые, местами обрывистые, задернованы травянистой, кустарниковой, древесной растительностью.

Оценка проявления опасных гидрологических процессов

Согласно приложению Б.2 СП 482.1325800.2020 к опасным гидрологическим явлениям относят: заторы, паводки, сели, низкую межень, русловые деформации, цунами, сильные волнения, тягуны и штормовые нагоны воды. На территории изысканий из опасных гидрологических процессов, учитывая географическое расположение и отсутствие переходов через водные преграды, из вышеперечисленных процессов возможно затопление в паводковый период. Ближайшим водным объектом является: ручей Елховый (расположен северо-восточнее на минимальном расстоянии 1,2 км до русла).

Согласно топографическим материалам, выполненным отделом ИГДИ, участок работ находится на отметках 156,54-175,45 м.

Согласно картографическим материалам масштаба М 1:25000, отметка уреза ручья Елховый в створе проектируемых сооружений составляет 142 м. Перепад высот равен 14,54 м и более. Учитывая результаты полевого обследования, опросы местных жителей и расстояние до проектируемых сооружений можно сделать вывод, что сооружения в зону затопления ручья Елховый не попадают.

По результатам выполненных исследований, проектируемые сооружения в зону затопления ближайших водных объектов не попадают. Таким образом, проявление опасных гидрологических процессов на участке строительства не наблюдается и необходимость в инженерной защите от затопления отсутствует.

Геологическое строение

В геологическом строении участка принимают участие отложения пермской и четвертичной систем. Глубина изучения разреза в соответствии с целями проекта ограничивается зоной активного водообмена.

Пермская система – P

Верхний отдел - P2

Верхнепермские отложения распространенны повсеместно. Они вскрыты всеми скважинами структурного бурения под покровом, чаще всего, плиоцен-четвертичных отложений. На северо-востоке и юге описываемой территории верхнепермские отложения перекрыты образованиями юры и триаса. В составе верхней перми выделяют татарский ярус.

Казанский ярус – P2kz

Отложения казанскогоj яруса распространены на большей части рассматриваемой территории, исключая участок древней палеодолины р.Сок, где они были размыты в доплиоценовое время. Отложения татарского яруса перекрыты отложениями неогена, и лишь на северо-востоке и юге образованиями юры и триаса.

Разрез представлен чередованием глин и алевролитов с включением небольших по мощности прослоев песчаника.

Глины красновато-коричневые, плотные, неяснослоистые, алевритистые, известковистые. Алевролиты красновато-бурые, реже зеленовато-серые, различной крепости, плотные. Песчаники зеленовато-серые, тонкозернистые, полимиктовые, косослоистые.

Мощность отложений татарского яруса составляет 30-115 м.

Четвертичная система – Q

Отложения четвертичного возраста распространены повсеместно, перекрывая более древние породы. На описываемой территории получили развитие террасовые аллювиальные комплексы, относящиеся к среднему, верхнему и современному звеньям. Водораздельные пространства выполнены породами эоплейстоцена.

Эоплейстоцен - QE

Эоплейстоценовые отложения распространены на водораздельных пространствах. Залегают на породах акчагыльского яруса. Они слагают самые высокие участки водоразделов и их склоны, отсутствуют в долинах рек, в оврагах и балках. Подошва отложений на правобережье р. Сок отмечается на абсолютных отметках 105-120 м, на левобережье - 74-90 м.

Сложены они глинами и суглинками коричневыми, красно-коричневыми и буровато-коричневыми, ожелезненными, часто алевритистыми, с включениями вторичных карбонатов. В нижней части разреза иногда содержатся тонкие прослои песка.

Мощность отложений может достигать 30-50 м в зависимости от гипсометрических отметок поверхности.

Верхнее звено - аллювиальные верхнечетвертичные (хвалынские) отложения – aQ IIIh

Аллювиальные верхнечетвертичные (хвалынские) отложения слагают первую надпойменную террасу р. Сок и р. Орлянка (в устьевой части). Поверхность террасы прослеживается по р. Кильна в интервале абсолютных высот 38-49 м.

Хвалынская терраса хорошо выражена морфологически. Хвалынские отложения вложены в среднечетвертичные и также имеют двучленное строение: в верхней части суглинки и глины, в нижней пески и супеси с прослоями глин.

Глины серовато-желтые, алевритистые и песчанистые, плотные, тугопластичные. Суглинки буровато-желтые и серовато-коричневые, алевритистые и песчанистые, с кристаллами гипса, слоистые. Пески буровато-желтые и коричневато-серые, кварцевые, тонкозернистые с линзами разнозернистых, иногда глинистые, с обломками раковин пресноводных моллюсков.

Максимальная мощность хвалынских отложений не превышает 9-10 м.

Верхнее-современное звенья - элювиально-делювиальные отложения – edQIII-IV

Элювиально-делювиальные отложения широко развиты на водоразделах и их склонах. Они представлены:

- на эоплейстоценовых отложениях - суглинками и глинами буровато-желтыми, известковистыми, неяснослоистыми;
- на породах акчагыльского возраста - супесями желтовато-серыми, неяснослоистыми с примесью песка крупнозернистого.

Современное звено - аллювиальные отложения - aQ IV

Современные аллювиальные отложения слагают поймы всех рек. Пойменные террасы малых рек морфологически выражены не четко. В долине рек Сок и Орлянка выделяется два уровня поймы: высокий и низкий.

Поверхность высокой поймы занимает обширные пространства, преимущественно, на левом склоне долины. Они возвышаются над урезом воды на 3,5-4,0 м. Разрез представлен супесью буровато-желтой, с тонкими линзовидными прослойками песка серого, мелкозернистого. Ниже залегают суглинок буровато-желтый, плотный, пластичный, часто с прослойками разнозернистого песка. Мощность отложений высокой поймы - 5,0-6,0 м.

В геологическом строении участка изысканий на глубину 5,0-8,0 м принимают участие отложения аллювиальные верхнечетвертичные отложения первой надпойменной террасы р. Сок (aQIII), перекрытые с поверхности почвенно-растительным слоем. Отложения, представлены коричневыми суглинками.

Геологические строение участка работ

В геологическом строении участка изысканий на изученную глубину 5,0-10,0 м принимают участие делювиальные четвертичные отложения (dQ) представленные глинами тугопластичными и мягкопластичными. С поверхности вне площадки нефтяной скважины развит почвенно-растительный слой мощностью 0,3-0,4 м.

Ниже приводится классификация грунтов выделенных инженерно-геологических элементов согласно ГОСТ 20522-2012 [5].

ИГЭ-1 dQ Глина тугопластичная, известковистая, ожелезненная. Вскрытая мощностью 0.3-5.4м.

ИГЭ-2 dQ Глина мягкопластичная, известковистая, ожелезненная. Вскрытая мощностью 3.8-5.2 м.

Гидрогеологические условия

Исследуемая территория по схеме гидрогеологического районирования России относится к Сыртовскому артезианскому бассейну.

Подземные воды района исследований разнообразны по химическому составу, условиям залегания, питания и разгрузки. Учитывая геолого-литологические и гидрогеологические особенности строения района, на рассматриваемой территории выделяются следующие гидрогеологические подразделения:

- водоносный четвертичный аллювиальный комплекс;
- водоупорный локально слабоводоносный эоплейстоценовый горизонт;
- водоносный казанский комплекс;

Водоносный четвертичный аллювиальный комплекс (aQ)

Воды четвертичных образований в силу сходных гидродинамических особенностей, условий питания, транзита и разгрузки объединены в водоносный четвертичный аллювиальный комплекс.

Описываемый водоносный комплекс приурочен к долинам рек, оврагов и балок. Наибольшее развитие водоносный четвертичный аллювиальный комплекс имеет в долине р. Сок. По малым рекам и оврагам он протягивается в виде узких полос субмеридианального направления в пределах развития террас.

Водовмещающими породами данного комплекса являются аллювиальные современные, верхнечетвертичные (хвалынские) и среднечетвертичные (хазарские) отложения, представленные суглинком, супесью, песком и пылеватой глиной. Воды безнапорные и в пределах всех надпойменных террас образуют единый водоносный комплекс. Глубина зеркала грунтовых вод изменяется от 0 (в пойме) до 10-15 м (в бортовых частях долин рек). Уклон зеркала 0,0015-0,018.

Водоотдача пород в долине р. Сок характеризуется удельными дебитами скважин, изменяющимися от 0,03 до 0,39 л/с. Дебиты, как правило, возрастают при увеличении мощности аллювиальных песков в прирусловой части.

Фильтрационные свойства современных и верхнечетвертичных отложений низкие - коэффициенты фильтрации изменяются от 0,04 до 1,17 м/сут. Мощность этих отложений достигает 3-5 м. Литологически водовмещающие породы средне-четвертичных отложений аналогичны вышеназванным, но фильтрационные свойства их выше. Коэффициенты

фильтрации песков достигают 0,7-9,6 м/сут, а мощность отложений достигает 10-17 м. Коэффициенты уровнепроводности изменяются в пределах от 0,7•103 до 1,1•104 м2/сут.

Питание комплекса осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков, а весной талых вод. Режим подземных вод аллювия сезонного типа, преимущественно весеннего и умеренного осеннего питания. Максимальный подъем уровня грунтовых вод приходится на вторую декаду апреля. Амплитуда колебаний уровня 0,9-1,7 м в прирусловой части долин и 0,2-0,5 м в при бортовых частях. Небольшой подъем уровня наблюдается в осенний период (сентябрь-ноябрь). Минимальные уровни подземных вод наблюдаются в конце февраля - начале марта и летом в июле - августе.

Транзит вод осуществляется вдоль долин. Области питания и транзита совпадают.

Разгрузка вод комплекса осуществляется в русла водотоков, испарением с зеркала грунтовых вод и транспирацией растениями. При наличии «гидравлических окон», когда пески аллювия лежат на песках акчагыла разгрузка частично осуществляется в водоносный акчагыльский комплекс.

Воды комплекса, обычно, пресные с минерализацией до 1 г/л, но иногда на участках смешения с солоноватыми водами акчагыла минерализация их увеличивается до 1,5 г/л, а в бортах долин до 2,6 г/л. Преобладают воды смешанного типа магниево-кальциевые и кальциево-магниевые, редко магниево-натривые. В прибортовых участках долин среди анионов доминируют ионы хлора. Воды нейтральные, величина водородного показателя pH колеблется от 6,87 до 7,51. По степени жесткости аллювиальные воды жесткие и очень жесткие. Общая жесткость изменяется от 5,4 до 34,6 мг-экв/л. Химический состав пресных вод в течение года изменяется незначительно. На участках с повышенной минерализацией режим химического состава подземных вод не изучен.

Воды комплекса используются для хозяйственно-питьевого водоснабжения в селах, расположенных в долине реки Сок.

Водоупорный локально-слабоводоносный эоплейстоценовый горизонт (QE)

Воды эоплейстоценового горизонта локально распространены на водоразделах и пологих склонах.

Водовмещающими породами являются пылеватые глины и суглинки с небольшими линзами и прослоями песка. Мощность обводненной зоны невелика - от 2-3 до 10-15 м.

По условиям залегания воды относятся к грунтовому типу. Глубина залегания уровня колеблется от 2-3 до 10 м и более. Отмечается закономерность увеличения глубины до воды с уменьшением ширины водораздела, что объясняется худшими условиями питания грунтовых вод ввиду более интенсивного поверхностного стока и лучшими условиями дренирования.

Фильтрационные свойства пород низкие. Коэффициенты фильтрации составили от 0,02 до 0,1 м/сут. Коэффициенты фильтрации по данным наливов в шурфы составили 0,1-0,6 м/сут.

Минерализация эоплейстоценовых вод может достигать 3,5 г/л. По химическому составу воды смешанного типа. Из катионов преобладают натрий и кальций. Подземные воды нейтральные со значением водородного показателя pH 7,12. Воды очень жесткие, величина общей жесткости изменяется в пределах 19-20 мг-экв/л.

Питание горизонта происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка осуществляется за счет испарения, транспирации растениями и перетока в нижележащий акчагыльский комплекс.

Воды эоплейстоценовых отложений относятся к грунтовым водам умеренного сезонного питания. Максимальный подъем уровня отмечается с первой половины марта до третьей декады апреля. Наиболее низкий уровень грунтовых вод в январе-феврале.

Практического использования, в силу слабой водообильности и несоответствия требованиям, предъявляемым к водам питьевого качества, воды горизонта не имеют.

Водоносный казанский комплекс (P2kz)

В пределах изучаемой территории водоносный комплекс распространен повсеместно. Казанские отложения на водоразделах перекрыты породами эоплейстоцена, на водораздельных склонах, по балкам и оврагам они нередко выходят на поверхность, а в долине рек перекрыты аллювиальными отложениями четвертичного возраста. Водовмещающими породами являются неравномерно переслаивающиеся плотные глины, алевролиты и пески..

Подземные воды казанского водоносного комплекса состоят из двух водоносных горизонтов. Воды верхнего залегают первыми от поверхности в придолинных частях водораздельных склонов. Они безнапорные.

Воды второго горизонта, распространенного практически повсеместно, по характеру залегания являются межпластовыми слабонапорными.

Наиболее выдержанным в плане и разрезе водоносным подразделением представляется вскрытый гидрогеологическими скважинами и обладающий хорошими коллекторскими свойствами залегающий почти горизонтально пласт серых и светло-серых мелко- и среднезернистых песков, местами глинистых. Подошва песков на абсолютных отметках минус 15-25 м, кровля 0-5 м. Мощность песков 20-30 м. Сверху и снизу пласт ограничен глинами.

Водообильность пород неоднородная - удельные дебиты по данным опытных откачек из скважин составили от 0,005 до 0,44 л/с. Минимальные значения удельного дебита получены на участках водоразделов. По результатам режимных наблюдений, уровень межпластовых и напорных вод формируется под влиянием климатических факторов, амплитуда сезонных колебаний уровня составляет 0,16-0,50 м. Максимальные значения отмечаются в долине р. Сок, что свидетельствует о гидравлической связи четвертичного аллювиального комплекса и акчагыльского горизонта.

Питание водоносного комплекса осуществляется различными путями. На участках развития речных палеодолин глубокие горизонты питаются за счет подтока напорных вод из горизонтов верхней перми. На водораздельных склонах, где акчагыльские отложения выходят на поверхность, происходит инфильтрация атмосферных осадков, талых вод и временных водотоков. В речных долинах воды акчагыла гидравлически связаны с подземными водами, приуроченными к отложениям четвертичного аллювия.

Разгружаются воды казанского комплекса, преимущественно, в четвертичный аллювий.

Гидрогеологические условия

Подземные воды на период проведения полевых работ (сентябрь 2023 г) до глубины 10,0 м вскрыты всеми скважинами на глубине 4,2-5,4 м (абсолютные отметки 162,8-163,9). Установившийся уровень зафиксирован на глубине 4,0-5,1 м (абсолютные отметки 168,8-169,4).

Согласно (СП 11-105-97. Часть II, приложения И) описываемая территория относится к типу II-Б-1 потенциально подтопляемые в результате ожидаемых техногенных воздействий (планируемая проектируемая промышленная застройка).

Следует учитывать возможность техногенного и сезонного замачивания грунтов в периоды эксплуатации сооружения, весеннего снеготаяния и осенних дождей (образование «верховодки»).

Степень защищенности подземных вод

Естественная защищенность подземных вод от возможного загрязнения сверху, рассматривается, в первую очередь, для водоносных горизонтов и комплексов зоны свободного водообмена, содержащих, в основном пресную воду

Качественная оценка защищенности грунтовых вод какого-либо региона без учета характеристик и свойств конкретных загрязнителей выполняется по сумме баллов, учитывающей совокупность ряда параметров: глубины залегания уровня грунтовых вод, мощности слабопроницаемых грунтов и их литологического состава. Оценка производится на основе методики В.М. Гольдберга и в соответствии с СП 502.1325800.2021, с учетом следующих условий:

- характер распространения и питания подземных вод;
- глубина залегания уровня подземных вод;
- наличие гидравлической связи с другими гидрогеологическими подразделениями;
- мощность слабопроницаемых отложений в зоне аэрации и их фильтрационные свойства.

Методика оценки защищенности грунтовых вод, разработанная В.М. Гольдбергом, позволяет дать качественную оценку территории и картирование защищенности подземных вод какого-либо региона без учета характеристик и свойств конкретных загрязнителей.

Защищенность подземных воды выражается в баллах, отражающих условия залегания грунтовых вод, мощности слабопроницаемых отложений и их литологический состав.

По литологии и фильтрационным свойствам слабопроницаемых грунтов выделяют три группы:

- a – супеси, легкие суглинки (коэффициент фильтрации k = 0,1–0,01 м/сут);
- b – переслаивание грунтов групп a и c (k = 0,01–0,001 м/сут);
- c – тяжелые суглинки и глины (k < 0,001 м/сут).

По данным инженерно-геологического бурения подземные воды на период проведения полевых работ (сентябрь 2023 г) до глубины 10,0 м вскрыты всеми скважинами на глубине 4,2-5,4 м (абсолютные отметки 162,8-163,9). Установившийся уровень зафиксирован на глубине 4,0-5,1 м (абсолютные отметки 168,8-169,4) (1 балл).

В геологическом строении участка изысканий на изученную глубину 5,0-10,0 м выделены 2 инженерно-геологических элемента: глина тугопластичная, известковистая, ожелезненная, вскрытая мощностью 0.3-5.4 м (3 баллов) и глина мягкопластичная, известковистая, ожелезненная, вскрытая мощностью 3.8-5.2 м (3 балла), что соответствует 6 баллам.

Для расчета суммы баллов необходимо сложить баллы, полученные за мощность зоны аэрации, и баллы за мощности имеющихся в разрезе слабопроницаемых пород 1 + 6 = 7 баллов.

Согласно сумме баллов, защищенность водоносного горизонта на участке изысканий относится ко II категории. Категория защищенности подземных вод – «условно не защищенные» от загрязнения с поверхности.

Учитывая возможность загрязнения подземных вод с поверхности в районе планируемого строительства объектов нефтедобычи, необходимо на наиболее уязвимых участках организовать наблюдения за качеством вод.

3.4.2 Водоснабжение и водоотведение на период строительных работ

Расчет потребности в воде для строительства согласно МДС 12-46.2008, п 4.14.3.

Потребность $Q_{ТР}$ в воде определяется суммой расхода воды на производственные Qпр и хозяйственно-бытовые Q хоз нужды, л/с по формуле 3.1:

$$Q_{тр} = Q_{пр} + Q_{хоз} \quad (3.1)$$

Потребность в воде на период строительства составляет:

Q = 0,10 л/с + 0,015 л/с=0,115 л/с

Суммарный расход воды $Q_{пр}$ на производственные и технические нужды определяется по формуле (3.2) и составил 0,24 л/с:

(3.2)

$$Q_{пр} = K_1 * \frac{q_1 * n_1 * K_2}{t_1 * 3600}$$

где q_l – расход воды на производственного потребителя, л (механизированная промывка сыпучих материалов; заправка, питание, промывка строительной техники);

n_1 - число производственных потребителей в наиболее загруженную смену;

K_1 - коэффициент на неучтенный расход воды (равен 1,2);

K_2- коэффициент часовой неравномерности потребления воды (равен 1,5);

t_1- число часов работы на весь период строительства

$$Qпр\ куст = 1,2 \times \frac{3222*1,5}{8x3600} = 0,15\ л/с$$

Расчет потребности в воде на хозяйственно-бытовые нужды определяется по МДС 12-46.2008 формуле 3.3:

$$Q_{хоз} = \frac{q_x П_р K_ч}{3600 t} + \frac{q_д П_д}{60 t_1}$$

(3.3)

Где

Хоз-питьевые нужды:

q_x - 15 л, удельный расход воды на хоз-питьевые потребности работающего;

$П_р$ - численность работающих в наиболее загруженную смену;

$K_ч$ = 2, коэффициент часовой неравномерности потребления воды;

Прием душа:

$q_д$ =30,00 л - расход воды на прием душа одним работающим;

$П_д$ - численность пользующихся душем (до 80 % $П_р$);

t_1 =45 мин - продолжительность использования душевой установки;

t =8 ч - число часов в смене.

Расчеты водопотребления и водоотведения воды на производственные и хоз-бытовые нужды приведен в таблице 3.11

Таблица 3.11 – Водопотребление и водоотведение на хоз-бытовые и производственные нужды по этапам строительства

Срок строительства	Расход воды на производственные нужды		Расход воды на хоз-питьевые нужды				Расход воды на прием душа			Водопотребление (хоз-бытовые нужды)		Водоотведение (хоз-бытовые нужды)
	Норма л/сек	Общий расход на период строительства	Расход воды на хоз-питьевые потребности работающего	Общий расход	Общий расход на период строительства	Расход воды на хоз-питьевые нужды	Расход воды на прием душа одним работающим	Общий расход на период строительства	Расход воды на прием душа			
мес	л/сек	м3	л/чел	л/сут	м3	л/сек	л/чел	м3	л/сек	л/сек	м3	м3
5,5	0,10	323	15	168	38,81	0,006	30	31,0	0,009	0,015	70	70

Качество воды на хозяйственно-питьевые и бытовые нужды должно удовлетворять санитарным правилам СанПиН 2.1.3684-21, СанПиН 1.2.3685-21.

Водоотведение.

Разработку котлованов (траншеи) на участках с высоким уровнем грунтовых вод необходимо осуществлять с понижением уровня воды способами открытого водоотлива, дренажа. Водопонижение выполняется Подрядчиком.

Открытый водоотлив применяют для временного осушения поверхностного слоя грунта в котлованах и траншеях. Неглубокие дренажные канавы могут быть как открытыми, так и заполненными фильтрующим материалом (щебень, гравий). Каптированные канавками подземные воды отводят в зумпфы, оборудованные погружными насосами. Приямки и канавы необходимо закрыть деревянным настилом из досок.

При проведении водопонизительных работ следует предусматривать меры по предотвращению разуплотнения грунтов, а также нарушению устойчивости откосов котлована и оснований расположенных рядом сооружений.

Понижение уровня подземных вод при открытом водоотливе должно опережать разработку грунта таким образом, чтобы забой на всем периоде погружения колодца оставался сухим.

При разработке траншей на участках с плывунными грунтами в соответствии с требованиями ВСН 004-88 (п.3.31) через каждые 50-60 м по створу будущей траншеи должны устраиваться водопонизительные колодцы глубиной по 3,5 – 4,0 м для откачки из них воды насосами.

Режим водоотлива должен быть таким, чтобы постоянно поддерживать уровень воды ниже основания котлована (траншеи) до окончания строительно-монтажных работ. Для водоотлива предусматриваются грязевые насосы производительностью 20 м3/ч.

Сведения о местах утилизации хоз-бытовых стоков, заборов воды приняты на основании исходных данных, предоставленных Заказчиком, и представлены в таблице 2.12

Таблица 3.12 – Дальность доставки строительных грузов

Наименование	Источник получения	Дальность доставки, км (средневзвешенное расстояние)
Забор воды для хоз-питьевых нужд	с.Кошки	30
Забор воды для проведения гидравлических испытаний и производственных нужд	Близлежайшая УПН	50
Утилизация хоз-бытовых стоков	с.Кошки	30
Вывоз воды после гидроиспытаний	Близлежайшая УПН	50

Подрядной строительной организацией заключаются договора на оказание услуг по водоснабжению (для гидроиспытаний, производственных, противопожарных и хозяйственно-бытовых нужд) и водоотведению.

Выкидной трубопровод от скв. №32 до т.вр

Объем воды для испытаний: 6,37 м3

Выкидной трубопровод от скв. №36 до т.вр.

Объем воды для испытаний: 6,44 м3

Проектом предусмотрено, во временном вагон – городке, организация сброса хозяйственно-бытовых сточных вод с общежитий, душевых, столовой в накопительный подземный резервуар (септик), емкостью 50 м3. Трубопроводы, от общежитий, душевых, столовой к резервуару, проложить самотечно ниже глубины промерзания из чугунных труб по ГОСТ 9583-75. Накопительный резервуар заглубить в зависимости от подводящего трубопровода. Места прокладки коммуникаций и установки резервуара уточнить по месту. Места прохождения коммуникаций под дорогами выполнить в стальной трубе диаметром 150-200 мм, с толщиной стенки не менее 5 мм, сверху защитить дорожными плитами. Вывоз стоков предусматривается ассенизационной машиной на полигон организации, с которой заключен договор на вывоз и утилизацию бытовых стоков. Ответственным за утилизацию стоков в период проведения строительных работ является Подрядная строительная организация.

3.4.3 Водоснабжение и водоотведение при эксплуатации

Согласно тому РСН.005-23-П-ИЛО5.1 постоянного присутствия обслуживающего персонала на площадке нефтяных скважин не требуется. Хозяйственно-питьевое водоснабжение на территории куста скважин отсутствует.

На расширяемой кустовой площадке наружное противопожарное водоснабжение предусмотрено от прицепных и самоходных автоцистерн месторождения общим объемом не менее 50 м^3.

Согласно тому РСН.005-23-П-ИЛО1, отвод дождевых и талых вод от зданий и сооружений открытый, осуществляется по территории в пониженные места рельефа, с последующим испарением.

Воздействие проектируемых объектов на поверхностные и подземные воды в период эксплуатации отсутствует.

3.5 Воздействие на растительный и животный мир

3.5.1 Характеристика существующего состояния растительности и животного мира

Территория участка изысканий относиться к лесостепи Высокого Заволжья, характеризующееся континентальным климатом. Территория района работ, располагаясь в южной лесостепной возвышенности характеризуется чередование луговых и настоящих степей.

Большая часть района расположения лицензионного участка распахана и занята под пашню. Целинные участки с естественной травянистой растительностью, сохранились по балкам, оврагам, крутым водораздельным склонам и холмам с эродированными почвами.

На территории участка изысканий сложился 1 типа растительности: растительность пашен (агроценозы). Растительность агроценозов представлена посадками сельскохозяйственных культур, а также различными видами сорных растений. Степень засоренности полей сорняками колеблется от средней до сильной. Злостными сорняками являются овсюг обыкновенный, осоты белый и розовый. Кроме того, встречаются однолетние яровые – просо куриное, гречишка вьюнковая; однолетние зимующие – ярутка полевая, молокан татарский; корнеотпрысковые - молочай лозный пырей ползучий, полынь горькая, цикорий обыкновенный, полынок, белена черная, татарник колючий, тысячелистник благородный, ромашка непахучая, коровяки фиолетовый и восточный. Залежные участки имеют бурьяновую и пырейную стадии.

Зональная (типичная) растительность на участке работ представлена луговыми растительными ассоциациями

На территории, прилегающей к участку изысканий, сформировались следующие растительные сообщества:

Класс луговые степи представлены одним подклассом - луговые степи равнин пологих и покатых слабоэродированных склонов

Растительный покров луговых степей равнин представлен среднесбитой разнотравно-узколистномятликовой растительной модификацией. Растительность покрова весьма неоднородна. Основу травостоя составляет мятлик узколистный, типчак, костер безостый. Разнотравье представлено тимофеевкой луговой, цикорием диким, одуванчиком обыкновенным, шалфеем остепенённым, лапчаткой серебристой, земляникой лесной, тысячелистником обыкновенным из бобовых часто встречаются клевера ползучий и красный, люцерна серповидная. Урожайность пастбищ -6-7 ц/га сухой поедаемой массы корма хорошего и среднего качества. Средняя высота травостоя -10-15см. Рекомендуется пастбищное использование

Интразональная растительность - это растительность, которая развивается в особых, не типичных для исследуемой территории природных условиях. На территории муниципального района Шенталинский, данная растительность представлена сообществами болот, встречаются, как в виде вкраплений на небольших замкнутых территориях. Микрорельеф, как правило обусловлен блюдцеобразными понижениями.

В замкнутых понижениях рельефа сформировались Низинные луга.

Класс низинные луга представлен одним подклассом – низинные влажные и сырые луга.

Травостой участка представлен разнотравно-белополевицевой - осоковой растительной модификацией. Основу травостоя составляет полевица белая и побегообразующая, камыш озерный, ситник Жерара. На более сухих участках преобладают клевера красный ползучий и луговой, мятлик луговой, костер безостый и др. Урожайность пастбищ 9 ц/га сухой поедаемой массы корма хорошего качества.

Низинные Луга относятся к интразональной растительности и распространены по днищам речных долин и балок. Наиболее распространенными являются разнотравно-узколистно-мятликовые, разнотравно-белополевицевые, разнотравно-лугово-мятликовые и осоковые луга.

Территория района довольно хорошо и равномерно облесена. Массивы лесного фонда сложены дубом, который является основной лесообразующей породой. Сопутствующими являются: осина, вяз, береза, липа, клен остролистный. Колки преимущественно сложены дубом, в меньшем количестве встречаются береза, липа, вяз, клён остролистный. В пойме встречаются заросли ивы, черемухи, ольхи.

Древесно-кустарниковая растительность за пределами лесного фонда представлена небольшими байрачными лесами и зарослями в пойме.

Согласно сведений Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области и на основании геомаршрутных наблюдений на территории проведения работ редкие и исчезающие виды растений, занесенные в Красную книгу Самарской области и РФ отсутствуют (Приложение Д тома ИЭИ).

Растительный покров естественных кормовых угодий территории строительства показан в графическом приложении (0903-1-2021.096-ИЭИ-01-Ч-004).

Геомаршрутное обследование участка изысканий было проведено в благоприятный бесснежный период (сентябрь 2023 г).

Для геоботанического обследования территории была заложена 1 исследуемая площадка на прилегающей территории, составлен бланк обследования.

На момент работ растительность на объекте изысканий и на территории вокруг него испытывает техногенное влияние. Из-за наличия троп, дорог, трасс ЛЭП происходит деградация естественной луговой растительности, проявляющаяся в забурьянивании.

Согласно инженерно-геодезической съемке (ведомости пересекаемых угодий) и рекогносцировочному обследованию на участке изысканий имеется древесно-кустарниковая растительность (ДКР) является поросоль леса, представленная кленом (высота 10 м, толщина ствола 15 мм, расстояние между деревьями 1,5 м), береза (высота 15 м, толщина ствола 20 мм, расстояние между деревьями 2 м).

На участке с КН 63:24:1108004:7, КН 63:24:1108004:6 вырубке подлежат 381 деревьев на площади 3970 кв.м. (поросоль леса).

На участке с КН 63:24:1108004:15 вырубке подлежат 17 деревьев на площади 180 кв.м. (поросоль леса).

Информация по вырубке ДКР представлена в Приложении Т тома ИЭИ.

Ближайший лесной массив (Лес Большой Колок) от участка изысканий расположен на расстоянии 110 м южнее.

Согласно данным визуального обследования района изысканий, а так же, на основании сведений, полученных из Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, виды растений, занесенных в Красную книгу Самарской области и РФ – отсутствуют (Приложение Д отчета ИЭИ).

В таблице 3.13 представлен перечень вырубаемых зеленых насаждений.

Таблица 3.13 – Перечень вырубаемых зеленых насаждений

Кадастровый номер	Категория земель, ВРИ	Правообладатель земельного участка	Тип деревьев	Площадь вырубки, га	Шт. деревьев
63:24:1108004:7	Земли сельскохозяйственного назначения, Для сельскохозяйственного производства	Кирьякова Т.А. Челышкова Н.К. Кузьмина А.Ю.	Клен, береза	0,397	381
63:24:1108004:6	Земли промышленности, в целях строительства и дальнейшего размещения объектов обустройства эксплуатационной скважины № 21 Воздвиженского месторождения	Кирьякова Т.А. Челышкова Н.К. Кузьмина А.Ю.	Береза, осина		
63:24:1108004:15	Земли сельскохозяйственного назначения, Для сельскохозяйственного производства	ООО «Агрофирма «Хлебороб»»	Клен	0,018	17

Животный мир

Видовой состав животных и птиц, населяющих данную территорию довольно разнообразен, и представлен как аборигенной фауной, так и синантропными видами. В период осенних и весенних кочевок здесь появляются и перелетные птицы. Наибольшее видовое разнообразие приходится на лесные виды и околоводную фауну. Самой многочисленной группой являются птицы.

К постоянно обитающим птицам на рассматриваемой территории относятся: серая ворона, сорока, галка, ворон, синица большая, лазоревка, гаичка, дятлы (большой пестрый, малый пестрый, белоспинный), воробей полевой, серая неясыть, куропатка серая, рябчик, пищуха, хохлатая синица, поползень, филин.

В летний период сюда прилетают на гнездовья такие птицы как славки, пеночки, кулики, ракшеобразные, дневные и ночные хищные птицы, ласточки, овсянки, зяблики, коноплянки, грачи, сорокопуты, голубиные и др.

Из синантропных видов в районе месторождения обитают такие виды как воробей домовой, воробей полевой, ласточка деревенская, скворец, сыч домовой, сизый голубь, а также тяготеющие к синантропньм – грач и белая трясогузка.

Из млекопитающих наиболее многочисленными являются грызуны: полевка обыкновенная, полевая мышь, мышь малютка, водяная полёвка, суслик большой. Эти животные встречаются на открытых участках, занятых под пашни, выпасы, на неудобьях и луговинах. В лесах, расположенных на смежных территориях, встречаются: белка, лесная соня, а также и другие млекопитающие. Это - лоси, зайцы, волки, косули, кабаны, барсуки, лисы, землеройки,

ежи, летучие мыши. В зоне проведения работ эти животные могут встречаться во время перекочевок или водопоя.

Рептилии и амфибии представлены следующими видами: ужом обыкновенным, прыткой и живородящей ящерицами, жабами, лягушками, чесночницей и жерлянкой краснобрюхой. На территориях и вырубках встречаются: гадюка обыкновенная, медянка и веретеница.

Ихтиофауна прилегающих к месторождению водоемов состоит из следующих видов: щука, карась, карп, пескарь, красноперка, вьюн, щиповка, голец, сом, чехонь, окунь, ерш, уклейка и др.

Животный мир после распашки степей сильно обеднел. Большинство аборигенных видов, некогда обитавших здесь, в настоящее время уже не встречаются из-за сильного антропогенного пресса. Это, в частности, журавли-красавки, дрофы, стрепеты, огари, степные орлы, беркуты, степные гадюки, ежи ушастые, корсаки, сурки. Восстановить указанные виды здесь практически невозможно из-за большой сельскохозяйственной освоенности территории и заселенности.

Информация о численности охотничьих ресурсов взята с официального сайта Департамента охоты и рыболовства Самарской области: https://dor.samregion.ru/. В разделе документы по адресу https://dor.samregion.ru/category/deyatelnost/monitoring-i-reestry/dannye-gosudarstvennogo-ohothozyajstvennogo-reestra/. Данные государственного охотничьего реестра.

Информация, представленная на сайте, является репрезентативной.

Перечень редких растений и животных на территории Кошкинского района, представлен на официальном сайте Министерства лесного хозяйства, окружающей среды и природопользования Самарской области (https://priroda.samregion.ru), Красная книга Том1 Редкие виды растений и грибов, Том 2 Редкие животные.

Район намечаемой деятельности характеризуется преобладанием природно-антропогенных ландшафтов над природными. В целом, биоценозы рассматриваемой территории сформировалась под воздействием хозяйственной деятельности. Первичные природные комплексы давно преобразованы в агроценозы. Значительная часть животного мира представлена синантропными видами, к которым относятся грач, серая ворона, галка, сорока, деревенская ласточка, домовой воробей, сизый голубь, серая крыса, домовая мышь и др. Среди животных, населяющих пашню, преобладают норные грызуны и беспозвоночные, большинство из которых является вредителями сельскохозяйственных растений. Встречаются следы жизнедеятельности представителей отряда грызуны (мышь полевая, полевка, суслики). Также часто встречается широко распространенный представитель семейства настоящих ящериц-ящерка прыткая.

Оценка современного состояния фауны района размещения, проектируемых объектов, основана на информации, полученной из результатов маршрутных наблюдений.

Над территорией рассматриваемого района отсутствуют основные миграционные пути птиц, но существуют миграционные коридоры, по которым осуществляют перелет птицы, в том числе и местных.

В процессе проведения инженерно-экологических изысканий непосредственно в районе проектируемых работ признаки обитания животных (норы, места лежек, миграционные тропы, гнезда) отсутствуют. Путей массовых миграций редких видов животных – нет. Это связано с антропогенным воздействием на территорию участка работ.

Наблюдения были проведены в благоприятный период представители пресмыкающихся и беспозвоночных отсутствуют.

Согласно геомаршрутным наблюдениям, а также сведениям, полученным из Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской

области (Приложение Д), в районе проведения работ редкие и исчезающие виды животных, занесенные в Красную книгу Самарской области, отсутствуют (Приложение Д тома ИЭИ).

Информация о наличии/отсутствии охотничьих угодий на территории Самарской области находится в общем доступе и предоставлена на официальных сайте https://huntmap.ru/.

Участок работ расположен на охотничьих угодьях Шпановское в ведении ОАО «Кошкинское пассажирское автотранспортное объединение» - площадь 777 км2.

Охотфауна представлена следующими основными видами: лось, заяц-беляк, заяц-русак, серая куропатка; реже встречаются - лисица косуля, кабан, норка, ондатра, водоплавающая.

Основные факторы воздействия на животный мир на этапе производства работ:

- механическое уничтожение представителей животного мира автотранспортом и строительной техникой (в процессе проведения работ по демонтажу и рекультивации нарушенных земель есть вероятность уничтожения мелких земноводных и пресмыкающихся);
- шумовое воздействие работающей техники (шум является отпугивающим фактором и может привести к нарушению ориентирования животных в пространстве, общения, поиска пищи);
- нарушение привычных путей ежедневных и сезонных перемещений животных;
- фактор беспокойства (возникновение фактора беспокойства, распугивание животных и птиц шумом работающей техники и механизмов приведет к миграции животных и, особенно птиц, в более спокойные места).

Для предотвращения возможных негативных воздействий разработаны мероприятия по охране окружающей среды

За счет организации маршрутов движения спецтехники воздействие на животный мир будет локализовано.

Движение автотранспорта и спецтехники будет производиться по строго отведенному маршруту, преимущественно по существующим дорогам. Поэтому негативное воздействие на животный мир будет минимальным.

Для снижения вредного воздействия на окружающую среду необходимо строгое соблюдение границ землеотвода; повышенное внимание к правилам техники противопожарной безопасности при работе в местах с высоким риском возникновения пожара.

3.5.2 Воздействие на растительный и животный мир

Период строительства

Основное воздействие на животный мир связан с шумовым дискомфортом.

Воздействие на растительный и животный мир является краткосрочным и не приведет к значительному ухудшению состояния растительного и животного мира.

В целом можно сделать вывод, что при строительстве объекта воздействие на животный и растительный мир будет иметь временный, локальный характер.

Период эксплуатации

Основным видом воздействия на этапе эксплуатации является загрязнение атмосферы. Растительный покров выполняет функции биогеохимического барьера в экосистемах, адсорбируя из атмосферных выпадений загрязняющие вещества. Влияние загрязнения воздуха на растительный покров при работе в штатном режиме будет иметь локальный характер.

Прямое воздействие на растительный покров на период эксплуатации проектируемых объектов будет заключаться в отводе земельных участков в долгосрочное пользование.

В процессе эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении регламента работы технологического оборудования и трубопроводов воздействие на растительный покров, в районе намечаемой деятельности, практически исключается.

Основное воздействие на животный мир в период эксплуатации проектируемых сооружений проявляется в изменении условий местообитания животных за счет изъятия площадей, а также связано с присутствием людей, отпугиванием и уничтожением отдельных видов животных в случаях браконьерства.

Непосредственно на химические загрязнения животные, особенно птицы, реагируют слабо. В основном они затрагивают кормовую базу животных и структуру их местообитаний.

В качестве незначительного фактора воздействия будет иметь место фактор беспокойства вследствие шума, создаваемого технологическим оборудованием или передвижении автотранспорта. Однако, как показали расчеты уровней звукового давления, уровень шума за территориями технологических площадок не превышает установленных нормативов, и в период эксплуатации будет значительно ниже, чем при строительстве.

3.6 Сведения о видовом составе и количественном составе отходов, образующихся в периоды строительно-монтажных, демонтажных работ и эксплуатации

3.6.1 Период строительства

В период строительства проектируемых объектов будут образовываться отходы производства и потребления.

Особенности обращения с отходами на этапе строительства заключаются в следующем:

-время воздействия на окружающую среду достаточно малое из-за сжатых сроков строительства;

-отсутствует длительное накопление отходов, так как передача отходов для утилизации или размещения ведется непосредственно в темпе производства строительных работ;

-технологические процессы строительства базируются на максимальном использовании сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает минимальное количество отходов.

Все отходы, образующиеся в процессе строительства, являются собственностью подрядной организации. В период проведения работ Подрядная организация самостоятельно и за свой счет транспортирует отходы и передает их на переработку, утилизацию и размещение, производит плату за негативное воздействие на окружающую среду. Деятельность по обращению с отходами входит в ответственность Подрядной организации.

Отходы от строительной техники и автотранспорта в проекте не приведены, т.к. данные виды отходов учтены на предприятии подрядчика, которому принадлежит автотранспорт. Ремонт транспорта на площадке строительства не предусмотрен.

Отход тары из-под ЛКМ не приведен, т.к. лакокрасочные материалы будут привозиться на площадку производства работ в оборотной таре.

Жидкие бытовые отходы не образуются, поскольку передаются специализированной организации на очистку в качестве хозяйственно-бытовых сточных вод (Письмо Минприроды РФ от 04.04.2017 № 12-47/9678, Письмо Минприроды РФ от 23.08.2018 № 12-50/07137-ОГ).

Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок передаются для размещения на полигон «Северо-Восточный-1» (номер объекта в ГРОРО 63-00019-3-00592-250914).

Отходы, образующиеся в результате жизнедеятельности людей, занятых на строительстве объектов: мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %); обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства; каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства, пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные.

Отходы, образующиеся в ходе строительно-монтажных работ, представлены отходами изделий и материалов, используемых при строительстве объектов.

К отходам, образующимся в период строительства проектируемых объектов относятся:

-шлак сварочный; остатки и огарки стальных сварочных электродов – при сварочных работах;

-лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные – при прокладке трубопроводов;

-отходы изолированных проводов и кабелей – при прокладке ВЛ;

-обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) – при обслуживании строительной техники;

Рекомендуемые названия, коды, агрегатное состояние, физическая форма и классы опасности отходов, образующихся при строительстве проектируемых объектов, предлагаются в соответствии с ФККО, утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 г. № 242.

Подрядная организация обязана заключить договора со специализированными лицензированными предприятиями по приему отходов до начала производства работ. Получение лимитов на размещение отходов в период проведения строительных работ входит в обязанности подрядной организации.

Расчет количества образующихся отходов в период работ представлен в приложении В.

Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период работ, приведены в таблице 3.14

Таблица 3.14 – Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период СМР

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	Процесс образования	Место складирования, хранения	Количество отходов т/год (т/период)	Передано другим предприятиям для утилизации/ обезвреживания, т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4, 4	Деятельность персонала строительной организации	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,006	0,006	-
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4, 4	Деятельность персонала строительной организации	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача региональному оператору ООО «ЭкоСтройРесурс» Лицензия № Л020-00113-63/00102669 от 07.09.2016	0,011	-	0,011

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	Процесс образования	Место складирования, хранения	Количество отходов т/год (т/период)	Передано другим предприятиям для утилизации/ обезвреживания, т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4, 4	Строительные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача региональному оператору ООО «ЭкоСтройРесурс» Лицензия № Л020-00113-63/00102669 от 07.09.2016	0,350	-	0,350
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4, 4	Строительные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,005	0,005	-
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4, 4	Строительные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,487	0,487	-
Итого IV класса				0,859	0,498	0,361
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5, 5	Строительные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача региональному оператору ООО «ЭкоСтройРесурс» Лицензия № Л020-00113-63/00102669 от 07.09.2016	0,00012	-	0,00012
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий,	4 61 010 01 20 5, 5	Строительные работы	Накопление навалом на площадке с твердым покрытием, передача ООО «ИНВЕСТВТОРЦВЕТМЕТ»	0,001	0,001	-

Наименование отхода	Код по ФККО; класс опасности	Процесс образования	Место складирования, хранения	Количество отходов т/год (т/период)	Передано другим предприятиям для утилизации/ обезвреживания, т/год (т/период)	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
кусков, несортированные			Лицензия № Л028-01085-63/00497677 от 02.11.2018 г. (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)			
Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5, 5	Строительные работы	Накопление навалом на площадке с твердым покрытием, передача ООО «ИНВЕСТВТОРЦВЕТМЕТ» Лицензия № Л028-01085-63/00497677 от 02.11.2018 г. (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,038	-	0,038
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5, 5	Деятельность персонала строительной организации	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача региональному оператору ООО «ЭкоСтройРесурс» Лицензия № Л020-00113-63/00102669 от 07.09.2016	0,001	-	0,001
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5, 5	Деятельность персонала строительной организации	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Передача региональному оператору ООО «ЭкоСтройРесурс» Лицензия № Л020-00113-63/00102669 от 07.09.2016	0,070	-	0,070
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	1 52 110 01 21 5	Строительные работы	Накопление навалом. Для размещения на полигоне «Северо-Восточный-1» (номер объекта в ГРОРО 63-00019-3-00592-250914)	1,889	-	1,889
Итого V класса				**1,999**	**0,001**	**1,998**
Итого				**2,858**	**0,499**	**2,359**

3.6.2 Период эксплуатации

Согласно тому РСН.005-23-П-ИЛО5.1 проектируемые объекты не требуют постоянного присутствия персонала, персонал лишь совершает периодические объезды (обходы), во время которых производит осмотр и обслуживание оборудования. Отходы жизнедеятельности людей (эксплуатационный персонал) – не образуются.

Отходы в период эксплуатации проектируемых объектов образуются при профилактическом обслуживании и регламентном ремонте технологического оборудования.

В процессе эксплуатации предполагается образование следующих видов отходов: шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов; обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %).

Рекомендуемые названия, коды, агрегатное состояние, физическая форма и классы опасности отходов, образующихся при строительстве проектируемых объектов, предлагаются в соответствии с ФККО, утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242.

На момент пуска проектируемых объектов, эксплуатирующая организация должна заключить договора с выбранными ею предприятиями, имеющими лицензии на обращение с отходами.

Расчет количества образующихся отходов на период эксплуатации представлен в приложении В данного тома.

Объемы образования и характеристика отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов, приведены в таблице 3.15

Таблица 3.15 – Объемы образования и характеристика отходов, образующихся при эксплуатации проектируемых объектов

Наименование отхода	Код по ФККО, класс опасности	Процесс образования	Способ накопления, наименовании организации	Количество отходов т/период	Передано специализированной организации для утилизации/ обезвреживания, т/период	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3, 3	Обслуживание оборудования	Обслуживающая бригада забирает с собой в герметичном контейнере. Передача ООО "ЦЕНТР ЭКОЛОГИИ" Лицензия № Л020-00113-64/00016075 от 10.02.2016	0,045	0,045	-
Итого III класса				**0,045**	**0,045**	**0,000**
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание	9 19 204 02 60 4, 4	Обслуживание оборудования	Обслуживающая бригада забирает с собой в герметичном контейнере.	0,266	-	0,266

Наименование отхода	Код по ФККО, класс опасности	Процесс образования	Способ накопления, наименовании организации	Количество отходов т/период	Передано специализированной организации для утилизации/ обезвреживания, т/период	Количество отходов, подлежащих размещению на полигоне, т/год (т/период)
нефти или нефтепродуктов менее 15 %)			Передача ООО НПФ «Полигон» Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022			
Итого IV класса				**0,266**	**0,000**	**0,266**
Итого отходов на период эксплуатации				**0,311**	**0,045**	**0,266**

3.7 Сведения о шумовом воздействии и электромагнитном излучении

Нормируемыми параметрами постоянного шума в расчетных точках являются уровни звукового давления Lp, дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5, 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц.

Постоянный проникающий шум считают удовлетворяющим нормам, если уровни звукового давления L, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами 63,125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц и уровни звука LA, дБА, не превышают предельно допустимых и допустимых уровней звукового давления и допустимых уровней звука.

Нормируемыми параметрами непостоянного шума являются эквивалентные уровни звукового давления Lрэкв дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами 31,5, 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000 Гц, максимальные уровни звука LAмакс, дБ и эквивалентные уровни звука LAэкв, дБА. Шум считают в пределах нормы, когда он как по эквивалентному, так и по максимальному уровню не превышает установленные нормативные значения.

В соответствии с нормативами предельно-допустимых уровней звукового давления, уровней звука и эквивалентного уровня звука, приведенными в СанПиН 1.2.3685-21 и СП 51.13330.2011, в таблице 3.16 представлены допустимые уровни шума, установленные для территории жилой застройки и границы СЗЗ, а также на рабочих местах.

Таблица 3.16 – Допустимые уровни шума

Помещения и территории	Время суток	Уровни звукового давления L, дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами в Гц									LAэкв., дБА	LAмакс., дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Уровни звука, дБА	
Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам	с 7 до 23ч. с 23 до 7ч.	90 83	75 67	66 57	59 49	54 44	50 40	47 37	45 35	44 33	55 45	55 45	70 60
Границы санитарно-защитных зон	с 7 до 23ч. с 23 до 7ч.	90 83	75 67	66 57	59 49	54 44	50 40	47 37	45 35	44 33	55 45	55 45	70 60

Помещения и территории	Время суток	Уровни звукового давления L, дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами в Гц									LAэкв., дБА	LAмакс., дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Уровни звука, дБА	
Выполнение всех видов работ на постоянных рабочих местах в производственных помещениях и на территории предприятий	-	107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	80	110

Расчетный уровень шума в производственной зоне, помещениях жилых и общественных зданий, на территории жилой застройки и на границе санитарно-защитной зоны предприятия, полученный при выполнении акустического расчета, не должен превышать предела уровня шума.

3.7.1 Воздействие в период производства строительных работ

Шумовое воздействие в период строительства проектируемых объектов на окружающую среду будет обусловлено работой строительно-монтажной техники, являющейся источником непостоянного шума. Строительная техника, используемая при проведении работ, должны соответствовать требованиям санитарных норм.

Источниками шума при строительстве проектируемых объектов являются: дорожно-строительная техника, механизмы, автотранспорт. Воздействие источников шума будет иметь временный и непродолжительный характер. При проведении акустических расчетов на период проведения работ было учтено максимальное количество дорожно-строительной техники и автотранспорта работающих одновременно на строительной площадке.

Расчет шумового воздействия был проведен для площадочного строительства с учетом наибольшего количества задействованной при строительстве техники и видов работ.

Ближайшая нормируемая территория – с. Верхняя Васильевка, расположено в 2,2 км северо-западнее района работ. В настоящее время на участке работ населенные пункты отсутствуют. В связи со значительной удаленностью ближайшего населенного пункта, расчетные точки на жилой зоне не ставились.

Расчет уровней шума для периода строительства проведены в расчетном прямоугольнике шириной 800 м, с шагом сетки 10х10 м. Расчет уровней шума выполнен в 1 расчетной точке на границе стройплощадки и 3 расчетных точках в рабочей зоне.

Согласно разделу РСН.005-23-П-ПОС, строительство ведется в одну смену.

Шумовые характеристики источников шума приняты в соответствии с данными нормативно-технической документации, паспортами на аналогичное оборудование и проектной документации объектов-аналогов.

Шумовые характеристики источников шума на период строительства проектируемых объектов представлены в таблице 3.17.

Таблица 3.17 – Шумовые характеристики

N	Объект	Координаты точки			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					
001	Экскаватор	505483.45	1412978.94	0.00	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	1.0	11.0	75.0	79.0	Да
002	Бульдозер	505432.85	1412971.94	0.00	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	1.0	11.0	75.0	78.0	Да
003	Самосвал	505452.65	1412989.54	0.00	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	1.0	11.0	79.0	81.0	Да
004	Бортовой автомобиль	505529.65	1412975.14	0.00	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	1.0	11.0	75.0	75.0	Да
005	Автоцистерна	505455.25	1412970.84	0.00	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	1.0	11.0	75.0	75.0	Да
006	Топливозаправщик	505568.10	1413008.30	0.00	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	1.0	11.0	75.0	75.0	Да
007	Автобус вахтовый на 20 посадочных мест	505569.40	1412967.30	0.00	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	1.0	11.0	78.0	78.0	Да
008	Автокран	505548.40	1412987.60	0.00	7.5	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	1.0	11.0	70.0	72.0	Да
009	Каток дорожный	505510.00	1412967.50	0.00	7.5	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	1.0	11.0	80.0	82.0	Да
010	Пневмотрамбовка	505527.30	1413007.20	0.00	7.5	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	1.0	11.0	82.0	84.0	Да
011	Насос для откачки воды из траншей и котлованов	505500.70	1412989.70	0.00	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	1.0	11.0	65.0	66.0	Да
012	Компрессор сжатого воздуха на шасси	505417.80	1412974.90	0.00	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	1.0	11.0	65.0	68.0	Да
013	Автобетоносмеситель	505402.10	1412966.20	0.00	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	1.0	11.0	76.0	78.0	Да
014	Бурильно-крановая машина	505471.60	1413002.00	0.00	7.5	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	1.0	11.0	71.0	76.0	Да
015	Блоковоз	505392.10	1412972.90	0.00	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	1.0	11.0	79.0	84.0	Да
016	Установка для сварки ручной дуговой постоянного тока	505387.60	1412986.20	0.00	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	1.0	11.0	73.0	74.0	Да
017	ДЭС на шасси	505398.70	1413003.80	0.00	7.5	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	1.0	11.0	66.0	71.0	Да

Результаты расчёта шумового воздействия объекта на период строительства проектируемых объектов представлены в таблице 3.18.

Таблица 3.18 – Результаты расчёта шумового воздействия объекта на период строительства проектируемых объектов

Точки типа: Расчетная точка пользователя

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка на границе стройплощадки	505502.30	1413012.90	1.50	60.4	63.4	68.4	65.4	62.4	62.3	59.1	52.4	49.2	66.60	78.90
002	Расчетная точка в рабочей зоне	505540.10	1412987.40	1.50	62.8	65.8	70.8	67.8	64.8	64.8	61.7	55.3	53	69.10	80.90
003	Расчетная точка в рабочей зоне	505476.40	1412982.70	1.50	63.6	66.6	71.6	68.6	65.6	65.6	62.5	56.2	54.4	69.90	83.30
004	Расчетная точка в рабочей зоне	505411.00	1412982.30	1.50	61.4	64.4	69.4	66.3	63.3	63.3	60.1	53.7	51.2	67.60	81.10

На границе стройплощадки значение эквивалентного уровня звука составляет 66,60 дБА, что ниже допустимого значения шумового воздействия рабочей зоны в дневное время (80 дБА), значение максимального уровня звука составляет 78,90 дБА, что ниже допустимого значения шумового воздействия рабочей зоны в дневное время (110 дБА).

На расчетной точке в рабочей зоне значение эквивалентного уровня звука составляет 69,90 дБА, что ниже допустимого значения шумового воздействия рабочей зоны в дневное время (80 дБА), значение максимального уровня звука составляет 83,30 дБА, что ниже допустимого значения шумового воздействия рабочей зоны в дневное время (110 дБА).

В связи с этим, можно сделать вывод, что источники шума не будут оказывать существенного воздействия на строительный персонал, работающий на строительной площадке.

Кроме того, необходимо отметить, что период строительства ограничен во времени, вследствие чего шумовое воздействие в данный период будет непродолжительным.

Специальные мероприятия по снижению физического воздействия не предусматриваются, его минимизация должна обеспечиваться исправностью строительных механизмов и техники. С учетом короткого срока выполнения строительных работ воздействие физических факторов может быть оценено как непродолжительное и умеренное.

3.7.2 Воздействие в период эксплуатации

Акустическое воздействие проектируемого объекта на окружающую среду определяется суммарным воздействием всех источников шума.

В период эксплуатации среди технологического оборудования основным источником шума являются движущиеся части станка-качалки добывающих скважин. Источник шума от глубинного насоса ШГН не учитывается, так как работают внутри скважины и шум поглощается землей.

В период эксплуатации на площадке куста скважин постоянными источниками шума являются: станок-качалка, блок дозирования реагента (БДР сущ. 2 шт.), трансформатор (комплектная трансформаторная подстанция КТП). Непостоянным источником шума является автотранспорт. На кустовой площадке автотранспорт будет находится только в период проведения ремонтных работ.

Расчет произведен с учетом фонового шума. В виду отсутствия информации интенсивности по подъездной автодороге расчет проводился по эквивалентному уровню согласно СП 276.1325800.2016 и условно максимальному уровню для грузового транспорта. Согласно таблице 6.1 СП 276.1325800.2016 эквивалентный уровень звука, движущего транспорта по автодороге, составит 72 дБА. Так как в т 6.1 СП 276.1325800.2016 отсутствуют значения максимального уровня, то для расчета принято условное значение максимального уровня для грузового транспорта (81 дБА).

Шумовые характеристики источников шума приняты в соответствии с данными нормативно-технической документации, паспортами на аналогичное оборудование и проектной документации объектов-аналогов.

С учётом планировочной ситуации для расчёта уровня шумового воздействия от технологического оборудования заложено 4 расчетные точки на границе земельного отвода и 4 точки на границе сзз. Расчетные точки приняты те же, что и для расчета рассеивания на период эксплуатации.

Расчет шумового воздействия выполнен в расчетном прямоугольнике шириной 1100 м с шагом сетки 10х10 м. Расчет шума выполнен в расчетных точках на границе земельного отвода.

Расчет ожидаемого уровня шума у ближайшего жилого дома проводить нецелесообразно в связи с его значительной удаленностью от источника шума. Постоянные рабочие места на площадке куста скважин отсутствуют.

Результаты расчёта шумового воздействия объекта на период эксплуатации приведены в таблице 3.19. Расчет шумового воздействия представлен в приложении Г данного тома.

Таблица 3.19 – Результаты расчета шумового воздействия

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	505580.13	1412987.67	1.50	28.4	31.4	36.3	33.3	30.2	30	26.4	17.9	7.8	34.10	37.70
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	505480.09	1413019.34	1.50	37.5	40.5	45.5	42.5	39.5	39.4	36.2	29.5	26	43.70	47.70
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	505377.33	1412982.23	1.50	29.1	32.1	37	34	30.9	30.7	27.2	19.3	13.2	34.90	36.70
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	505469.81	1412880.84	1.50	31.6	34.6	39.5	36.5	33.4	33.3	29.9	22.5	17	37.50	38.50

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	505881.45	1412961.29	1.50	18.4	21.4	26.3	23	19.6	18.9	13.5	0	0	22.80	25.80
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	505485.68	1413340.22	1.50	19.2	22.2	27.1	23.9	20.6	19.9	14.8	0	0	23.80	27.00
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	505076.75	1412994.17	1.50	18.5	21.4	26.3	23.1	19.7	19	13.6	0	0	22.90	25.40
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	505458.67	1412576.37	1.50	18.7	21.6	26.5	23.3	19.9	19.2	13.9	0	0	23.10	25.40

Все источники работают круглосуточно, результаты расчета сравнивались с нормативами для ночного времени суток.

Согласно проведенным расчетам шумового воздействия площадки, значение эквивалентного уровня звука на границе земельного отвода 43,70 дБА, что не превышает установленные ПДУ (в 45 дБА для территорий населенных мест ночного времени суток и в 55 дБА для территорий населенных мест дневного времени суток). Значение максимального уровня звука на границе земельного 47,70 дБА, что также не превышает установленные ПДУ (в 60 дБА для территорий населенных мест ночного времени суток и в 70 дБА для территорий населенных мест дневного времени суток).

В соответствии со статьей 1 Постановления Правительства от 03.03.2018 № 222 санитарно-защитные зоны устанавливаются в отношении действующих, планируемых к строительству, реконструируемых объектов капитального строительства, являющихся источниками химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека (далее - объекты), в случае формирования за контурами объектов химического, физического и (или) биологического воздействия, превышающего санитарно-эпидемиологические требования.

Таким образом, производственная площадка скважины по фактору шума не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, т.к. за контуром объекта проектирования (граница земельного отвода) не формируется превышение санитарно-эпидемиологических нормативов. Следовательно, организация санитарно-защитной зоны для рассматриваемого объекта по уровню физического воздействия (шум) не требуется, согласно пункта 1 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон, утв. Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222.

Разработка специальных мероприятий по защите от шума нецелесообразна.

3.7.3 Воздействие электромагнитного поля

Оценка электромагнитных полей промышленной частоты (50 Гц) осуществляется раздельно по напряженности электрического поля (Е) в кВ/м, напряженности магнитного поля (Н) в А/м или индукции магнитного поля (В), в мкТл.

Напряжённость электрического поля (ЭП) промышленной частоты 50 Гц нормируется на высоте 1,8 м над уровнем земли.

Допустимые уровни напряженности электрического поля для персонала электроустановок и для населения приведены в ГОСТ 12.1.002-84.

Магнитные поля нормируются для населения и эксплуатационного персонала, обслуживающего электроустановки.

Интенсивность воздействия магнитного поля определяется напряжённостью Н, А/м, и магнитной индукцией В, мкТл.

Допустимые уровни магнитных полей для населения и персонала вблизи территории электросетевого объекта установлены в СанПиН 1.2.3685-21.

Электроустановки и высоковольтные линии с напряжением 220 кВ и ниже, удовлетворяющие требованиям «Правил устройства электроустановок» и «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей», обеспечивают соблюдение вышеуказанных норм и никакой специальной защиты для работающего персонала и населения от воздействия электрического поля не требуют.

Основным источником электрической энергии проектируемых объектов является комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа КТПК-10/0,4-У1 с трансформатором мощностью 400 кВА.

Электрические установки являются источниками электромагнитных полей, предельно допустимый уровень напряженности воздействующего электрического поля (ЭП) устанавливается равным 25 кВ/м, согласно СанПиН 1.2.3685-21.

Согласно письму № СТД-0403 от 02.09.2016 г. завода «Электрощит-Самара», измерение уровня электромагнитного излучения, в виду отсутствия требований проверки данного параметра в правилах приемки согласно ГОСТ Р 52719-2007, на масляных трансформаторах ТМПН не проводится.

Масляные трансформаторы сами по себе не являются источниками электромагнитного излучения, так как электромагнитное излучение от обмоток трансформатора экранируется стальным баком. Внешнее электромагнитное излучение наводится наружными отводящими элементами, которые не входят в комплект поставки трансформатора.

Согласно требованиям ГОСТ 12.1.002-84, предельный уровень напряженности воздействующего электромагнитного поля не должен превышать 25 кВ/м.

Согласно техническим условиям на подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ БКЖИ.674850.001ТУ, оценка воздействия предприятия на окружающую среду по фактору воздействия ЭМП составляет не более 25 кВ/м.

Установлено соответствие технических условий БКЖИ.674850.001ТУ требованиям нормативной документации, о чем свидетельствует наличие Декларации о соответствии.

Значения напряженности электрического поля и индукции магнитного поля не превышает предельно допустимых значений, влияние проектируемых источников ЭМП за границей промплощадки отсутствует.

Таким образом, производственные площадки куста по фактору ЭМП не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

3.8 Воздействие объекта при аварийных ситуациях

Характер воздействия опасных веществ на организм человека и окружающую среду приведен в таблице 3.20.

Таблица 3.20 – Характер воздействия опасных веществ на организм человека и окружающую среду

Вещество	Степень опасности и характер воздействия вещества на организм человека и окружающую среду
Нефть	Согласно ГОСТ 12.1.005-88 относится к 3 классу опасности. Углеводороды, составляющие основную часть нефти, обладают наркотическими свойствами. Действие на организм ослабляется малой растворимостью в воде и крови, вследствие чего опасные концентрации в крови создаются при высокой концентрации углеводородов в воздухе. Присутствие одновременно с ними сероводорода, а также повышенная температура окружающего воздуха усиливает токсичный эффект. При легких отравлениях после начального возбуждения начинается головная боль, слабость, боли в области сердца. При тяжелых отравлениях наступает потеря сознания, судороги, желтушная окраска белковой оболочки глаз, ослабление дыхания. Попадание нефти на кожу может вызвать ее воспаление, а при длительном контакте – дерматиты.
Попутный нефтяной газ	Согласно ГОСТ 12.1.007-76 относится к 4 классу опасности. Газ в растворенном состоянии и свободной фазе. Углеводороды C_1-C_5 поступают в организм человека главным образом через дыхательные пути. При отравлении нефтяным газом вначале наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, головокружение, тошнота. При тяжелых отравлениях наступает потеря сознания, судороги, ослабление дыхания, появляется желтушная окраска белковой оболочки глаза.
Реагент	Оказывает выраженное раздражающее действие на кожный покров и слизистую оболочку глаз.

При проектировании объектов использовано современное оборудование. При эксплуатации должны соблюдаться требования инструкций по безопасной эксплуатации оборудования. Технические решения, направленные на снижение риска возникновения аварийных ситуаций с вторичными поражающими факторами, приводящими к максимальному ущербу, предусмотрены в полном объеме.

Таким образом, уровень безопасности проектируемых объектов можно считать приемлемым.

3.9 Особо охраняемые природные территории и другие экологические ограничения природопользования

Особо охраняемые природные территории

Исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются особо охраняемые природные территории (ООПТ) федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 №2322-р, представлен на сайте Минприроды России в разделе: документы (вкладка Документы по вопросам ООПТ) по адресу http://mnr.gov.ru/docs/dokumenty_po_voprosam_oopt/o_predostavlenii_informatsii_o_nalichii_otsutstvii_oopt_dlya_inzhenerno_ekologicheskikh_izyskaniy_/.

В соответствии с письмом Минприроды России исх.№ 15-47/10213 от 30.04.2020 г. на сайте http://oopt.kosmosnimki.ru размещена информация о границах существующих особо охраняемых природных территорий (ООПТ) федерального значения. Согласно размещенным сведениям (см. http://oopt.kosmosnimki.ru) проектируемый объект не находится и не пересекает границ существующих ООПТ федерального значения, их охранных зон и территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ.

Согласно письму Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области на № МЛХ-03-03/21984 от 10.11.2023 г. (приложение Д тома ИЭИ) на участке объекта работ, действующие и перспективные особо охраняемые природные территории регионального значения, их охранные зоны, а так же виды растений и животных, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и а Красную книгу Самарской области отсутствуют.

Согласно ответу администрации муниципального района Кошкинский Самарской области (№01-13/279 от 02.11.2023 г., Приложение Д тома ИЭИ), особо охраняемые природные территории местного значения и их охранные зоны, в том числе перспективные и проектируемые особо охраняемые природные территории отсутствуют.

Водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории

В районе изысканий отсутствуют водно-болотные угодья, а также сведения с официального сайта Минприроды http://www.fesk.ru/).

Согласно сведениям, полученным с официального сайта Союза охраны птиц https://huntmap.ru/kljuchevye-ornitologicheskie-territorii-rossii ключевые орнитологические территории в районе изысканий, отсутствуют.

Объекты культурного наследия

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (ответ № УГООКН/3680 от 08.08.2024 г., приложение Е тома ИЭИ) сообщает следующее, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, на испрашиваемом земельном участке отсутствуют.

Размеры водоохранных зон, прибрежных защитных полос

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы приводятся в соответствии с «Водным кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ, введенным в действие с 1 января 2007

года указом Президента Российской Федерации от 3 июня 2006 г. На основании Водного кодекса РФ [1], ширина водоохранной зоны ручья Елхового совпадает с шириной прибрежной защитной полосы и составляет 50 м. Учитывая расстояния от проектируемых сооружений до водных объектов можно сделать вывод, что сооружения в водоохранные и прибрежные зоны не попадают, здесь без ограничения возможно строительство (чертеж 0903-1-2021.097-IEI-01-CH-001-RC01).

Месторождения полезных ископаемых

Сведения, содержащиеся в ответе Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу (Приволжскнедра) № СМ-ПФО-13-00-08/2245 от 14.11.2023 г. (приложение И тома ИЭИ) подтверждают наличие полезных ископаемых в границах участка предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона РФ «О недрах».

Участок предстоящей застройки частично находится в границах Воздвиженского нефтяного месторождения (Северный купол) (лицензия СМР 02275 НР, недропользователь ООО «РИТЭК»).

В границах проектируемых объектов отсутствуют участки недр местного значения, содержащие месторождения общераспространенных полезных ископаемых. (Приложение Д тома ИЭИ).

Поверхностные и подземные источники водоснабжения, зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения

Согласно ответу администрации муниципального района Кошкинский Самарской области (№01-13/279 от 02.11.2023 г., Приложение Д тома ИЭИ), отсутствуют в радиусе 3 км от участка работ подземные источники водоснабжения и водозаборы из поверхностных водных объектов, используемых для хозяйственно-бытового водоснабжения; отсутствуют зоны санитарной охраны (ЗСО) поверхностных и подземных источников водоснабжения (питьевого и хозяйственно-бытового назначения).

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области на № МЛХ-03-03/21984 от 10.11.2023 г. (приложение Д тома ИЭИ) информирует, Министерством не предоставлялись поверхностные водные объекты в пользование с целью забора водных ресурсов для хозяйственно-питьевых нужд, расположенные в радиусе 3-х км от участкаработ.

О санитарно-защитных зонах и санитарных разрывах

Согласно требованиям п. 7.1.3. «Добыча руд и нерудных ископаемых» СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 для промышленных объектов по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов размер ориентировочной санитарно-защитной зоны для проектируемого оборудования составляет 300 м. Выброс сероводорода при эксплуатации проектируемого оборудования отсутствует.

В соответствии с требованиями п. 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (с изменениями на 25 апреля 2014 года) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с учетом СанПиН 2.2.1/2.1.1.2361-08 «Изменения № 1 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция)»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 «Изменения № 2 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция)» в целях обеспечения безопасности населения и в соответствии с ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения" от 30.03.1999 N 52-ФЗ вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека устанавливается специальная территория с особым режимом использования (далее - санитарно-защитная зона (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений,

установленных гигиеническими нормативами, а для предприятий I и II класса опасности - как до значений, установленных гигиеническими нормативами, так и до величин приемлемого риска для здоровья населения. По своему функциональному назначению санитарно-защитная зона является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

Согласно ответу администрации муниципального района Кошкинский Самарской области (№01-13/279 от 02.11.2023 г., Приложение Д тома ИЭИ), на участке работ отсутствуют санитарно-защитные зоны кладбищ и иных объектов похоронного назначения.

Скотомогильники

Согласно письму Департамента ветеринарии Самарской области № ДВ-02/5562 от 13.11.2023 г. (приложение Ж тома ИЭИ) зарегистрированные скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных на территории объекта работ и в радиусе 1000 м отсутствуют.

Сведения о лесах

Согласно письму Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (№МЛХ-05-02/21649 от 02.11.2023 г.) территория объекта работ к землям лесного фонда, защитным лесам, лесопарковым зеленым поясам не относится, на данной территории особо защитные участки лесов не выделены (Приложение Д отчета ИЭИ).

Согласно ответу администрации муниципального района Кошкинский Самарской области (№01-13/279 от 02.11.2023 г., Приложение Д), в районе проведения работ отсутствуют рекреационные зоны, зеленые зоны населенных пунктов, специально выделенные территории, предназначенные для организации мест отдыха населения и включающая в себя парки, сады, городские леса, лесопарки, пляжи, иные объекты в радиусе 1 км от участка изысканий.

Санкционированные и несанкционированные свалки, полигоны ТБО

Согласно ответу администрации муниципального района Кошкинский Самарской области (№01-13/279 от 02.11.2023 г., Приложение Д тома ИЭИ), отсутствуют несанкционированные свалки ТБО, места захоронения вредных отходов производства, полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов в радиусе 1 км от участка работ; отсутствуют ближайшие санкционированные и полигоны ТБО.

Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодия и мелиоративные земли

Согласно ответу администрации муниципального района Кошкинский Самарской области (№01-13/279 от 02.11.2023 г., Приложение Д тома ИЭИ), отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья; мелиоративные земли и мелиоративные системы.

Другие экологические ограничения

Согласно ответу администрации муниципального района Кошкинский Самарской области (№01-13/279 от 02.11.2023 г., Приложение Д тома ИЭИ), на участке изысканий отсутствуют:

- курорты и лечебно-оздоровительные местности;
- рекреационные зоны;
- существующая и перспективная жилая застройка
- санитарно-защитные зоны кладбищ и иных объектов похоронного назначения.

Согласно общедоступной информации, имеющейся на сайте Росавиации по ссылке: https://favt.gov.ru/brawenija-grazhdan-voprosy/ (пункт 13). В Самарской области имеется один аэродром гражданской авиации, аэропорт Самара (Курумоч), расположенный от участка изысканий на расстоянии более 89 км юго-западнее. Участок работ расположен вне границ приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации.

Минпромторг России №99351/18 от 03.09.2024 г. информирует, в границах проектируемого объекта приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют (Приложение У тома ИЭИ).

Министерство здравоохранения РФ (Минздрав России) (Приложение П) информирует, в Реестре содержится информация о наличии на территории Самарской области курорта Сергиевские минеральные воды, границы и режим округа горно-санитарной охраны которого утверждены постановлением Министерства здравоохранения СССР и Всесоюзного Центрального Совета профессиональных союзов от 28.02.1978 № 8-68 «Об установлении границ округов санитарной охраны курортов общесоюзного значения Нальчик Кабардино-Балкарской АССР, Сергиевские Минеральные воды Куйбышевской области и Шмаковка Приморского края». Курорт Сергиевские минеральные воды от участка изысканий расположены на расстоянии более 40 км юго-восточнее.

Согласно общедоступной информации, можно сделать вывод что участок изысканий не попадает к границы зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

Зоны затопления и подтопления

Согласно результатам тома ИГМИ участок проектируемого объекта в зоны затопления и подтопления не попадает.

Копии справок представлены в отчете 0903-1-2021.097-ИЭИ-01.

3.10 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ) предприятия

В соответствии с пунктом 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 в целях обеспечения безопасности населения вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, устанавливается специальная территория с особым режимом использования (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами. Размер санитарно-защитной зоны и рекомендуемые минимальные разрывы устанавливаются в соответствии с главой VII и приложениями 1 - 6 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Обоснование достаточности размера санитарно-защитной зоны возможно на основании проведенной оценки уровня воздействия источников химического и физического загрязнения в зоне влияния рассматриваемых объектов при условии соблюдения гигиенических нормативов состояния окружающей природной среды и условий благоприятного проживания населения.

Критерием для определения размера СЗЗ является непревышение на ее внешней границе и за ее пределами ПДК загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест, ПДУ физического воздействия на атмосферный воздух.

Критерием определения ориентировочного размера санитарно-защитной зоны (300 м) для объектов по добыче нефти является выброс сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов. В составе нефти сероводород отсутствует. В связи с отсутствием в нефти сероводорода и малым содержанием летучих углеводородов размер санитарно-защитной зоны для проектируемых площадок принимается в соответствии с требованиями Постановления Главного государственного санитарного врача РФ №7 от 28.02.2022 г, раздел 3 «Добыча руд и нерудных ископаемых», Класс опасности III – санитарно-защитная зона 300 м, п.3.3.8 «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки» и составляет 300 м.

Согласно результатам расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе и уровней акустического (физического) воздействия, за контуром объекта проектирования не обнаружено превышения санитарно-эпидемиологических нормативов.

Рекомендуется установить санитарно-защитную зону в размере 300 м во все стороны от границ земельного отвода.

В границах предлагаемой СЗЗ расположены земельные участки с кадастровыми номерами (направление по сторонам света указано относительно ЗУ площадки скважин):

- с северной стороны – 63:24:1108004:15. Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Вид разрешенного использования: для сельскохозяйственного производства;
- с восточной стороны – 63:24:1108004:15. Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Вид разрешенного использования: для сельскохозяйственного производства;
- с юго-восточной стороны – 63:24:1108004:15. Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Вид разрешенного использования: для сельскохозяйственного производства;
- с юго-западной, западной сторон – 63:24:1108004:15. Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Вид разрешенного использования: для сельскохозяйственного производства;
- с северо-западной стороны – 63:24:1108004:15. Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Вид разрешенного использования: для сельскохозяйственного производства.
- с южной стороны – 63:24:1108004:15. Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения. Вид разрешенного использования: для сельскохозяйственного производства.

Лимитирующим фактором возможности размещения СЗЗ на земельных участках, используемых для целей производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, является фактор химического воздействия.

В соответствии с п.4 ГОСТ Р 70281-2022 «Охрана окружающей среды. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения» влияние на качество сельскохозяйственной продукции могут оказать:

- 1 класс – вещества высокоопасные;
- 2 класс – вещества умеренно опасные;
- 3 класс – вещества малоопасные.

Согласно Приложения А к ГОСТ Р 70281-2022 установлен следующий перечень химических веществ, попадающих в почву из выбросов предприятий:

1 класс опасности: мышьяк, кадмий, ртуть, свинец, цинк, бенз(а)пирен, свинец+ртуть, подвижная форма: свинец, фтор, цинк, водорастворимая форма: фтор

2 класс опасности: кобальт, никель, медь, сурьма, хром шестивалентный; подвижная форма: кобальт, медь, никель, хром трехвалентный

3 класс опасности: ванадий, марганец, ванадий+марганец, подвижная форма: марганец, извлекаемый 0,1 и серная кислота. В связи с отсутствием в выбросах вышеуказанных веществ, производственный объект не классифицируется как источник воздействия на земельные участки, используемые для целей производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции.

Таким образом, ограничений в использовании земельных участков в границах санитарно-защитной зоны для целей производства, хранения и переработки сельскохозяйственной

продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, нет.

4 Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства, реконструкции, капитального ремонта и эксплуатации объекта капитального строительства

4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

4.1.1 Период строительства

С целью уменьшения негативного воздействия выбросов загрязняющих веществ в период строительства проектируемых объектов предлагаются мероприятия организационного характера:

- соблюдение регламентированного режима и сроков выполнения строительных и монтажных работ;
- поддержание техники в исправном состоянии за счет проведения в установленное время технического осмотра, обслуживания и ремонта;
- запрещение эксплуатации техники с неисправными или неотрегулированными двигателями и на несоответствующем стандартам топливе;
- запрет на работу техники в форсированном режиме, сокращение продолжительности работы двигателей строительно-монтажной техники на холостом ходу;
- применение машин, оборудования, транспортных средств, параметры которых в части состава отработавших газов, шума в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;
- планирование режимов работы строительной техники с целью исключения неравномерной загруженности в одни периоды времени и простой техники в другие периоды;
- исключение скопления большого количества одновременно работающей техники в пределах строительной площадки, дорожные машины и оборудование должны находиться на объекте только на протяжении периода производства соответствующих работ;
- организация разъезда строительной техники и транспортных средств по трассе с минимальным совпадением по времени;
- проведение заправки автомобилей, тракторов и самоходных машин топливом и маслами на стационарных или передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах, удаленных от водных объектов;
- проведение заправки стационарных машин и машин с ограниченной подвижностью (экскаваторы, бульдозеры и др.) непосредственно на строительной площадке с помощью топливозаправщика, оборудованного насосно-измерительной установкой, счетчиком, сливным рукавом и раздаточным пистолетом, что исключает проливы дизтоплива;
- транспортирование сыпучих материалов, с помощью транспортных систем, снабженных укрытиями (тентами);
- хранения в складских помещениях либо накрытыми брезентом сыпучих химически активных материалов с целью избегания пыления;
- применение герметичных емкостей для перевозки раствора, бетона;
- обеспечение максимальной замены ручной сварки на автоматическую и полуавтоматическую, позволяющую снизить выбросы аэрозолей и фтористых соединений;
- не допускается сжигание на строительной площадке отходов строительных материалов;

- соблюдение технологии и обеспечение качества выполненных работ, исключающие переделки.

4.1.2 Период эксплуатации

Основной задачей охраны атмосферного воздуха при эксплуатации объектов проектирования является минимизация количества выбросов загрязняющих веществ и снижение уровня их негативного воздействия на окружающую среду.

Для предупреждения и/или снижения негативных последствий эксплуатации объектов и сооружений на атмосферный воздух, проектом предлагается ряд мероприятий, направленных на сокращение объемов выбросов загрязняющих веществ.

К планировочным мероприятиям относятся: размещение проектируемых объектов на значительном расстоянии от жилой зоны, чтобы гарантировалось соблюдение санитарно-гигиенических условий проживания населения.

Применение наиболее прогрессивных технологий и современного оборудования обеспечивает минимальное воздействие объекта на загрязнение атмосферы.

Для обеспечения безаварийной эксплуатации и сокращения выбросов вредных веществ в окружающую среду сооружений системы сбора продукции скважины проектной документацией предусмотрены следующие решения:

− сбор продукции скважины осуществляется по напорной однотрубной герметизированной системе;

− выбор оптимального диаметра трубопроводов для транспорта продукции скважины в пределах технологического режима;

− выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;

− установка электрооборудования во взрывозащищенном исполнении;

− автоматический контроль параметров работы оборудования, средства сигнализации и автоматические блокировки;

− применение блочного оборудования для замера дебита скважины - установка измерительная;

− покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков выкидных трубопроводов, деталей трубопроводов, дренажных трубопроводов;

− использование минимально необходимого количества фланцевых соединений;

− обвалование устья скважины с целью предотвращения растекания нефтесодержащей жидкости по поверхности земли;

− защита оборудования и трубопроводов от статического электричества путем заземления.

Прокладка технологических трубопроводов на кусте предусмотрена преимущественно подземная.

Запорная арматура принята на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление, диаметр), в соответствии с перекачиваемой средой и соответствует климатическому исполнению района строительства.

Вся запорная арматура, применяемая в проекте, соответствует классу герметичности затвора «А» по ГОСТ 9544-2015.

Выбор и размещение оборудования на кустовой площадке выполнен с учетом требований промышленной безопасности, климатических условий района строительства и эксплуатационных характеристик оборудования, а также с учетом возможности его нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта.

4.2 Мероприятия по оборотному водоснабжению

Проектом не предусмотрено использование оборотного водоснабжения. Разработка мероприятий не требуется.

4.3 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

4.3.1 Период строительства

По охране почвенного и растительного покрова:

– осуществление хозяйственной деятельности только в пределах площадки, отведенной под производство работ;

– организация системы сбора, транспортировки отходов, образующихся в процессе проведения работ;

– своевременное удаление проливов отработанных масел с целью предотвращения загрязнения нефтепродуктами почв и подземных вод;

– по окончании работ открытые участки площадки должны быть надёжно укрыты элементами благоустройства (озеленение, асфальтирование проездов, отсыпка газонов грунтом).

– строгое соблюдение мер противопожарной безопасности и мероприятий по уменьшению воздействия на компоненты окружающей среды в период реконструкции и эксплуатации реконструируемого объекта.

Проектом установлены твердые границы отвода земель, обязывающие не допускать использования земель за их пределами.

В целях уменьшения негативного влияния па почвенный покров движение и маневрирование техники и автотранспорта осуществлять строго на территории, отведенной в землепользование, необходим контроль за соблюдением ограничений беспорядочного проезда транспорта.

Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевой арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются установку индивидуальных приустьевых поддонов, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

В целях снижения отрицательного воздействия при строительстве предусмотрены следующие мероприятия:

– заправка строительной техники предусматривается «с колес» автозаправщиком с обязательным применением инвентарных металлических поддонов;

– запрещение мойки автотранспорта на строительной площадке;

– обвязка устьев скважин колонными головками и фонтанной арматурой;

– накопление производственных отходов в строго отведенных для этого местах, оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ;

– исключение сброса загрязнённого и аварийного стока на рельеф;

– хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом складе с гидроизолированным настилом.

Для предотвращения загрязнения почв разделом ПОС предусмотрено накопление бытовых и строительных отходов на специально-обустроенных площадках.

Технический этап рекультивации

Технология и организация работ

По объекту «Расширение площадки скважин №№23, 32 Воздвиженского месторождения. Обустройство скважины малого диаметра № 36 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)» Заказчиком в составе исходно-разрешительной документации предоставлен ранее разработанный и согласованный в установленном порядке проект рекультивации земель.

Предприятия и организации, выполняющие строительные работы на предоставленных им сельскохозяйственных землях, обязаны за свой счет приводить эти земельные участки в состояние, пригодное для дальнейшего использования их в сельхозпроизводстве.

При технической рекультивации предусматривается снятие (срезка) плодородного слоя почвы, обладающего благоприятными физическими и химическими свойствами (ГОСТ 17.4.3.02-85, ГОСТ 17.5.3.06-85), в соответствии с почвенной картой и агрохимической характеристикой почвы (табл. 1.4.1.1). Объекты, на которых производится срезка плодородного слоя почвы, расположены на почвенной разновидности с мощностью срезки 0.60 м.

1. Техническая рекультивация при строительстве трубопровода выполняется в следующей последовательности:

- снятие плодородного слоя с зоны, подлежащей рекультивации и перемещение его во временный отвал, располагаемый за пределами зоны, отводимой для отвала минерального грунта на расстояние, достаточное для обеспечения работы машин по засыпке траншей, но в пределах границ отводимых земельных участков. Ширина полосы срезки плодородного слоя составляет 9,1 м. Срезка и перемещение плодородного слоя почвы производится продольно-поперечными ходами бульдозера, расстояние перемещения грунта в пределах до 10 м;
- разработка траншей экскаватором с отсыпкой минерального грунта в отвал на расстояние не ближе 0,5-1,0 м от края траншеи, располагая его между траншеей и отвалом плодородного слоя. Укладка труб в траншею производится с противоположной стороны траншеи;
- строительство трубопровода – сварка труб, изоляционно-укладочные работы, засыпка траншей минеральным грунтом с отсыпкой валика, обеспечивающего создание ровной поверхности после уплотнения грунта;
- засыпка, послойная трамбовка и выравнивание рытвин и ям, возникших в результате проведения строительных работ. Сначала засыпается минеральный грунт. В процессе обратной засыпки траншей производится уплотнение минерального объема грунта многократными (три-пять раз) проходами гусеничных тракторов по всей длине трассы. Перед нанесением плодородного слоя производится уборка строительного мусора и выборочное удаление грунта в местах непредвиденного его загрязнения нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почвы (поскольку эти загрязнения не являются плановыми, они просчитываются отдельно). По окончании этого этапа работ инспектором по использованию и охране земель осуществляется проверка состояния грунта с целью исключения возможности засыпки загрязненного грунта плодородным слоем почвы;
- перемещение плодородного слоя почвы из временного отвала и равномерное распределение его в пределах рекультивируемой зоны с созданием ровной поверхности; удаление всех временных устройств и сооружений;
- после нанесения плодородного слоя почвы производится грубая планировка поверхности бульдозером на ширину полосы срезки плодородного слоя почвы; для этого используются бульдозеры, работающие косопоперечными и продольными ходами, перемещая и разравнивая плодородный слой почвы;

- окончательная (чистовая) планировка выполняется на всю ширину полосы отвода с приведением этой полосы в состояние, пригодное для использования в сельском хозяйстве; окончательная планировка может быть выполнена продольными ходами автогрейдеров.

При пересечении строящихся трубопроводов с действующими подземными коммуникациями разработку грунта следует производить согласно техническим условиям, выданных организацией, эксплуатирующих данные коммуникации и в присутствии их представителя.

Проектируемые опознавательные знаки расположены в полосе срезки трубопровода, объемы срезаемого ПСП учтены при расчете технической рекультивации по строительству трубопровода.

2. Техническая рекультивация при строительстве площадных объектов

При строительстве площадных объектов плодородный слой почвы срезается со всей площади долгосрочной аренды. Часть плодородного слоя разравнивается на участках временного отвода (мощность нанесения 0,15 м), при этом срезка и нанесение ПСП производятся бульдозером, расстояние перемещения грунта в среднем 30м.

Оставшаяся часть ПСП наносится на прилегающую территорию. Снятие плодородного слоя почвы, транспортировка и нанесение его на прилегающую территорию производится бульдозером.

Во всех случаях при производстве работ не допускается перемешивание плодородного слоя почвы с минеральным грунтом. При снятии, транспортировке, складировании плодородного слоя следует принимать меры, исключающие ухудшение его качества (смешивание с подстилающими породами, загрязнение нефтепродуктами, строительным мусором и другими веществами).

После завершения указанных выше работ участок считается подготовленным для следующего этапа – восстановление плодородия почв в зависимости от сельхозугодий.

Снятие плодородного слоя почвы на участках, занятых сельскохозяйственными культурами, должно производиться после уборки урожая в сроки, согласованные с землепользователем. Нанесение ПСП должно проводиться в летний период времени в состоянии естественной влажности почв.

При производстве строительных работ в зимний период почвенно-растительный слой должен быть снят и складирован осенью при нахождении его в незамерзшем состоянии (при температуре не менее + 5оС). Однако, в случае острой необходимости (аварии, порывы и т.д.), по согласованию с землепользователями и органами, осуществляющими контроль за использованием земель, может быть разрешено снятие почвенно-растительного слоя и в зимний период.

Конкретные сроки проведения работ по рекультивации нарушенных земель не определены, так как не указаны календарные сроки выполнения строительных работ по данному объекту. В любом случае, срок хранения почвенно-растительного слоя в отвалах не должен превышать 1 года. При более длительных сроках хранениях в противоэрозионных целях и для повышения биологической активности, поверхность отвалов стабилизируют посевом семян быстрорастущих трав.

Приведение земельных участков в пригодное состояние производится в ходе работ, а при невозможности этого – не позднее, чем в течение года после завершения работ.

Объем земляных работ

Исходные данные для расчетов объемов работ:

- Выкидной трубопровод от скв. №23 до т.вр. – 1082.44 м; Выкидной трубопровод от скв. №36 до т.вр. – 1094.82 м; при условии последовательного строительства трубопроводов ширина полосы срезки при строительстве каждого трубопровода 9,1 м;

- опознавательные знаки 18 кв.м - в ширине срезки трубопровода;

- мощность срезки – 0.60 м;

- группа грунтов по СНиП и ЕНИР – 1.

Мощность срезки плодородного слоя почвы, ширина полосы срезки, площадь и объемы срезки представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Ведомость срезки

Индекс почвенной разновидности	**Мощность срезки, м**	**Протяженность, м**	**Ширина полосы срезки, м**	**Площадь срезки, м^2**	**Объем срезки, м^3**
КЛ-0.4 кВ, кабель контрольный					
	235 кв.м. – срезки нет – земли промышленности				
Итого:				0	0
Выкидной трубопровод от скв. №23 до т.вр.; Выкидной трубопровод от скв. №36 до т.вр.					
		4.20	срезки нет, земли промышленности		
1	0.6	140.60	9.1	1279.46	767.68
		45.00	срезки нет, древесно-кустарниковая растительность		
1	0.6	763.42	9.1	6947.12	4168.27
		45.40	срезки нет, земли промышленности		
1	0.6	83.82	9.1	762.76	457.66
	опознавательные знаки 9 кв.м - в ширине срезки трубопровода				
Итого:		1082.44	-	8989.34	5393.61
		-	срезки нет, земли промышленности		
1	0.6	152.50	9.1	1387.75	832.65
		45.00	срезки нет, древесно-кустарниковая растительность		
1	0.6	753.80	9.1	1143.00	685.80
		42.90	срезки нет, земли промышленности		
1	0.6	96.42	9.1	877.42	526.45
	опознавательные знаки 9 кв.м - в ширине срезки трубопровода				
Итого:		1094.82	-	3408.17	2044.90
Всего по объекту				**12397.52**	**7438.51**

Объем работ в их технологической последовательности по объектам строительства приводится в таблице 4.2.

Таблица 4.2 – Ведомость объемов работ технического этапа рекультивации

Наименование работ	**Объемы работ под объектом**
1. Срезка ПСП, м^3	7438.51
2. Складирование ПСП во временный отвал, м^3	7438.51
3. Обратное нанесение ПСП на полосу срезки, м^3	7438.51
4. Грубая планировка, м^2	12379.52
5. Чистовая планировка в полосе временного отвода, м^2	37209.00

- при строительстве трубопровода плодородный слой почвы срезается с полосы шириной 9,1 м, складируется во временный отвал и после окончания строительных работ наносится обратно на полосу срезки (7438.51 м3);

- грубая планировка выполняется в полосе срезки и обратного нанесения ПСП, за исключением участков под опознавательными знаками;

- чистовая планировка производится на всей площади временного отвода.

Биологический этап рекультивации

Биологической рекультивации подлежат участки земель, используемых в сельскохозяйственном производстве. Проектом предусматривается восстановить утраченное плодородие сельскохозяйственных угодий в их прежнем состоянии. Срок биологической рекультивации (мелиоративный период) - 1 год.

Биологический этап рекультивации проводится с применением общепринятых агротехнических мероприятий, включающих предпосевную обработку почвы, внесение органических и минеральных удобрений, посев многолетних травосмесей и уход за посевами. Для восстановления нарушенного плодородного слоя почвы и почвенной биоты необходимо обязательно вносить повышенные дозы органических и минеральных удобрений. Особенно эффективным мероприятием является внесение органических удобрений в дополнение к остаткам растений. Внесенные удобрения улучшают водно-физические свойства, обогащают почву органическим веществом, улучшают водо- и воздухопроницаемость поверхностных горизонтов и способствуют усиленному выделению углекислоты при разложении отмерших органических веществ и дыхании растений.

В соответствии с ФЗ «О карантине растений» при проведении восстановительных работ следует исключить вероятность распространения карантинных объектов в результате использования органических удобрений. Внесение органических удобрений возможно после их обследования на наличие карантинных объектов и получения заключения о состоянии подкарантинной продукции. Затраты на проведение исследований органических удобрений на наличие карантинных объектов заложены в стоимости органических удобрений.

Конкретные нормы внесения органических и минеральных удобрений принимаются согласно почвенно-агрохимической характеристики нарушаемых земель.

Площади нарушаемых и восстанавливаемых земель в разрезе по землепользователям приведены в таблице 4.3.

Таблица 4.3 – Ведомость нарушаемых и восстанавливаемых земель

Правообладатели	Общая площадь отводимых земель, га				Площадь восстанавливаемых земель, га		
	Всего	в т.ч.			Всего	в т.ч.	
		пашня	древесно-кустарн растит	прочее		пашня	пастбище (залужение)
Земли сельскохозяйственного назначения							
Кирьянова Татьяна Анатольевна, Челышков Николай Константинович, Кузьмин Алексей Юрьевич 63:24:1108004:7	1.6038	1.6038	-	-	1.6026	1.6026	-
ООО "Агрофирма "Хлебороб" 63:24:1108004:15	0.5769	0.5769	-	-	0.5767	0.5767	-
Администрация муниципального района Кошкинский 63:24:1108004	1.3833	1.2348	0.1485	-	1.3829	1.2344	0.1485
Итого по землям сельскохозяйственного назначения	3.5640	3.4155	0.1485	0.0000	3.5622	3.4137	0.1485
Земли промышленности							
ООО "Агрофирма "Хлебороб" 63:24:1108004:13	0.0017	-	-	0.0017	-	-	-
ООО "Агрофирма "Хлебороб" 63:24:1108004:14	0.0357	-	-	0.0357	-	-	-

Правообладатели	Общая площадь отводимых земель, га				Площадь восстанавливаемых земель, га		
	Всего	в т.ч.			Всего	в т.ч.	
		пашня	древесно-кустарн растит	прочее		пашня	пастбище (залужение)
Кирьянова Татьяна Анатольевна, Челышков Николай Константинович, Кузьмин Алексей Юрьевич 63:24:1108004:6	0.1450	-	-	0.1450	-	-	-
Итого по землям промышленности	0.1824	0.0000	0.0000	0.1824	-	-	-
Итого по объекту	***3.7464***	***3.4155***	***0.1485***	***0.1824***	***3.5622***	***3.4137***	***0.1485***

Площадь, на которой необходимо проведение биологического этапа рекультивации, составляет 3.5622 га, 3.4137 га восстанавливаются под пашню, 0.1485 га – восстанавливается под пастбище (залужение). Восстановлению не подлежат земли, отведенные в долгосрочную аренду, прочие земли и земли промышленности.

4.3.2 Период эксплуатации

Благоустройство территории при обустройстве скважины №36 предусматривает:

- устройство покрытия подъезда к скважине №36.

Конструкция покрытия (Тип 1):

- Щебень фр. 40-70 (80) мм, М 800, не ниже F50, с заклинкой по ГОСТ 8267-93*, h=0,3 м;
- Армирующая прослойка – георешетка плоская дорожная, 65х65 мм, не менее 40 кН/м;
- Насыпной грунт.

Расход щебня фр. 10-20 мм для расклинцовки, принять 15 $м^3$ – на 1000 $м^2$ покрытия; расход щебня фр. 5-10 мм для расклинцовки, принять 10 $м^3$ – на 1000 $м^2$ покрытия.

Георешетку плоскую дорожную принять: размер ячейки 65х65 мм, прочность при растяжении не менее 40 кН в продольном и поперечном направлении.

4.4 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления

Период строительства

Накопление и транспортирование отходов осуществляется в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21. Условия накопления отходов определяются классом опасности отходов, способом упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары. Тара для селективного накопления отдельных разновидностей отходов должна иметь маркировку, характеризующую находящиеся в ней отходы.

Накопление отходов допускается только в специально оборудованных местах накопления отходов, соответствующих требованиям Санитарных правил. Накопление отходов должно производиться на специально оборудованных площадках с твердым покрытием и эффективной защитой от ветра и атмосферных осадков. Раздельное накопление отходов создает условия для их утилизации.

Все отходы, по мере их образования, накапливаются в закрытых герметичных контейнерах по видам отходов на площадках с щебеночным покрытием. Площадки накопления отходов будут расположены внутри огороженной территории в границах строительной площадки, иметь удобные подъездные пути. Способы и места накопления отходов, периодичности вывоза отходов, количество и объемы контейнеров для накопления отходов,

образующихся в период строительства объекта, будут определены Подрядной строительной организацией в ходе выполнения строительных работ.

Подрядная организация обязана заключить договора со специализированными лицензированными предприятиями по сбору, транспортированию, размещению, обезвреживанию и утилизации отходов до начала производства работ.

Транспортирование отходов осуществляется специально оборудованным автомобильным транспортом с соблюдением существующих норм и правил. Конструкция и условия эксплуатации специализированного транспорта исключают возможность аварийных ситуаций, потерь и загрязнения окружающей среды по пути следования и при перевалке отходов с одного вида транспорта на другой. При транспортировании исключается смешивание отходов разных видов.

Периодичность вывоза:

- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) в соответствии с требованиями пункта 11 СанПиН 2.1.3684-21 в холодное время года (при температуре 4 °С и ниже) вывозится один раз в трое суток, в теплое время года (при температуре свыше 5 °С) – ежесуточно;

- остальных видов отходов – не реже одного раза в 11 месяцев.

Период эксплуатации

В период эксплуатации объекта должны проводиться природоохранные и организационные мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды, а также на охрану жизни и здоровья людей.

Все работы, связанные с накоплением и удалением отходов с промышленной площадки, должны выполняться с соблюдением требований законодательства в области охраны окружающей среды и в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Поскольку отходы в период эксплуатации проектируемых объектов образуются только при профилактическом обслуживании технологического оборудования, отходы не накапливаются, по мере образования передаются специализированным лицензированным организациям и полигонам (включённым в ГРОРО) для сбора, размещения, утилизации, обезвреживания по договорам.

4.5 Мероприятия по охране недр

Под недрами понимают верхнюю часть земной коры, в пределах которой возможна добыча полезных ископаемых. Охрана недр имеет комплексный характер и рассматривается во взаимосвязи с охраной всей окружающей среды, поскольку использование недр, как правило, влечет за собой нарушение земель, уничтожение лесов и иной растительности, изменение режима поверхностных и подземных вод, загрязнение почв, вод и атмосферы.

Для снижения и предотвращения воздействия на недра проектом предусмотрены в соответствии с «Правилами охраны недр» следующие мероприятия и технологические решения:

– проведение СМР строго в границах отведенной территории;

– предотвращение загрязнения недр (водоемов, почв);

– вывоз сточных вод, производственных и хозяйственно-бытовых отходов;

– надежная защита оборудования и коммуникаций от коррозионного воздействия;

– своевременная ликвидация возможных аварий при разгерметизации оборудования;

– сбор хозяйственно-бытовых сточных вод в септике, по мере накопления – вывоз на очистные сооружения;

– оборудование мест накопления отходов производств и потребления на период строительства и эксплуатации;

– осуществление заправки спецтехники с применением поддонов для исключения разливов топлива на поверхность земли;

– отсыпка и обваловка площадок запорной арматуры.

Во время строительства проектируемых объектов будут применяться современные технологии и оборудование, обеспечивающие противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность объекта.

В период строительства и эксплуатации объекта при соблюдении проектных решений и предусмотренных мероприятий активизация неблагоприятных инженерно-геологических процессов (линейная, плоскостная эрозия, оползания) не прогнозируются.

Мероприятия на период строительства:

- минимизация площадей строительного освоения (компактность застройки);

- не затрагивание в ходе работ территорий с залеганием полезных ископаемых;

- использование парка строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;

- недопущение проезда автотранспорта и строительной техники вне строительной площадки в целях снижения техногенного воздействия;

- сбор и вывоз всех строительных отходов в специально предназначенные для этого места.

Согласно тому Проект организации строительства, строительные работы ведутся на отсыпанной площадке, подтопление исключено, грунтовые воды не образуются, мероприятия не требуются.

При соблюдении проектных решений и вышеперечисленных мероприятий воздействие на водную среду будет минимальным.

Воздействие характеризуется краткосрочным периодом проведения работ, что снизит степень воздействия на водную среду рассматриваемой территории.

Мероприятия в период эксплуатации:

- производство постоянных мониторинговых наблюдений за техническим состоянием эксплуатируемого оборудования;

- герметичность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации;

- своевременный планово-предупредительный ремонт;

-обвалование скважин.

Куст скважин располагается на отсыпанной площадке, подтопление исключено, грунтовые воды не образуются, мероприятия не требуются.

Рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды.

Мероприятия при аварийных ситуации на период строительства:

- осуществление заправки герметичным способом на специальных площадках с твердым покрытием, не допускающим фильтрацию горюче смазочных материалов;

- использование поддонов для сбора случайных разливов при стоянке и заправки техники;

- удаление разлитых нефтепродуктов (масла или топлива) с помощью песка;

- сбор пропитанного нефтепродуктами песка и промасленных обтирочных материалов в металлические ящики с плотно закрывающими крышками в искробезопасном исполнении с последующей передачей специализированной организации на обезвреживание;

- поддержание техники в исправном состоянии, осуществление постоянного контроля на соответствие требованиям нормативов уровня выбросов в атмосферу оксидов азота и окиси углерода в составе выхлопных газов и регулировка двигателей.

Мероприятия при аварийных ситуации на период эксплуатации.

Работа объекта автоматизирована.

- применение технологий, конструкций зданий, сооружений и оборудования, обеспечивающих возможность восстановления функционирования объекта в минимально возможные сроки;

- все сварные, фланцевые и резьбовые соединения технологических трубопроводов и арматуры, контрольно-измерительных приборов будут подлежать систематическому осмотру с целью выявления утечек. Места нарушений герметичности немедленно будут устраняться в соответствии с производственными инструкциями;

- обеспечение светомаскировки проектируемых объектов;

- применение автоматизированных систем контроля состояния и функционирования объектов, их безаварийной остановки по сигналам ГО, осуществление планово-предупредительных и неотложных осмотров и ремонтов.

4.6 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, среды их обитания

Основное воздействие при строительстве проектируемых объектов происходит на почвенно-растительный покров.

При проведении строительных работ возможно вытеснение и уничтожение отдельных видов растений (вытаптывание, уничтожение лекарственных трав и т.п.), деградация растительного покрова при перестройке структуры растительных сообществ, их вырубке, подтоплении, иссушении, эрозии, дефляции и механическом повреждении поверхности.

В целях минимизации отрицательного влияния на почвенно-растительный покров проектом предусматривается:

– соблюдение границ землеотвода;

– запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;

– запрещение накопления горюче-смазочных материалов, заправки техники, ремонта автомобилей в непредусмотренных для этих целей местах;

– уборка строительного мусора, выравнивание ям, котлованов и траншей;

– накопление строительного мусора и отходов в инвентарные контейнеры, накопление строительных материалов и накопление отходов строительства осуществлять на специально отведенных бетонированных площадках с последующим вывозом для утилизации;

– запрещение несанкционированных свалок на строительных площадках и за территорией строительства;

– утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по накоплению, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

Согласно отчету по инженерно-экологическим изысканиям при проведении инженерно-экологических работ на участке работ растений, занесенных в Красную книгу, не встречено.

Мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания

Основными видами воздействий на животный мир в районе проектируемого объекта можно считать следующие факторы:

– шумовое воздействие и другие факторы беспокойства (временное отпугивание птиц от насиженных мест, особенно неблагоприятно это может отразиться при проведении строительных работ в период яйцекладки);

– засорение территории строительным мусором и бытовыми отходами;

– загрязнение среды обитания, произошедшее во время аварий или вызванное работой двигателей транспорта, дизельгенераторов, утечкой ГСМ;

– гибель животных от столкновения с транспортом;

– возникновение пожаров и, как следствие, выгорание растительного покрова и гибель животных;

– рост пресса охоты и браконьерства.

Проектом предусмотрены мероприятия по охране животного мира:

– строгое соблюдение границ отведенной территории;

– выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на почвенно-растительный покров;

– утилизация отходов на основании договоров со специализированными предприятиями для предотвращения загрязнения среды их обитания;

– запрет несанкционированной охоты;

– ограждение площадочных объектов;

– возмещение ущерба животному миру.

При проведении маршрутных наблюдений на территории производства работ не было встречено растений и животных, занесенных в Красные книги.

Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

В случае обнаружения в период производства работ редких видов животных и птиц на территории производственного объекта необходимо:

– обеспечить беспрепятственный выход животного с территории производственного объекта;

– в случае гибели животного необходимо направить информацию в адрес департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития.

Общие требования по охране объектов животного мира и среды их обитания, направленные на предотвращение гибели объектов животного мира, установлены главой III Федерального закона «О животном мире».

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

– выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других, опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

– установление сплошных, не имеющих специальных проходов заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

– устройство в реках или протоках запаней или установление орудий лова, размеры которых превышают две трети ширины водотока;

– расчистка просек под линиями связи и электропередачи вдоль трубопроводов от подроста древесно-кустарниковой растительности в период размножения животных.

Согласно расчету площадей тома РСН.005-23-П-ППО участок расположен на землях сельскохозяйственного назначения.

Согласно письму Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (№МЛХ-05-02/21649 от 02.11.2023 г.) территория объекта работ к землям лесного фонда, защитным лесам, лесопарковым зеленым поясам не относится, на данной территории особо защитные участки лесов не выделены (Приложение Д отчета ИЭИ).

Компенсационная плата за вырубку не требуется. Согласования вырубки представлены в Приложении З данного тома.

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

Уменьшение вероятности возникновения аварийных ситуаций и уменьшение тяжести их последствий достигается за счет технических решений.

Период строительства

В целях минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду, проектом предусмотрены мероприятия, включающие:

- выбор строительной техники с учетом условий эксплуатации, режима технологического процесса, физико-химических свойств веществ, обращающихся в системе, а также правил промышленной безопасности. Эксплуатация и обслуживание техники производится строго в соответствии с правилами и инструкциями по технической эксплуатации. За техническим состоянием техники осуществляется надзор, а также систематически проводится контроль степени износа оборудования.

- при выполнении погрузо-разгрузочных работ строго соблюдается принятая технология переработки грузов и требования безопасности, изложенные в соответствующих инструкциях. Не допускается применять способы, ведущие к нарушению безопасности. Рабочие, выполняющие погрузо-разгрузочные и складские работы, обеспечены средствами индивидуальной защиты.

- все транспортные средства должны быть пригодны к использованию и поддерживаться в безопасном рабочем состоянии. Выхлопные трубы автомобилей, обслуживающих объекты, на территории которых возможно загазовывание углеводородами, оборудуются искрогасителями. Обязательно поддержание техники в исправном состоянии, осуществление постоянного контроля на соответствие требованиям нормативов уровня выбросов в атмосферу оксидов азота и окиси углерода в составе выхлопных газов и регулировка двигателей.

- запрещается использование в качестве передвижной автозаправочной станции автотопливозаправщиков и другой техники, не предназначенной для этих целей. Автоцистерны с нефтепродуктами пломбируют в соответствии с действующими правилами перевозок грузов (по ГОСТ 1510-2022). Для снятия статического заряда при движении топливозаправщик должен быть заземлен путем касания заземлительной цепи цистерны грунта или дорожного покрытия при ремонте, сливе топлива и длительной стоянке - посредством подключения к заземляющему контуру здания или (в крайнем случае) посредством забитого в землю заземлительного клина или штыря, при нахождении под наливом - путем включения заземляющей штепсельной вилки автоцистерны в контур заземления нефтебазы. При движении заполненного топливозаправщика его скорость не должна превышать 50 км/час, при этом должны гореть его габаритные огни и фары. При приближении к месту стоянки или гаражу бензовоз следует вести на первой скорости.

Для предупреждения возгораний, пожаров и взрывов:

– строгое соблюдение требований противопожарной безопасности в местах хранения горюче-смазочных материалов и во время работы с ними;

– выявление и отделение потенциальных источников возгорания от легковоспламеняющихся веществ;

– хранение емкостей с горюче-смазочными материалами в специально отведенных местах;

– запрет на курение или разведение огня, за исключением строго определенных мест;

– не допускать искры вблизи мест хранения горюче-смазочных материалов.

Для предупреждения разливов или утечек дизельного топлива и бытовых сточных вод:

– регулярные проверки и соответствующий учёт уровней дизельного топлива или сточных вод в ёмкостях для их хранения;

– соблюдение скоростного режима движения транспортных средств, перевозящих горюче-смазочные материалы.

Для предупреждения разливов или утечек в местах заправки техники, в местах работы с горюче-смазочными и опасными материалами:

– соблюдение технологических процедур при работе с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;

– сертификация всех шлангов, их соединений, относящегося к ним снаряжения и оборудование для работы с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;

– наличие сорбентов (масловпитывающих материалов) в местах работы с дизельным топливом, горюче-смазочными и опасными материалами;

– наличие и применение соответствующих планов реагирования на разливы дизельного топлива.

Для предупреждения развеевания отходов:

– соблюдение процедур накопления отходов;

– наличие крышек на контейнерах для накопления отходов, контроль за тем, чтобы крышки на контейнерах были постоянно закрыты;

– маркировка тары с отходами;

– выполнение операций обращения с отходами только специально обученным персоналом.

Согласно проектным решениям, «Проект организации строительства» для обеспечения пожарной безопасности на время производства работ, на строительной площадке, предусмотреть устройство временных утепленных резервуаров и наличие передвижных автоцистерн, позволяющих выполнить запас воды объемом не менее 50 м3, а также помещений для пожарной мотопомпы и хранения противопожарного инвентаря.

Во всех производственных, административных, складских и вспомогательных помещениях на видных местах должны быть вывешены таблички с указанием порядка вызова пожарной охраны.

Правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности.

Приказом (инструкцией) должен быть установлен соответствующий противопожарный режим, в том числе:

– определены и обозначены места для курения;

– определены места и допустимое количество единовременно находящихся в помещениях материалов;

– установлен порядок уборки горючих отходов, хранения промасленной спецодежды;

– определен порядок обесточивания электрооборудования в случае пожара и при окончании рабочего дня;

– регламентирован порядок осмотра и закрытия помещений после окончания работы и действия работников при обнаружении пожара;

– определен порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначены ответственные за их проведение.

Территория объекта должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары. Горючие отходы и мусор следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить.

Территория объекта должна иметь наружное освещение, достаточное для быстрого нахождения противопожарных водоисточников или иных средств пожаротушения.

Для всех производственных и складских помещений должны быть определены категории взрывопожарной и пожарной опасности, а также класс зоны по Правилам устройства электроустановок (ПУЭ), которые надлежит обозначать на дверях помещений.

Около оборудования, имеющего повышенную пожарную опасность, следует вывешивать стандартные знаки (аншлаги, таблички) безопасности.

Применение в процессах производства материалов и веществ, с неисследованными показателями их пожаровзрывоопасности или не имеющих сертификатов, а также их хранение совместно с другими материалами и веществами не допускается.

Не разрешается проводить работы на оборудовании, установках и станках с неисправностями, могущими привести к пожару, а также при отключенных контрольно-измерительных приборах и технологической автоматике, обеспечивающих контроль заданных режимов температуры, давления и других регламентированных условиями безопасности параметров.

Объект необходимо обеспечить прямой связью с ближайшим подразделением пожарной охраны или центральным пунктом пожарной связи.

Спецодежда лиц, работающих с маслами и другими ЛВЖ и ГЖ, должна храниться в подвешенном виде в металлических шкафах, установленных в специально отведенных для этой цели местах.

В случае возникновения аварийной ситуации к мероприятиям по устранению последствий аварии после ликвидации источника загрязнения, прекращения утечки или разлива, относится:

- сбор загрязненного нефтепродуктами (дизельным топливом) слоя почвы при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на обезвреживание;

- фиксация на местности границ загрязненного участка; осуществление мероприятий по его рекультивации;

- передача сведений об экологически опасном аварийном событии и его экологических последствиях в контролирующую организацию;

- осуществление мониторинга компонентов природной среды, затронутых при аварии, силами Подрядчика.

Согласно проектным решениям, площадка заправки топливом предусмотрена на существующей отсыпанной и подготовленной территории, на которой проведен полный комплекс мероприятий по инженерной защите. Размер площадки 10х10 м (100 м2) из

железобетонных плит, швы между которыми гидроизолированы битумной мастикой, а по периметру устроена отбортовка из блоков ФБС-12.3.6 шириной и высотой 0,3х0,23 м. Степень заполнения цистерны должна быть не более 95% объема (п.п. 4.4 ГОСТ 33666-2015).

Период эксплуатации

Для предотвращения чрезвычайных ситуаций, связанных с разгерметизацией оборудования и аварийными выбросами опасных веществ, ликвидации и снижения тяжести их последствий в проекте предусмотрены следующие технические решения и организационные мероприятия:

– конструкция и материалы запорной арматуры трубопроводов рассчитаны на обеспечение прочности и надежной эксплуатации;

– расчетная толщина стенок трубопроводов определена с учетом планируемого срока эксплуатации и учета допуска сверх расчетного значения для компенсации коррозионных процессов;

– при любом виде (режиме) управления (автоматическом, дистанционном или местном) действуют автоматические защиты и блокировки технологического оборудования;

– для предотвращения террористического акта предусмотрено ограждение и охрана объекта;

– с целью предотвращения повреждений участки трубопроводов в местах проезда транспортных средств заключаются в защитные футляры;

– предусматривается плановый периодический осмотр основного технологического оборудования;

– конструкция узлов запорной арматуры разработана с учетом возможности самокомпенсации продольных перемещений без дополнительных мероприятий. Установка арматуры надземная;

– контроль качества соединений производится в процессе производства работ систематическим операционным контролем, осуществляемым в процессе сборки трубопровода;

– основной способ прокладки проектируемого трубопровода принят подземный;

– в технологической части проекта предусматриваются мероприятия по защите от внутренней коррозии – внутреннее антикоррозионное покрытие труб заводского изготовления;

– производится 100%-й неразрушающий контроль сварных стыков физическими методами, согласно СП 284.1325800.2016;

– для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения повреждения трубопроводов устанавливают охранные зоны;

– изоляция горючей среды от источников зажигания. На кусте скважин отсутствуют аппараты с использованием открытого огня. При строительных и ремонтных работах используются искробезопасные инструменты. Проектной документацией предусмотрено строительство молниеотводов для защиты наиболее опасных объектов (дренажная емкость, АГЗУ);

– полная герметизация процесса добычи и транспортировки горючих веществ, исключающая их попадания в среду окислителя (воздуха);

– механизация и автоматизация технологических процессов, связанных с обращением горючих веществ;

– в охранных зонах трубопроводов должны быть предусмотрены плакаты с запретительными надписями против действий, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию или привести к их повреждению;

– применяемая арматура соответствует расчетному давлению в трубопроводе;

– установка опознавательных знаков;

– молниезащита и заземление;

– система сигнализации, обеспечивающая отключение электродвигателей ЭЦН при нестандартных ситуациях;

– принятие категорий взрывоопасных и пожароопасных зон в помещениях и наружных площадках установки, категории и группы взрывоопасных смесей по СП 12.13130.2009;

– определение границ взрывоопасных зон согласно ПУЭ, ГОСТ 31610.20-1-2020 и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

– электрооборудование блочно-комплектных сооружений, имеющие уровень взрывозащиты «Взрывобезопасное электрооборудование»; вид взрывозащиты «Взрывонепроницаемая оболочка» согласно ПУЭ (п.п. 7.3.32, 7.3.33, 7.3.37);

– защитные футляры с целью предотвращения повреждений участков трубопроводов в местах проезда транспортных средств.

На трубопроводах проектом принята стальная запорная арматура.

Согласно проектным решениям предусмотрены мероприятия по обеспечению взрывопожаробезопасности и ликвидации пожара в период эксплуатации. В целях снижения или возможного полного исключения аварий и ЧС проектной документацией предусмотрены технические решения и мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов:

- герметизация технологических процессов добычи, сбора, транспорта нефти и газа, системы поддержания пластового давления;

- автоматизация технологических процессов;

- система управления принята дистанционная, автоматическая, а также ручная на случай опробования и наладки оборудования;

- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов;

- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;

- строгое соблюдение периодичности планово – предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;

- защита оборудования и трубопровода от статического электричества путем заземления;

- прокладка трубопроводов в подземном исполнении;

- при переходе от надземной прокладки к подземной теплоизоляция наносится на 0,5 м ниже поверхности земли. Подземные участки теплоизоляции для гидроизоляции покрываются оберткой «Полилен ОБ 40-ОБ-6З» в один слой;

- применение оборудования, труб, материалов и изделий, имеющих документы, подтверждающие их соответствие согласно ст. 7 Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ, ст. 20 Федерального закона от 27.12.2002 г. № 184-ФЗ, техническим регламентам ТР ТС 012/2011, ТР ТС 032/2011, ТР ТС 032/2013;

- применение труб электросварных прямошовных из стали с увеличенной толщиной стенки относительно расчетной;

- для исключения негативного влияния промышленных токов (наводок) на проектируемые трубопроводы предусматривается применение электроизолирующих вставок на выходе и входе технологических объектов;

- сварку и контроль сварных стыков труб производить согласно ВСН 012-88, ГОСТ Р 55990-2014, СП 284.1325800.2016 и техническим требованиям на трубы;

- запорная трубопроводная арматура по герметичности затвора выбрана из условий обеспечения норм герметичности класса «А» ГОСТ 9544-2015;

- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;

- контроль давления на узлах запорной арматуры;

- применение труб стальных электросварных прямошовных из стали 09ГСФ (К52) с заводским наружным трехслойным защитным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, гидроизоляция сварных швов термоусаживающая манжета «ТИАЛ-М» ТУ 2293-002-58210788-2004, грунтовка ГФ-21 ГОСТ 25129-2020; Эмаль ПФ-115, внутренним двухслойным эпоксидным покрытием, класс прочности К50, либо из других марок стали, не уступающих данной по механическим и коррозионным свойствам.

Для опасных участков нефтегазосборных трубопроводов и высоконапорных водоводов предусмотрены следующие меры безопасности, снижающие риск аварий, инцидента:

- применение труб с увеличенной толщиной стенки относительно расчётной;

- проведение предпусковой приборной диагностики;

- 100% радиографический контроль всех сварных соединений.

В случае прохождения трассы в местах морозного пучения на трубопровод должны предусматриваться следующие мероприятия: замена грунта, устройства компенсационных участков, техническая мелиорация грунтов, прокладка трубопроводов с учетом ожидаемых деформаций, применение противопучинистых устройств для обеспечения устойчивости положения трубопроводов.

Для исключения отрицательного воздействия сил морозного пучения предусмотрена прокладка ниже глубины промерзания грунтов.

В качестве одной из главных организационных мер по предупреждению развития аварий рекомендуется поддержание высокой готовности к проведению противоаварийных работ персонала и средств технического обеспечения противоаварийных служб организации, эксплуатирующей проектируемые объекты.

Эксплуатирующей организацией должны разрабатываться детальные планы ликвидации возможных аварий на проектируемых объектах, проводиться работы по разработке и внедрению средств оперативного и автоматического выявления аварий на проектируемых и взаимодействующих с ними существующих объектах.

Кроме того, обслуживающий персонал должен осуществлять тщательный надзор за площадочным технологическим оборудованием и линейной частью внеплощадочных промысловых трубопроводов на предмет наличия аварийных утечек. Раз в сутки линейную часть трубопровода обходит оператор по добыче нефти и газа.

Обслуживающий персонал, задействованный на осмотре технологического оборудования и линейной части промысловых трубопроводов, должен быть обучен действиям по выявлению и ликвидации аварий, а также локализации последствий аварий.

Локализацию аварийных выбросов (разливов нефти) необходимо осуществлять силами аварийно-ремонтных служб эксплуатирующей организации, которые должны иметь соответствующие технические средства (в том числе, и приспособленные к действиям во взрывопожароопасной обстановке).

Согласно тому РСН.005-23-П-ПБ-ТЧ, целью создания систем противопожарной защиты является защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничения его последствий.

Защита людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и (или) ограничение его последствий обеспечиваются снижением динамики нарастания опасных факторов пожара, эвакуацией людей и имущества в безопасную зону и (или) тушением пожара.

Система противопожарной защиты согласно гл. 14 ФЗ №123 включает в себя следующие мероприятия:

– эвакуационные пути обеспечивают безопасную эвакуацию людей без учета применяемых средств пожаротушения и противодымной защиты;

– защита людей на путях эвакуации обеспечивается комплексом объемно-планировочных и конструктивных мероприятий;

– оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;

– тушение пожара на объекте предусмотрено силами подразделений пожарной охраны ПСЧ-129 ФГБУ «49 отряд ФПС ГПС по Самарской области».

В данной проектной документации не предусмотрено проектирование первичных средств пожаротушения (огнетушителей) и немеханизированного инструмента и пожарного инвентаря (пожарных щитов) на основании приложений 1 и 6 Постановления Правительства РФ от 16 сентября 2020 г. №1479.

Таким образом, предусмотренные проектные решения обеспечивают надежную безаварийную работу объектов в течение назначенного периода эксплуатации.

В случае возникновения аварийной ситуации к мероприятиям по устранению последствий аварии после ликвидации источника загрязнения, прекращения утечки или разлива, относится:

- обработка места разлива нефти сорбентом, сбор отработанного сорбента, пропитанного нефтепродуктом, при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на утилизацию;

- сбор загрязненного нефтепродуктом слоя почвы при помощи имеющейся техники (экскаваторами, бульдозерами или тракторами), передача без накопления специализированной организации на обезвреживание;

- фиксация на местности границ загрязненного участка; осуществление мероприятий по его рекультивации;

- передача сведений об экологически опасном аварийном событии и его экологических последствиях в контролирующую организацию;

- осуществление мониторинга компонентов природной среды, затронутых при аварии, силами Заказчика.

4.8 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте и эксплуатации объекта, а также при авариях

Основным видом деятельности при выполнении производственного эколого-аналитического контроля (ПЭАК) является осуществление мониторинга источников загрязнения и объектов окружающей среды.

Для предотвращения возникновения аварийных ситуаций и максимального снижения уровня воздействия проектируемых объектов на все составляющие окружающей природной среды необходимо осуществлять постоянное наблюдение и контроль за их состоянием, для чего в настоящей работе предусмотрено проведение комплексного мониторинга.

Цель ПЭАК – контроль за соблюдением предприятием нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и контроль выбросов загрязняющих веществ от источника выбросов, загрязнением почв и грунтовых вод; оперативность контроля и передачи

информации, обеспечивающие возможность принятия немедленных решений по снижению или ликвидации отрицательных воздействий на окружающую среду, в первую очередь, при аварийных ситуациях. Предлагаемая программа мониторинга выполнена в соответствии с Приказом Минприроды России от 18.02.2022 N 109 "Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля», ГОСТ Р 56063-2014 Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга, ГОСТ Р 56063-2014 Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга.

При ведении экологического мониторинга должны решаться следующие задачи:

- своевременное выявление изменений состояния природной среды на основе наблюдений;

- оценка выявленных изменений окружающей среды, прогноз ее возможных изменений, сравнение фактических и прогностических воздействий на природные объекты;

- проверка эффективности экологически обоснованных конструктивных решений и природоохранных мероприятий на основе получаемых результатов мониторинга;

- выработка рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий.

Для планирования мероприятий по контролю природоохранных аспектов в рамках Программы ПЭК на периоды строительства (обустройства) и эксплуатации рекомендуется:

1) контроль наличия и ведения необходимой природоохранной документации;

2) контроль соблюдения природоохранных требований и мероприятий, разработанных проектом;

3) ежегодный инструментальный контроль выбросов в атмосферу в период строительства;

4) проведение замеров выбросов от строительных механизмов, оборудования, автотранспорта. Использование поверенных приборов в рамках технического обслуживания (ТО). Анализ и документирование результатов;

5) определение характеристик физических воздействий: шум, вибрация и т.д.;

6) контроль водопотребления и водоотведения.

4.8.1 Рекомендуемая программа экологического мониторинга

Мониторинг атмосферного воздуха

Для определения степени воздействия на атмосферный воздух выбросов загрязняющих веществ необходим систематический отбор проб воздуха для определения концентрации загрязняющих веществ. На заданной площади отсутствуют населенные пункты с постоянно проживающим населением, поэтому, наблюдения целесообразно проводить на маршрутных постах. Проведение систематических замеров на площадках наблюдений позволит определить степень воздействия на атмосферный воздух выбросов загрязняющих веществ и оценить уровень техногенного воздействия. Контрольные площадки выбираются с учетом привязки источников, выделяющих загрязняющие вещества. Периодичность опробования атмосферного воздуха – 2 раза в год в бесснежный период (июнь, сентябрь) по следующим показателям: Смесь углеводородов предельных С1-С5, Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22.

Мониторинг растительного и животного мира

Проектом предусмотрено проведение мониторинга растительного м животного мира на этапе проведения строительства (во время периода СМР и после окончания).

Мониторинг растительного и животного мира на этапе строительства проектируемого объекта заключается в:

— контроле за соблюдением мероприятий по охране растительного и животного мира, предложенных настоящим проектом;

— рекогносцировочном обследовании территории строительства (в осеннее-летний период) с целью выявления и оценки состояния растительных сообществ и представителей животного мира и среды их обитания

Критерием опенки состояния растительного и животного мира на территории строительства являются исследования, проведенные на этапе фонового мониторинга (в составе инженерно- экологических изысканий) до воздействия проектируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.

После окончания строительства проектируемого объекта проводится визуальный контроль качества проведенной рекультивации. Визуальный контроль выполнения работ по рекультивации нарушенных земель выполняется строительной организацией, проводящей работы: по рекультивации.

В период СМР ответственность за проведение мониторинга возлагается на подрядную организацию, осуществляющая СМР.

Мониторинг при обращении с отходами производства и потребления

Для обеспечения безопасного обращения с отходами на участке строительства оборудуются места (площадки) для сбора образующихся отходов в соответствии с установленными правилами, нормативами и требованиями в области обращения с отходами.

Ответственность за безопасным обращением с отходами и порядком осуществления производственного контроля в области обращения с отходами возлагается на уполномоченных представителей строительных компаний, ответственных за вопросы охраны окружающей среды.

Лица, ответственные за безопасным обращением с отходами назначаются приказом руководителя строительной компании и получают профессиональную подготовку, подтвержденную свидетельствами и сертификатами на право работы с опасными отходами.

Периодически должен проводиться инструктаж персонала о правилах обращения с отходами. В целях безопасного обращения с отходами на участках строительства должны быть разработаны ≪Инструкции по обращению с отходами применительно к конкретным видам отходов≫, образующихся на участке строительства.

Обращение с отходами при строительстве и эксплуатации объекта включают в себя следующие операции:

- накопление отходов;
- первичный учет отходов;
- организация мест накопления /временного хранения;
- обеспечение безопасного накопления отходов, в емкостях (бочках, контейнерах, другое о) соответствующих каждому конкретному виду отхода;
- подготовка отходов к транспортировке.

Первичный учет образующихся отходов.

Российским законодательством установлена необходимость осуществления мероприятий по учету образовавшихся, использованных, обезвреженных, переданных другим организациям отходов. В рамках производственного экологического контроля, производимого силами уполномоченных лиц на участке строительства объекта, должен осуществляться учет образования, временного накопления в местах образования и перемещения отходов на строительных площадках.

Сбор образующихся отходов на всех участках строительства должен осуществляться по их видам, классам опасности, агрегатному состоянию, токсикологическим и физико-химическим характеристикам, чтобы максимально обеспечить их дальнейшее использование в качестве вторичного сырья, а также последующее размещение и/или окончательную утилизацию.

Контроль за обращением с отходами должен вестись регулярно и в конце года должен быть составлен отчет, в котором характеризуется состояние природной среды в районе строительства в целом, а также динамика ее загрязнения за отчетный период, где сложившаяся ситуация подвергается всестороннему анализу и разрабатываются предложения по оперативным мероприятиям, снижающим влияние отходов производства и потребления на окружающую среду и предложения по минимизации их образования.

Годовой отчет, совместно с предложениями по оперативным мероприятиям природоохранного характера передаются в контролирующие органы для ознакомления и согласования.

Учет образования, временного накопления в местах образования и перемещения отходов на участке строительства должен осуществляться в рамках производственного экологического контроля, производимого экологической службой строительной компании или соответствующим уполномоченным лицом.

В зависимости от технологической и физико-химической характеристики отходов допускается их временно хранить:

- в контейнерах, пластмассовых, металлических и других емкостях;
- в производственных или вспомогательных (складских) помещениях;
- на открытых, приспособленных для хранения отходов площадках.

В периоды строительства на территории должны быть организованы места накопления отходов, предназначенные для сбора и накопления отдельных видов отходов, с последующим их вывозом организациями, имеющими лицензию на соответствующий вид деятельности.

Контролируемые характеристики и показатели.

Воздействие отходов на окружающую среду может проявиться только при нарушении правил их хранения на предприятии и периодичности вывоза.

Для предотвращения нарушения правил накопления отходов при строительстве быть предусмотрен план-график контроля за безопасным хранением отходов.

С целью минимизации негативных воздействий на окружающую среду на площадках накопления образующихся отходов должен вестись контроль за выполнением разработанных мероприятий по снижению их влияния на состояние окружающей среды, включающих в себя:

- своевременное обучение сотрудников, ответственных за обращение с опасными отходами и получение соответствующих сертификатов и свидетельств;
- регулярный инструктаж персонала о правилах обращения с отходами с персоналом предприятия;
- организация ведения первичного учета образования отходов, их хранения, транспортировки и перемещения;
- своевременное представлением статистической отчетности по форме 2-ТП (отходы);
- своевременное оформление и согласование паспортов опасных отходов на отходы I – IV класса опасности;
- обоснование отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей природной среды;
- осуществление селективного сбора образующихся отходов по их видам, классам опасности и другим признакам;
- осуществление регулярного контроля за исправностью и герметичностью тары;

- контроль за содержанием мест (площадками) временного хранения отходов;

- осуществление своевременного вывоза отходов и не допущение их сверхлимитного накопления;

- соблюдение требований и правил транспортирования опасных отходов;

- соблюдение экологических, санитарных и иных требований в области обращения с отходами;

- исключение возможности ухудшения санитарно-эпидемиологической обстановки за счет неправильного обращения с высокотоксичными отходами;

- недопущение замусоривания и захламления территории, загрязнения поверхностных вод;

- своевременное внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, в том числе за размещение всех видов отходов;

- своевременное предоставление информации контролирующим органам в области охраны окружающей среды;

- своевременное выполнение природоохранных мероприятий в области обращения с отходами, предписанных контрольными и надзорными органами;

- обеспечение безопасной транспортировки отходов.

Мониторинг геологической среды

К основным задачам мониторинга состояния геологической среды относится оценка и прогноз развития опасных геологических процессов, состояния элементов геологической среды, подверженных техногенному воздействию площадочных объектов.

Маршрутно-визуальные обследования на территории производства работ проводятся не реже 1 раза в месяц.

Если в ходе наблюдений в период строительства выявляются наиболее опасные участки, развитие и возможная активация процессов подтопления и пучения на которых может представлять опасность для проектируемых объектов, на таких участках в период эксплуатации организуются площадки режимных наблюдений.

Работы по рекультивации нарушенных земель входят в состав строительно-монтажных работ.

Мониторинг опасных геологических процессов

При использовании новейших природоохранных технологий, каких-либо серьезных проявлений опасных геологических процессов, связанных с планируемым строительством, не прогнозируется. Мониторинг не требуется.

Мониторинг поверхностных вод и донных отложений

Участок работ располагается вне пределов водоохранных зон водотоков. В связи с этим, мониторинг не предусмотрен.

Почвенный мониторинг

Для оценки степени загрязнения почво-грунтов за счет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, возможных разливов и распространением с поверхностным стоком целесообразно отбирать пробы почво-грунтов в уже намеченных пунктах наблюдений за воздухом. Для отбора проб почв будут проходиться копуши, глубиной не более 30 см, почвы отбираются с глубины 10–30 см. Пробы грунтов зоны аэрации отбираются из выработок (шурфы) пройденных на естественных ландшафтах за пределами отсыпанных привозным грунтом площадок. Для химического анализа пробу составляют не менее чем из 5 точечных проб, взятых с одной площадки. Расположение точек опробования почв должно обеспечить получение данных о содержании загрязняющих веществ в основных типах (подтипах) почв, не подверженных техногенному воздействию. Точки необходимо расположить с учетом поверхностного стока.

По окончанию мониторинговых наблюдений за состоянием почво-грунтов в первый год необходимо провести сравнительный анализ полученных данных с результатами инженерно-экологических работ. Сравнение результатов позволит откорректировать качественный и количественный состав наблюдений и местоположение пунктов мониторинга. Количественный состав почв контролируется один раз в год (сентябрь) по следующим физико-химическим показателям: pH, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен.

Пункт контроля за состоянием почвенного покрова на территории площадки.

Мониторинг **подземных вод** для проектируемого объекта не предусмотрен.

Данные пункты охватывают всю территорию расположения участка работ объекта, поэтому дополнительных пунктов для мониторинговых исследований вводить не нужно.

Ниже приводится план-график отбора проб производственного контроля с рекомендуемыми пунктами в пределах рассматриваемой территории таблица 4.4.

Таблица 4.4 – План-график отбора проб при эксплуатации

№ п/п	Контролируемый параметр	Количество пунктов отбора проб	Периодичность, раз/год	Анализируемое вещество
		Рекомендуемые		
1.	Атмосферный воздух	**1**	2 раза в год (июнь, сентябрь)	Смесь углеводородов предельных С1-С5, Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22.
2.	Почвы	**1**	сентябрь – период относительного спокойствия биоты	pH, органическое вещество, обменный аммоний, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, углеводороды (нефть и нефтепродукты), бенз(а)пирен.

4.8.2 Рекомендуемая программа экологического мониторинга на период строительства

В соответствии с пунктом 2 статьи 67, юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, разрабатывают и утверждают программу производственного экологического контроля.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий», раздел IV п.11, проектируемый объект на этапе строительства относится к IV категории.

Исходя из вышеизложенного, разработка программы производственного экологического контроля (мониторинга) при строительстве проектируемого объекта не требуется.

4.8.3 Рекомендуемая программа экологического контроля в период аварийных ситуациях на проектируемых объектах

Основной задачей системы мониторинга в аварийном режиме работы является информационная поддержка плановых и экстренных мероприятий, направленных на устранение последствий нарушения технологического режима, обеспечения безопасности населения и персонала, локализация и минимизация причиненного ущерба.

Схема действий персонала службы ПЭМ в аварийной ситуации определяется должностной инструкцией, которая должна включать описание действия сотрудников службы ПЭМ по оперативному реагированию для определения степени воздействия аварийной ситуации на окружающую среду, население и персонал, находящийся в непосредственной близости от места аварии и в зоне воздействия от нее.

При хранении и транспортировке нефтепродуктов, а также с учетом возможных аварий на вспомогательных производствах и системах снабжения различными энергоресурсами характерным являются следующие виды аварий:

– повреждения (разрыв на полное сечение или разгерметизация) основного оборудования без возгорания;

– повреждения (разрыв на полное сечение или разгерметизация) основного оборудования с возгоранием.

Объектами мониторинга на месте аварии и в зоне воздействия от нее, являются атмосферный воздух, природная (подземная, поверхностная) вода, донные отложения, почва, представители животного и растительного мира, геологическая среда (эрозионные и гравитационные процессы). Основными загрязняющими веществами являются непосредственно транспортируемые, хранимые и перерабатываемые вещества, продукты их переработки или синтеза, а в случае возникновения пожара – продукты горения.

Измерения метеопараметров и концентраций экспресс-методами проводятся путем использования передвижных экологических лабораторий, оснащенных специальным оборудованием, а также переносными измерительными средствами (метеостанциями, газоанализаторами), а также с помощью индикаторных трубок.

Практика наблюдений за аварийными разливами УВ свидетельствует о том, что данные мониторинга должны включать следующие сведения:

- место и время разлива нефти и нефтепродуктов (далее-НП);
- время прекращения аварийного разлива;
- источник разлива;
- масштаб разлива (объем разлитого НП или его оценка по площади нефтяного пятна и толщине пленки);
- температуру воздуха или воды (если разлив произошел на воде);
- направление, силу ветра, скорость течения, высоту волн, ледовую обстановку (если разлив произошел на воде);

- направление утечки по рельефу местности, характеристику поверхностного слоя, растительного и снежного покрова, сведения о потенциальной возможности попадания НП в водоемы, водозаборы, канализацию (если разлив произошел на земной поверхности).

Выбор метода наблюдений определяется категорией разлива, скоростью изменения оперативной обстановки (скорость распространения разлива), спецификой местности, погодными условиями, техническими возможностями.

При разливе нефтепродуктов или других опасных жидкостей также запланирован контроль обращения с нефтесодержащими отходами, образующимися при ликвидации аварии

В процессе ликвидации производится дополнительный мониторинг изменений характеристик загрязнения (площадь пятна нефтепродукта, толщина слоя, возможное направление растекания).

Затронутые среды и определяемые параметры.

Воздействие при потенциальной аварии в период строительства проектируемого объекта

Пролив нефтепродуктов (дизтоплива)

Атмосферный воздух: анализируется превышение нормативов качества атмосферного воздуха нормируемых территорий.

Контролируемые параметры при разрушении топливозаправщика– содержание углеводороды предельные С12-С19 и сероводород.

В случае возможного разлива нефтепродуктов принимаются меры по исключению условий возникновения пожаров, что достигается инженерно-техническими решениями, направленными на исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Результаты замеров заносятся в оперативный журнал ликвидации аварии. При появлении явных признаков увеличения концентрации паров нефтепродуктов, а также при резком изменении погодных условий (изменение направлений ветра, изменение температуры, уменьшение облачности и т.п.) должны проводиться дополнительные замеры. Границы газоопасной зоны при разливе нефтепродуктов устанавливается на основании загазованности воздуха.

Почвы и растительность: инструментальный контроль нефтяного пятна контролируется следующий перечень параметров: гранулометрический состав, содержание органического углерода, pH, цвет, запах, консистенция, тип, включения, нефтепродукты, а также сопутствующие наблюдения механический состав, окраска, запах, консистенция, пленки, масляные пятна, органические и другие включения.

Поверхностные и подземные воды: последствием аварийной ситуации может быть загрязнение водных объектов горюче-смазочными материалами (ГСМ), смываемыми со строительных площадок с атмосферными осадками. В случае аварийного разлива вблизи водного объекта производится отбор проб на нефтепродукты.

Животный мир: мониторинг осуществляется после ликвидации аварийной ситуации и через год после ликвидации с целью получения достоверных данных о восстановлении биоресурсов. Наблюдаемыми параметрами при мониторинге млекопитающих и орнитофауны при возникновении аварийной ситуации являются:

- общее состояние млекопитающих и орнитофауны;
- учет погибших и пострадавших особей по видам.

Контроль за нефтезагрязненными отходами: контролю подлежат места накопления собранных нефтесодержащих отходов в период проведения операций по очистке территории. Так же необходимо следить за соблюдением запасов прочности и техники безопасности при выполнении работ, в частности при использовании автомашин для перевозки испаряющихся углеводородов.

В период строительства наиболее вероятной аварийной ситуацией будет являться пролив дизельного топлива при заправке техники, обусловленный переливом топлива из бензобака

автомашин/спецтехники или пролив топлива из шланга при его механическом повреждении:

При проливах на открытых площадках кроме опасности возникновения пожара и потерь сырья возникают риски попадания загрязняющих веществ в ливневые сточные воды и водные объекты, загрязнения почв, подземных вод. Проливы ГСМ на открытых площадках удаляются песком, который затем помещается в специально предназначенной закрывающийся контейнер, или с использованием биоразлагаемых сорбентов.

При значительном проливе нефтепродуктов на почву возможно снятие части нефтезагрязненного грунта.

Основными видами отходов при ликвидации аварийных разливов являются:

— песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% н более) 3 класс опасности, код по ФККО-9 19201 01 393;

— грунт, загрязненный нефтью ни нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), 4 класс опасности, код по ФККО 9 31 100 03 394.

Любые образующиеся отходы должны быть собраны и удалены с места проведения работ на специально отведенные площадки для накопления с целью последующей передачи для утилизации, обезвреживания и размещения в специализированные организации, которые имеют

лицензию на осуществление деятельности в области обращения с отходами.

Пожар пролива нефтепродуктов (дизтоплива)

Атмосферный воздух: в случае возникновения пожара в перечень контролируемых показателей необходимо включить следующие показатели: диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, углерода (пигмент черный), гидроцианид (водород цианистый), дигидросульфида, формальдегида и этановой кислоты.

При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха, наблюдения проводят 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00 ч.) до полной локализации аварийной ситуации.

Животный мир: численность и видовой состав.

Почвы и растительность: инструментальный контроль. Контроль состояние почвы и растительности в зоне влияния факела

Сроки наблюдений. Продолжительность проведения контрольных замеров параметров природной среды зависит от характера и масштабов аварии и начинается с периодичностью не менее 1 раза в сутки, постепенно уменьшаясь до приведения экосистемы в состояние равновесия в соответствии с нормативами качества среды.

Контроль за нефтезагрязненными отходами: временное хранение собранных нефтесодержащих отходов на месте в период проведения операций по очистке территории необходимо организовать на начальных стадиях проведения этих операций.

Размер хранилищ, их количество и тип требуемых сооружений зависят от количества и свойств материала, который необходимо собрать. Общим правилом является создание хранилищ для жидких отходов и мусора, для загрязненного нефтью мусора и т.д.

Для материалов, собранных при очистке территории, временные хранилища должны создаваться вблизи от места проведения операций, по согласованию с природоохранными и санитарными органами, в местах, где имеются подъезды для автотранспорта для приема отходов. Хранилища должны располагаться на достаточно твердом грунте с хорошим подъездом для транспорта, где ведутся очистные операции, и для транспорта, вывозящего собранные отходы для окончательной обработки, что снижает риск распространения загрязнения дорог, транспортом, работающем на месте очистки. Рядом с сооружениями для хранения следует создавать пункты спецодежды, оборудования и автомашин, чтобы предотвратить распространение загрязнения с берега к дорогам и местам проживания персонала.

Хранилища для жидких нефтесодержащих отходов или загрязненного нефтью грунта/мусора могут быть в виде быстроразборных емкостей из нефтестойкого материала ПВХ.

Для транспортировки загрязненных нефтью материалов можно применять металлические и пластмассовые контейнеры для мусора или другие непроницаемые для жидкости емкости для отходов. Собранный материал не следует хранить в бочках или в мешках долгое время, так как они довольно быстро повреждаются.

Простые пластиковые мешки вместимостью 25 кг (или более, если заполнять их наполовину) также могут применяться для сбора и транспортировки загрязненных нефтью материалов. Хотя такой метод сбора и удобен, на месте утилизации возникают определенные трудности, так как необходимо высыпать из мешков содержимое и уничтожать их по отдельности.

Для перевозки жидкостей к месту уничтожения можно использовать вакуумные машины (илососы) или дорожные автоцистерны, также могут быть задействованы грузовики-платформы, на которые можно установить открытые резервуары (приняв меры предосторожности от расплескивания) или бочки.

Во всех случаях, необходимо прежде всего, следить за соблюдением запасов прочности и техники безопасности при выполнении работ, в частности при использовании автомашин для перевозки испаряющихся углеводородов.

В общем случае для выполнения таких перевозок пригодны грузовики и самосвалы. Однако, следует уделять внимание предотвращению утечки собранных нефти и нефтепродуктов или эмульсии из кузова машины, выстилая кузов пластиковой пленкой.

Компания, по согласованию с природоохранными органами, определит подходящие площадки для временного хранения собранных нефтесодержащих отходов. Однако следует признать, что окончательное решение о расположении временных хранилищ будет зависеть от обстоятельств каждого разлива, т.е. место разлива будет важным определяющим фактором.

По окончании операции по ЛРН Компания должна обеспечить утилизацию/обезвреживание собранных нефтесодержащих отходов. Указанные мероприятия могут выполняться Компанией на собственном полигоне и очистных сооружениях, либо, на объектах утилизации специализированной подрядной организации, имеющей лицензию на сбор, транспортировку и обезвреживание/утилизацию жидких и твердых нефтесодержащих отходов.

Отбор проб осуществляется в два этапа:

-1-ый этап – проводится сразу после фиксации аварийной ситуации;

-2-ой этап – по окончании этапа устранения аварийной ситуации до достижения предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ.

Воздействие при потенциальной аварии в период эксплуатации объекта

Пролив нефтепродуктов (нефти)

Атмосферный воздух: анализируется превышение нормативов качества атмосферного воздуха нормируемых территорий.

Контролируемые параметры: углеводороды предельные С12-С19 и сероводород.

В случае возможного разлива нефтепродуктов принимаются меры по исключению условий возникновения пожаров, что достигается инженерно-техническими решениями, направленными на исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

Результаты замеров заносятся в оперативный журнал ликвидации аварии. При появлении явных признаков увеличения концентрации паров нефтепродуктов, а также при резком изменении погодных условий (изменение направлений ветра, изменение температуры, уменьшение облачности и т.п.) должны проводиться дополнительные замеры. Границы газоопасной зоны при разливе нефтепродуктов устанавливается на основании загазованности воздуха.

Почвы и растительность: инструментальный контроль нефтяного пятна контролируется следующий перечень параметров: гранулометрический состав, содержание органического углерода, pH, цвет, запах, консистенция, тип, включения, нефтепродукты, а также сопутствующие наблюдения механический состав, окраска, запах, консистенция, пленки, масляные пятна, органические и другие включения.

Поверхностные и подземные воды: последствием аварийной ситуации может быть загрязнение водных объектов горюче-смазочными материалами (ГСМ), смываемыми со площадки куста скважин с атмосферными осадками. В случае аварийного разлива вблизи водного объекта производится отбор проб на нефтепродукты.

При авариях и повреждениях, которые могут вызвать загрязнение подземных вод, необходимо оградить место аварии и обеспечить его охрану, покрыть адсорбционными материалами разлитые или рассыпанные вещества, прекратить отбор подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения в зоне аварии, собрать, нейтрализовать или уничтожить разлитые или рассыпанные вещества и ликвидировать последствия аварии и повреждения.

При появлении явных признаков загрязнения в результате аварии пробы подземных вод отбираются сразу же после обнаружения загрязнения и затем через 10, 30 и 60 дней.

В случае возникновения аварийной ситуации и интенсивного загрязнения грунтовых вод, необходимо пробурить дополнительные наблюдательные скважины (не более 1-2) ниже по потоку от участка загрязнения и выполнить по ним замеры концентраций ЗВ. Замеры проводятся только по веществу - загрязнителю. Частота замеров при аварийном загрязнении определяется гидрогеологическими параметрами среды (градиент потока, коэффициент фильтрации, действительная скорость распространения загрязнения).

Профили точек отбора проб подземных вод должны начинаться сразу от контуров загрязнения в направлении стока природных вод. Расстояние между точками контроля, обусловленное конкретными ландшафтными и гидрологическими условиями, ориентировочно будет составлять не более 30-50 м.

Животный мир: мониторинг осуществляется после ликвидации аварийной ситуации и через год после ликвидации с целью получения достоверных данных о восстановлении биоресурсов. Наблюдаемыми параметрами при мониторинге млекопитающих и орнитофауны при возникновении аварийной ситуации являются:

- общее состояние млекопитающих и орнитофауны;
- учет погибших и пострадавших особей по видам.

Контроль за нефтезагрязненными отходами: контролю подлежат места накопления собранных нефтесодержащих отходов в период проведения операций по очистке территории. Так же необходимо следить за соблюдением запасов прочности и техники безопасности при выполнении работ, в частности при использовании автомашин для перевозки испаряющихся углеводородов.

При проливах на открытых площадках кроме опасности возникновения пожара и потерь сырья возникают риски попадания загрязняющих веществ в ливневые сточные воды и водные объекты, загрязнения почв, подземных вод. Проливы ГСМ на открытых площадках удаляются песком, который затем помещается в специально предназначенной закрывающийся контейнер, или с использованием биоразлагаемых сорбентов.

При значительном проливе нефтепродуктов на почву возможно снятие части нефтезагрязненного грунта.

Основными видами отходов при ликвидации аварийных разливов являются:

— песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% н более) 3 класс опасности, код по ФККО-9 19201 01 393;

— грунт, загрязненный нефтью ни нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), 4 класс опасности, код по ФККО 9 31 100 03 394.

Любые образующиеся отходы должны быть собраны и удалены с места проведения работ на специально отведенные площадки для накопления с целью последующей передачи для утилизации, обезвреживания и размещения в специализированные организации, которые имеют лицензию на осуществление деятельности в области обращения с отходами.

Пожар пролива нефтепродуктов (нефти)

Атмосферный воздух: в случае возникновения пожара в перечень контролируемых показателей необходимо включить следующие показатели: диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, углерода (пигмент черный), гидроцианид (водород цианистый), дигидросульфида, формальдегида и этановой кислоты.

При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха, наблюдения проводят 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00 ч.) до полной локализации аварийной ситуации.

Животный мир: численность и видовой состав.

Почвы и растительность: инструментальный контроль. Контроль состояние почвы и растительности в зоне влияния факела

Сроки наблюдений. Продолжительность проведения контрольных замеров параметров природной среды зависит от характера и масштабов аварии и начинается с периодичностью не менее 1 раза в сутки, постепенно уменьшаясь до приведения экосистемы в состояние равновесия в соответствии с нормативами качества среды.

Контроль за нефтезагрязненными отходами: временное хранение собранных нефтесодержащих отходов на месте в период проведения операций по очистке территории необходимо организовать на начальных стадиях проведения этих операций.

4.9 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов (в том числе предотвращение попадания рыб и других водных

биологических ресурсов в водозаборные сооружения) и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграции

Мероприятия по охране водных ресурсов при строительстве проектируемого объекта:

– строгое соблюдение проведения работ, в том числе проезд строительной и дорожной техники в пределах границы полосы отвода;

– опережающее устройство внутриплощадочных проездов, временных переездов для использования их в процессе строительства. Передвижение и проезд строительной техники должен осуществляться по существующим и проектируемым проездам;

– оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых отходов;

– с целью повышения качества строительства и обеспечения эксплуатационной надежности на всех этапах предусмотрен входной, операционный и приемочный контроль;

– все производственные и бытовые сточные воды после очистки утилизируются;

– в зоне работы транспорта и строительной техники не разрешается слив ГСМ. Все строительные и дорожные машины снабжены поддонами для улавливания ГСМ в период их заправки;

– своевременное и правильное накопление производственных и бытовых отходов;

– санкционированный вывоз отходов в специальные места накопления и утилизации;

– запрещение мойки и ремонта машин и механизмов в не предусмотренных для этих целей местах;

– исключить хранение топлива на строительной площадке;

– эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;

– применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.

При соблюдении проектных решений и вышеперечисленных мероприятий воздействие на водную среду будет минимальным. Воздействие характеризуется краткосрочным периодом проведения работ, что снизит степень воздействия на водную среду рассматриваемой территории.

Мероприятия по охране водных ресурсов эксплуатации проектируемого объекта:

– полная герметизация системы подачи реагента. Весь производственный процесс автоматизирован;

– оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;

– проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;

– предупреждение фильтрации загрязненных вод с поверхности почвы водоносные горизонты;

– в случае аварийной ситуации своевременно принять меры по ее ликвидации;

– все виды отходов, образующиеся в процессе эксплуатации проектируемых объектов, собираются в контейнерах на специально отведенных и оборудованных площадках с последующим вывозом на утилизацию.

Рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды.

При устройстве инженерной защиты от затопления следует определять целесообразность и возможность одновременного использования сооружений и систем инженерной защиты в целях улучшения водообеспечения и водоснабжения, эксплуатации промышленных и коммунальных объектов, а также в интересах энергетики, транспорта, сельского, лесного, рыбного и охотничьего хозяйств, мелиорации, рекреации и охраны природы, предусматривая в

проектах возможность создания вариантов сооружений инженерной защиты многофункционального назначения.

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии водного объекта и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Установленный режим использования территорий водоохранных зон и прибрежных защитных полос является составной частью комплекса природоохранных мер по улучшению гидрологического, гидрохимического, гидробиологического, санитарного и экологического состояния водных объектов.

В соответствии со статьей 65 Водного Кодекса РФ в границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;

- размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;

- осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;

- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;

- размещение автозаправочных станций, складов горюче смазочных материалов, (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территории портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;

- размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;

- сброс сточных, в том числе дренажных, вод;

- разведка и добыча общераспространённых полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространённых полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьёй 19.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года №2395-I «О недрах».

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

В границах водоохранной зоны устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территории которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

В границах прибрежных защитных полос наряду с вышеперечисленными ограничениями запрещается:

- распашка земель;

- размещение отвалов размываемых грунтов;

- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них лагерей, ванн.

Согласно отчету по ИГМИ проектируемые объекты не попадают в водоохранную зону близлежащих водотоков.

4.10 Мероприятия по сбору и накоплению медицинских и радиоактивных отходов и условия обращения с такими отходами в соответствии с их классификацией

Медицинские и радиоактивные отходы отсутствуют.

4.11 Мероприятия по защите от шума территории жилой застройки, прилегающей к территории, на которой предполагается строительство, реконструкция, капитальный ремонт объекта капитального строительства

Период строительства

Для уменьшения уровней шума, в процессе строительства, применяются организационные меры, направленные на регулирование во времени эксплуатации источников шума:

- временное выключение неиспользуемой техники;
- выполнение наиболее шумных работ в дневное время;
- исключение одновременно проводимых работ, сопровождаемых значительным воздействием шума;
- эксплуатация техники с закрытыми звукоизолирующими капотами и кожухами, предусмотренными конструкцией;
- исключение работы оборудования, имеющего уровни шума, превышающие допустимые нормы;
- ограничение скорости движения грузового автотранспорта на стройплощадке;
- сокращение времени непрерывной работы техники, производящей высокий уровень шума, до 10-15 минут в час;
- информирование и обучение работающего режимам, обеспечивающим минимальные уровни генерирующего шум.

Для обеспечения вибро-безопасных условий труда будут приняты следующие организационно-технические меры:

- исключение контакта работающих с вибрирующими поверхностями за пределами рабочего места;
- надлежащее крепление вибрирующей техники, предусмотренное правилами ее эксплуатации;
- виброизоляция механизмов за счет установки на фундаменты, специальные амортизаторы, применения виброизолирующих мастик;
- применение средств индивидуальной защиты для рук и ног работников.

Одним из главных средств снижения вредного воздействия вибрации и шума при работе экскаваторов является правильный режим эксплуатации, надлежащий уход и своевременный профилактический ремонт.

В процессе производства работ организуются рабочие места:

- на открытой площадке;
- в кабинах строительной техники и транспорта;
- в отапливаемых помещениях (прорабская).

По степени вредности и опасности рабочие места отнесены к 3-му классу 1-й степени вредности согласно «Руководству по гигиенической оценке факторов рабочей среды и трудового процесса. Критерии и классификация условий труда» (Р.2.2.2006-05).

Подтверждение классов условий труда работников осуществляется подрядной организацией в проекте производства работ на основании проведенной аттестации рабочих мест.

Концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны, а также уровни шума и вибрации на рабочих местах не должны превышать установленных санитарных норм и гигиенических нормативов.

Параметры микроклимата должны соответствовать санитарным правилам и нормам по гигиеническим требованиям к микроклимату производственных помещений.

Участки, на которых проводятся работы с пылевидными материалами, а также рабочие места у машин для дробления, размола и просеивания этих материалов обеспечиваются аспирационными или вентиляционными системами (проветриванием).

Управление затворами, питателями и механизмами на установках для переработки извести, цемента, гипса и других пылевых материалов следует осуществлять с выносных пультов.

Машины и агрегаты, создающие шум при работе, следует эксплуатировать таким образом, чтобы уровни звука на рабочих местах, на участках и на территории строительной площадки не превышали допустимых величин, указанных в санитарных нормах.

При эксплуатации машин, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума следует применять:

− технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования; применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д.);

− дистанционное управление;

− средства индивидуальной защиты;

− организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические и другие мероприятия).

Зоны с уровнем звука свыше 80 дБА обозначаются знаками опасности. Работа в этих зонах без использования средств индивидуальной защиты слуха не допускается.

Не допускается пребывание работающих в зонах с уровнями звука выше 135 дБА.

Производственное оборудование, генерирующее вибрацию, должно соответствовать требованиям санитарных норм.

Для устранения вредного воздействия вибрации на работающих следует предусматривать следующие мероприятия:

− снижение вибрации в источнике ее образования конструктивными или технологическими мерами;

− уменьшение вибрации на пути ее распространения средствами виброизоляции и вибропоглощения;

− дистанционное управление, исключающее передачу вибрации на рабочие места;

− средства индивидуальной защиты;

− организационные мероприятия (рациональные режимы труда и отдыха, лечебно-профилактические и другие мероприятия).

Рабочие места, где применяются или приготовляются клеи, мастики, краски и другие материалы, выделяющие вредные вещества, обеспечиваются проветриванием, а закрытые помещения оборудуются механической системой вентиляции.

Рабочие места при техническом обслуживании и текущем ремонте машин, транспортных средств, производственного оборудования и других средств механизации оборудуются грузоподъемными приспособлениями.

Освещение рабочих мест должно соответствовать требованиям санитарных правил.

В связи с производством работ в лесной зоне предусмотреть вакцинацию работников от клещевого энцефалита, средства от комаров, накомарники и прочие средства защиты.

При выполнении строительно-монтажных работ, помимо контроля за вредными производственными факторами, обусловленными строительным производством, организуется производственный контроль за соблюдением санитарных правил в установленном порядке.

Работникам, занятым на работах с вредными или опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, выдаются бесплатно за счет работодателя специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты (СИЗ) в соответствии с нормами, утвержденными в установленном порядке.

Гигиенические требования к средствам индивидуальной защиты должны соответствовать требованиям санитарных правил и иметь санитарно-эпидемиологическое заключение, оформленное в установленном порядке.

Выдаваемые работникам средства индивидуальной защиты должны соответствовать их полу, росту и размерам, характеру и условиям выполняемой работы и обеспечивать в течение заданного времени снижение воздействия вредных и опасных факторов производства на организм человека до допустимых величин, определяемых нормативными документами.

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

Работники своевременно ставят в известность работодателя о необходимости химчистки, стирки, сушки, ремонта, дегазации, дезактивации, дезинфекции, обезвреживания и обеспыливания специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты.

Работодатель при выдаче работникам таких СИЗ, как респираторы, противогазы, самоспасатели, предохранительные пояса, накомарники, каски и другие, обеспечивает проведение инструктажа работников по правилам пользования и простейшим способам проверки исправности этих средств, а также тренировку по их применению.

Работодатель обеспечивает регулярные испытание и проверку исправности средств индивидуальной защиты, а также своевременную замену частей СИЗ с понизившимися защитными свойствами.

Для хранения выданных работникам СИЗ работодатель оборудует специальные помещения (гардеробные).

Работодатель организует надлежащий уход за средствами индивидуальной защиты и их хранение, своевременно осуществляет химчистку, стирку, ремонт, дегазацию, дезактивацию, обезвреживание и обеспыливание специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты. В тех случаях, когда это требуется по условиям производства, в организации (в цехах, на участках) устраиваются сушилки для специальной одежды и обуви, камеры для обеспыливания специальной одежды и установки для дегазации, дезактивации и обезвреживания средств индивидуальной защиты.

Работодатель обеспечивает выдачу смывающих и обезвреживающих средств в соответствии с установленными нормами работникам, занятым на работах, связанных с загрязнением тела.

Рабочим, находящимся в рабочей зоне работ пневмотрамбовки, следует применять средства индивидуальной защиты:

- Каска защитная;
- Наушники защитные;
- Очки противоударные с боковой защитой;
- Перчатки защитные спилковые;
- Ботинки защитные с металлическим подноском;
- Респиратор или защитный щиток на каску (при необходимости);
- Рабочая одежда, которая защищает руки и ноги;

Никаких дополнительных мероприятий по шумоглушению в период проведения строительных работ не требуется. Значение шумового воздействия на территории строительства не превышает допустимый уровень шума на постоянных рабочих местах.

Период эксплуатации

Для выполнения требований санитарных правил по допустимому уровню шумового воздействия предлагаются следующие мероприятия:

- выбор оборудования и техники с шумовыми характеристиками, обеспечивающими соблюдение нормативов по шуму на рабочих местах и на нормируемых территориях;
- использование регулирующих клапанов с низкими шумовыми характеристиками;
- строгое соблюдение правил технической эксплуатации оборудования;
- проведение своевременного планового и предупредительного ремонт с обязательным послеремонтным контролем параметров шума и вибрации.

В виду того, что ближайший населенный пункт, находится на значительном расстоянии от проектируемых объектов, дополнительные мероприятия по защите от акустического воздействия не предусматриваются.

4.12 Мероприятия по предотвращению возможности возникновения возможных аварийных ситуаций и их последствий

Период строительства

Ответственность за выполнение мероприятий по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия, намечаемой хозяйственной деятельности на ОС в период строительства возложены на подрядную организацию, осуществляющую СМР на объекте проектирования.

В целях предупреждения аварийных ситуаций и обеспечения безопасности в период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия:

— выполнение подрядной организацией всех видов работ в охранных зонах действующих коммуникаций, пересекаемых и находящихся рядом с участком строительства в соответствии с требованиями «Инструкции по безопасному ведению работ в охранных зонах действующих коммуникаций» н др. при наличии согласования методов производства работ н мероприятий для обеспечения безопасности действующих коммуникаций, письменного разрешения на производство работ в охранной зоне коммуникации и в присутствии представителя эксплуатирующей организации;

— немедленная остановка работ при обнаружении подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в технической документации, н принятие мер по обеспечению их сохранности, установлению принадлежности н вызову представителя соответствующей эксплуатационной организации;

— производство земляных работ на участке перехода через действующие коммуникации

(на расстоянии менее 2 м от боковой стенки и менее 1 м над верхом коммуникации) вручную без применения ударных инструментов, с принятием мер, исключающих возможность повреждения этих коммуникаций;

— сооружение, для защиты действующих коммуникаций от повреждений н исключения аварийных ситуаций на период проведения строительно-монтажных работ, в местах передвижения техники над коммуникациями временных переездов из сборных железобетонных дорожных плит,

— выполнение всех грузоперевозок в соответствии с «Правилами дорожного движения», «Инструкцией по перевозке крупногабаритных и тяжеловесных грузов автомобильным транс-портом по дорогам Российской Федерации», «Правилами перевозок грузов автомобильным транспортом»;

— использование при строительстве строительной техники н автотранспорта, прошедших техническое обслуживание;

— организация на площадках временных сооружений пожарных постов (всего на каждой площадке пожарных постов должно быть не менее двух);

— контроль выполнения правил техники безопасности и требований пожарной безопасности при производстве работ при строгом соблюдении требований Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 т. № 1479 и ГОСТ 12.1.004-91.

К оборудованию автоцистерн, доставляющих моторные топлива, предъявляются следующие основные требования:

— сливные устройства должны находится исправном состоянии и обеспечивать герметичность процесса слива нефтепродуктов;

— сливные рукава должны быть маслобензостойкими и токопроводящими и не должны иметь расслоения, трещины и т.д. нарушающих их герметичность (ГОСТ Р 58404-89)

— наконечники рукавов должны быть изготовлены из не искрящих при ударе материалов и должны обеспечивать герметичное соединение с приемными устройствами трубопроводов (Правила по охране труда при хранении, транспортировании и реализации нефтепродуктов, утв. приказом Минтруда от 16.12.2020 г.№915в);

— должно быть предусмотрено устройство для отвода статического электричества при сливе нефтепродуктов (Правила по охране труда при хранении, транспортировании и реализации нефтепродуктов, утв. приказом Минтруда от 16.12.2020 т.№915н)

— противопожарный инвентарь и средства пожаротушения должны быть в исправном состоянии и в количестве, предусмотренным действующими нормами.

Работы по ликвидации возможных разливов нефтепродуктов в случае аварийной разгерметизации автоцистерны при заправке строительной техники н установок дизтопливом включают последовательное выполнение операций по:

— локализации разлива;

— сбору разлитых нефтепродуктов;

— ликвидации последствий разлива нефтепродуктов (рекультивацию и реабилитацию загрязненных территорий.

Организация, эксплуатирующая топливозаправочную технику должна иметь резервы финансовых средств и материально-технических ресурсов для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в соответствии с планом предупреждения н ликвидации разливов нефтепродуктов согласно Постановлению Правительства от 31.12.2020 №2451 «Правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерацию».

При разгерметизации автоцистерны с разливом нефтепродукта проводятся оперативные мероприятия по устранению аварийной ситуации: немедленно укладываются боны и сорбционные маты на пути разлива; принимаются меры по локализации разлива сорбентами и механический сбор топлива искробезопасными совковыми лопатами; заливается пеной из штатных огнетушителей поверхность сорбентов (разлива) для исключения возгорания; выполняются противопожарные мероприятия, собирается использованный сорбент в контейнеры или пакеты, собирается нефтепродукт нефтесборщиками в аварийную емкость, собирается загрязненный грунт в пакеты или контейнеры, обеспечивается вывоз нефтезагрязненных отходов на специализированное лицензированное предприятие.

Период эксплуатации

Проектом предусмотрен перечень мероприятий по предотвращению выбросов н сбросов вредных веществ в окружающую среду:

— технологическое оборудование выбрано в соответствии с заданными технологическими параметрами, что уменьшает вероятность образования взрывоопасных смесей;

— применение блочного и блочно-комплектного оборудования заводского изготовления, как более надежного в эксплуатации;

— оборудование и его составные части рассчитаны на абсолютную минимальную температуру воздуха района строительства;

— учитывая климатические условия, все оборудование и арматура приняты холодного климатического исполнения (ХЛ);

— запорная арматура принята по классу герметичности затвора А. затворов обратных — для жидкости «С», для газа «С», регулирующих клапанов класса «Г\/» по ГОСТ 9544-2015;

— соединения труб предусмотрено выполнить сваркой;

— радиографический контроль сварных стыков;

— ультразвуковой контроль сварных стыков;

— для защиты оборудования и трубопроводов от коррозии предусмотрены лакокрасочные покрытия;

— для защиты от превышения рабочего давления оборудования установлены предохранительные клапаны;

_ технологические схемы и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировками и сигнализацией;

— управление технологическими операциями осуществляется автоматически;

— для проектируемого объекта предусмотрен уровень автоматизации, при котором обеспечивается безаварийная работа в условиях нормальной эксплуатации без постоянного присутствия обслуживающего персонала, либо с периодическим присутствием персонала в период обслуживания технологического оборудования, КИП и устройств системы автоматизации;

— толщина стенки технологических трубопроводов определена путем проведения расчета на прочность;

— все технологическое оборудование н трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию на прочность и плотность;

— трубопроводы группы А, Б(а), Б(6) помимо обычных испытаний на прочность и плотность, подвергаются дополнительному пневматическому испытанию на герметичность с определением падения давления во время испытания;

— для предотвращения образования взрывоопасной смеси перед ремонтом предусмотрена возможность продувки оборудования и трубопроводов инертным газом;

— предусмотрена система контроля загазованности;

— контроль изоляционного покрытия трубопроводов;

— выбор технологического оборудования произведен в соответствии с технологическими параметрами среды, климатическим исполнением;

— оборудование устанавливается на фундамент, высота которого выбрана исходя из условий технологического процесса, удобства монтажа и обслуживания;

— конструкция оборудования должна быть технологичной и обеспечивать надёжность и безопасность эксплуатации в течение расчётного срока службы, а также предусматривать возможность проведения технического освидетельствования, очистки, промывки, пропарки, полного опорожнения, продувки н ремонта, эксплуатационного контроля металла н соединений.

Применяемое оборудование должно соответствовать условиям эксплуатации, быть вновь изготовленным и ремонтопригодным.

Для трубопроводов устанавливаются охранные зоны на основании «Правил охраны магистральных трубопроводов», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 № 1083, по 25 м от оси с каждой стороны.

Трасса проектируемых трубопроводов обозначается опознавательными знаками, установленными на расстоянии не более! 1 км друг от друга на постоянные столбики. Кроме этого, знаки устанавливаются на углах поворота в горизонтальной плоскости, на переходах трубопроводов через препятствия. На опознавательных знаках наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения трубопровода, расстоянии до трубопровода, сооружения или характерной точки и телефон аварийно-диспетчерской службы.

На всех технологических площадках, где возможно образование взрывоопасных смесей, предусмотрен контроль загазованности со световой и звуковой аварийной сигнализацией.

Пуск в работу и эксплуатация проектируемых объектов при отсутствии ли неисправности системы контроля воздушной среды на взрывоопасные концентрации газов запрещается.

С целью обеспечения безопасных условий труда и производства в проектной документации предусматриваются следующие мероприятия:

— весь производственный процесс на площадках автоматизирован, управление производством осуществляется автоматически или дистанционно из помещения диспетчерской;

— все оборудование снабжено площадками обслуживания, огражденными перилами, и лестницами для свободного и безопасного доступа обслуживающего персонала к арматуре, приборам КИП;

— опорные строительные конструкции для надземных трубопроводов выполнены из несгораемых материалов.

Также для исключения разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ необходимо:

— производить изменения в технологической схеме, аппаратурном оформлении и систем противоаварийной защиты только при наличии нормативной н проектной документации, согласованной с разработчиком и проектной организацией;

— проведение диагностических проверок трубопроводов средствами технической диагностики согласно утвержденному графику;

— обучение персонала действиям при возникновении чрезвычайных ситуаций на объектах;

— контроль сварных соединений трубопроводов в соответствии с категорией трубопроводов.

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

Строительная подрядная организация, выполняющая строительно-монтажные работы, осуществляет компенсационные выплаты за НВОС на период строительства.

Базовые нормативы за негативное воздействие на окружающую среду определяются в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 913 от 13.09.2016, Постановлением Правительства РФ № 492 от 17.04.2024 «О применении в 2024 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду» с учетом Писем Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № ОД-06-01-31/24868 от 07.12.2016, № ОД-06-01-31/25520 от 16.12.2016.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду взимается за следующие его виды:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками (далее – выбросы загрязняющих веществ);
- сбросы загрязняющих веществ в водные объекты (далее – сбросы загрязняющих веществ);
- хранение, захоронение отходов производства и потребления (далее – размещение отходов).

Плата за негативное воздействие на окружающую среду от проектируемых объектов рассчитана для элементов природной среды:

- воздушная среда (выбросы ЗВ в атмосферный воздух);
- земельные ресурсы (размещение отходов).

5.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Результаты расчетов платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период СМР представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительно-монтажных работ (за весь период строительства)

Наименование загрязняющих веществ	Код вещ-ва	Валовый выброс, т/период	Норматив платы за выброс, руб/т	Плата за выброс, руб/период
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	2,51	0,012294	204,04	0,00
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	5,79	0,001058	5473,5	5,79
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	35,12	0,253007	138,8	35,12
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3,84	0,041113	93,5	3,84
Углерод (Пигмент черный)	4,47	0,021907	204,04	0,80
Сера диоксид	3,16	0,069511	45,4	3,16
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,001	0,000002	686,2	0,00
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,58	0,36424	1,6	0,58
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,94	0,000862	1094,7	0,94
Фториды неорганические плохо растворимые	0,69	0,003796	181,6	0,69

Наименование загрязняющих веществ	Код вещ-ва	Валовый выброс, т/период	Норматив платы за выброс, руб/т	Плата за выброс, руб/период
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1,31	0,043876	29,9	1,31
Бенз/а/пирен	1,20	0,00000022	5472968,7	1,20
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	4,38	0,0024	1823,6	4,38
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,01	0,004282	3,2	0,01
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,53	0,078774	6,7	0,53
Уайт-спирит	0,002	0,000362	6,7	0,10
Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,10	0,00891	10,8	18,12
Взвешенные вещества	18,12	0,018544	977,2	1,04
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	1,04	0,018544	56,1	1,04
Итого				**83,80**
С учетом коэффициента 1,32				**110,61**

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации представлена в таблице 5.2.

Таблица 5.2 – Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Наименование загрязняющих веществ	Код вещ-ва	Валовый выброс, т/период	Норматив платы за выброс,	Плата за выброс, руб/период
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	333	0	686,2	0
Метан	410	0,000005	108	0,001
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	415	0,00045	108	0,05
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	416	0,003406	0,1	0,0003
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	602	0,000002	56,1	0,0001
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	616	0	29,9	0
Метилбензол (Фенилметан)	621	0,000002	9,9	0,0000198
Метанол	1052	0,001248	7355,9	9,18
Итого				**9,23**
С учетом коэффициента 1,32				**12,18**

5.2 Расчет платы за размещение отходов

Следует отметить, что не все полученные отходы размещаются на полигонах. Поэтому плата за размещение отходов определялась только по тем позициям, по которым планируется размещение на полигонах.

Результаты расчета платы за размещение отходов при проведении СМР приведены в таблице 5.3

Таблица 5.3 – Плата за размещение отходов при проведении строительно-монтажных работ

Класс опасности	Количество отхода, т/год	Норматив платы, руб.	Плата, руб.
Отходы 4 класса	0,01	663,2	6,63
Отходы 5 класса	2,00	17,3	34,60
Итого			41,23
С учетом коэффициента 1,32			**54,43**

Плата за размещение отходов при эксплуатации представлена в таблице 5.4

Таблица 5.4 – Плата за размещение отходов при эксплуатации

Класс опасности	Количество отхода, т/год	Норматив платы,руб.	Плата,руб.
Отходы 4 класса	0,266	663,2	**176,41**
Итого:			**176,41**
С учетом коэффициента 1,32			**232,86**

6 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределённости в определении воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду

При проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределенности в определении воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности не выявлено.

8 Материалы общественных обсуждений

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 "О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду" (далее-Правила) с п. 16 -48 общественные обсуждения включают комплекс мероприятий, направленных на информирование общественности о планируемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, в целях обеспечения участия общественности, выявления общественного мнения и его учета в процессе оценки воздействия на окружающую среду.

Общественные обсуждения проводятся по проекту технического задания (в случае принятия заказчиком решения о подготовке технического задания), по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду, по объекту государственной экологической экспертизы или по объекту государственной экологической экспертизы, содержащему предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Общественные обсуждения проводятся с использованием средств дистанционного взаимодействия, в том числе федеральной государственной информационной системы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)", иных государственных, региональных или муниципальных информационных систем, обеспечивающих проведение общественных обсуждений с использованием сети "Интернет" (далее - информационные системы).

Общественные обсуждения могут быть назначены по инициативе граждан, а также уполномоченных органов, ответственных за организацию и проведение общественных обсуждений, в рамках общественных обсуждений, за исключением общественных обсуждений по проекту технического задания, проводятся слушания в соответствии с пунктом 33 настоящих Правил.

- Общественные обсуждения проекта ТЗ на ОВОС (ключевой фактор – решение заказчика, т.е. на добровольной основе) – период размещения 10 календарных дней;
- Общественные обсуждения предварительных материалов ОВОС для объектов, не подлежащих ГЭЭ, ПЛАРН, переработанных материалов ОВОС объекта ГЭЭ (в связи с отрицательным заключением ГЭЭ) – период размещения 10 календарных дней;
- Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы или по объекту государственной экологической экспертизы, содержащему предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (в случае если документация, обосновывающая планируемую хозяйственную и (или) иную деятельность, является объектом государственной экологической экспертизы в соответствии со статьями 11 и 12 Федерального закона «Об экологической экспертизе») – период размещения 30 календарных дней.

Проведение слушаний может быть инициировано гражданами в течение 7 календарных дней (а в случаях, предусмотренных абзацами третьим -пятым подпункта "а" пункта 31 Правил, - в течение 1 рабочего дня) с даты размещения заказчиком (исполнителем) для ознакомления общественности объекта обсуждений путем направления в указанный срок в уполномоченный орган соответствующей инициативы в произвольной форме:

- посредством официального сайта уполномоченного органа в сети "Интернет" (далее - официальный сайт) (при наличии технической возможности) или информационных систем (при наличии);
- в письменной форме или в форме электронного документа в адрес уполномоченного органа по адресу (адресам), указанному в уведомлении об обсуждениях.

Уполномоченный орган (далее-УО) в течение 2 рабочих дней со дня поступления Уведомления об обсуждениях от Заказчика (исполнителя) размещает его в обязательном порядке:

− на официальном сайте УО и (или) в информационной системе, а также опубликовывает в порядке, установленном для официального опубликования правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, иной официальной информации, в иных средствах массовой информации, в случае если это предусмотрено правовыми актами субъекта Российской Федерации, муниципальными правовыми актами;

− в федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды (ФГИС Экомониторинг).

Уведомление об обсуждениях может быть размещено (необязательно) на информационных стендах, оборудованных возле здания уполномоченного органа, а также распространяться иными способами, обеспечивающими доступ участников общественных обсуждений к указанной информации.

Уполномоченный орган в течение 2 рабочих дней со дня поступления Уведомления об обсуждениях от Заказчика (исполнителя) дополняет и публикует Уведомление в установленном Правилами порядке. Направить уведомление необходимо не позднее 5 рабочих дней до планируемого дня размещения объекта обсуждений – что соответствует началу обсуждений. Период размещения объекта обсуждений составляет 10 или 30 календарных дней. День слушаний назначается в период проведения общественных обсуждений и входит в общий срок.

Сроки проведения общественных обсуждений соответствуют срокам размещения объекта обсуждений в сети «Интернет», а также для очного ознакомления и составляют: 10 календарных дней и 30 календарных дней.

Период размещения объекта обсуждений:

- проект технического задания - 10 календарных дней;
- предварительные материалы ОВОС в отношении планируемой хозяйственной и иной деятельности на объектах, оказывающих НВОС, в случае если указанные объекты не соответствуют критериям, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих НВОС, к объектам I-III категорий, если такая деятельность не подлежит ГЭЭ в соответствии со статьями 11 и 12 Федерального закона "Об экологической экспертизе" (т.е. по предварительным материалам ОВОС объекта IV категории НВОС, не подлежащего ГЭЭ) - 10 календарных дней;
- предварительные материалы ОВОС в отношении плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и (или) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, в случае если указанный план является объектом ГЭЭ в соответствии со статьей 11 Федерального закона "Об экологической экспертизе" - 10 календарных дней;
- предварительные материалы ОВОС, переработанные в соответствии с отрицательным заключением ГЭЭ - 10 календарных дней;
- объект ГЭЭ и/или Объект ГЭЭ, содержащий предварительные материалы ОВОС, переработанные после получения отрицательного заключения ГЭЭ - 10 календарных дней;
- объект ГЭЭ и/или Объект ГЭЭ, содержащий предварительные материалы ОВОС, - 30 календарных дней;
- предварительные материалы ОВОС объекта III категории, если такая деятельность не подлежит ГЭЭ - 30 календарных дней.

Общественные обсуждения проводятся по объекту общественных обсуждений. Материалы общественных обсуждений представлены в Приложении Л.

9 Резюме нетехнического характера

Оценка воздействия на окружающую среду проведена в соответствии с требованиями «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду с учетом требований Постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87 к составу и содержанию разделов проектной документации.

Целью разработки раздела ОВОС является выявление значимых потенциальных воздействий от намечаемой деятельности, прогноз возможных последствий и рисков для окружающей среды и здоровья населения для дальнейшей разработки и принятия мер по предупреждению или снижению негативного воздействия, а также связанных с ним социальных, экономических и иных последствий.

Оценка воздействия на окружающую среду проектной документации «проводилась в соответствии с действующими на территории Российской Федерации нормативно-правовыми документами.

Основное назначение проектируемого объекта – сбор продукции газоконденсатных скважин и дальнейшая транспортировка.

В процессе проведения работ по проектированию данного объекта учтены все выявленные воздействия и разработаны мероприятия по снижению и/или исключению значительных воздействий на окружающую среду.

Производство подготовительных и строительно-монтажных работ сопровождается выделением в атмосферу различных загрязняющих веществ, источниками которых являются автомобильная строительная техника, дизельные электростанции, производство земляных работ, сварочных работ, и т.д. Воздействие на компоненты окружающей среды, ожидаемое при строительстве проектируемого объекта, при четком соблюдении технологии производства работ, а также при выполнении природоохранных мероприятий, является кратковременным, локальным и незначительным.

На стадии эксплуатации химическое воздействие на атмосферный воздух при реализации намечаемой деятельности связано, в первую очередь, с стравливанием газа с технологического оборудования, трубопроводов при регламентированном режиме работы при полной ревизии оборудования, трубопроводов, арматуры и перед проведением ремонтных работ. Проведенными мероприятиями по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности установлено, что негативное воздействие ожидается в допустимых пределах и не выйдет за пределы и нормы воздействия существующей хозяйственной деятельности.

В целом воздействие на атмосферный воздух на стадиях строительства и эксплуатации оценивается как допустимое и соответствует требованиям нормативных документов РФ в области охраны атмосферного воздуха.

На период строительства имеет место шумовое воздействие, создаваемое автотранспортом, строительными машинами и механизмами. На стадии эксплуатации основным источником шума являются технологическое оборудование.

По данным акустических расчетов, при максимальной излучаемой звуковой мощности источников шума максимальные и эквивалентные уровни звукового давления в расчётных точках не превысят допустимых величин, установленных СанПиН 1.2.3685-21.

В период строительства основное воздействие на водные объекты будет происходить за счет проведения работ в русле и пойме пересекаемых водотоков, использования воды на нужды строительства. Водоснабжение стройплощадки предусматривается привозное.

Забор воды из поверхностных и подземных источников, организованный сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и подземные горизонты, другие виды воздействия на природные воды в период эксплуатации проектируемого объекта осуществляться не будут.

В процессе строительства можно ожидать негативных последствий в связи с прямым механическим воздействием на почвы и их уничтожением в процессе расчистки территории, проведением земляных работ, а также изменением степени дренированности территории. Возможное негативное влияние на почвенный покров при выполнении строительно-монтажных работ при соблюдении природоохранных требований, заложенных проекте, будет незначительным и к необратимым последствиям не приведет.

В период эксплуатации проектируемых объектов воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров незначительное и связано, в основном, с изъятием земельных участков в долгосрочную аренду. Загрязнение почвенного покрова жидкими и твердыми веществами может произойти только в результате нештатных (аварийных) ситуаций, связанных с нарушением технологического регламента или с несанкционированными действиями персонала.

Воздействие отходов на окружающую среду выражается в занятии площадей под накопление и размещение отходов и в возможном загрязнении атмосферного воздуха, почвенного покрова, поверхностных и подземных вод. В ходе строительных работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий и новейших технологий. Образующиеся в процессе строительства отходы предусматривается передавать специализированным предприятиям.

Строительство проектируемого объекта не затрагивает природоохранные территории, заповедники, заказники и памятники природы. В период эксплуатации при соблюдении регламента работы технологического оборудования воздействие на растительность практически исключается.

Исходя из прогноза изменения социально-экономической ситуации в районе строительства и близлежащих муниципальных образованиях, можно предположить, что реализация данного проекта незначительно повлияет на социально-экономическую ситуацию в целом.

Таким образом, строительство проектируемых объектов с учетом мероприятий, разработанных в проекте, позволит сохранить экологическое равновесие в районе и снизить до минимума влияние отрицательных факторов, воздействующих на почву, растительность, атмосферный воздух, водные ресурсы и другие компоненты природной среды.

Ссылочные нормативные документы

1. Закон РСФСР от 15.12.1978 «Об охране и использовании памятников истории и культуры» (с изменениями на 25 июня 2002 года);
2. Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
3. Федеральный закон от 14.03.1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;
4. Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
5. Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
6. Федеральный закон от 4 мая 1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (с изменениями на 13 июня 2023 года);
7. Федеральный закон от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
8. Федеральный закон РФ «О переводе земель из одной категории в другую» от 21.12.2004 № 172-ФЗ;
9. Федеральный закон РФ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ;
10. Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
11. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»;
12. Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель»;
13. Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
14. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. – Новороссийск: 2001.
15. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). – СПб., 2015
16. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 28.10.1998.
17. Дополнения к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 01.01.1999.
18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. – СПб., 2001
19. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное). – СПб., 2012.
20. «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей). – СПб., 2015
21. Приказ Минприроды РФ от 06.06.2017 N 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»;
22. Сборник методик по расчету объемов образования отходов. – СПб., 2004.

23. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 25 сентября 2007 года №74 О введении в действие новой редакции санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов" (с изменениями на 28 февраля 2022года)
24. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология».
25. СП 51.13330.2011 «Защита от шума.»
26. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28 января 2021 года №2 Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
27. ГОСТ Р 55990-2014. Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы.
28. СН 459-74. Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин;
29. РД 39-142-00. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования;
30. Приказ № 811 от 28.11.2019 Требования к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий.
31. Федеральный классификационный каталог отходов: утв. МПР РФ №451 от 02.11.2018 г.
32. ГОСТ Р 59057-2020. Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель.
33. ГОСТ Р 21.101-2020. СПДС. Основные требования к проектной и рабочей документации.
34. ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
35. ГОСТ 17.1.3.12-86. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше.
36. Закон РФ «О недрах» от 21.02.1992 N 2395-1.
37. Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления: утв. Госкомэкологии России 28.01.1997.
38. Г.С. Кессельман, Э.А. Махмудбеков. Защита окружающей среды при добыче транспорте и хранении нефти и газа. – М.: Недра.
39. И.И. Мазур, О.И. Молдаванов, В.Н. Шишов. Инженерная экология. Общий курс: в 2х томах: Т. 2. Справочное пособие / Под ред. И.И. Мазура. – М.: Высш. шк., 1996. – 655 с.
40. Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты. – М.: ФГУП «НИИ ВОДГЕО», 2006.
41. Постановление Правительства РФ от 10 сентября 2020 года №1391 Об утверждении Правил охраны поверхностных водных объектов
42. Приказ МПР РФ от 23 мая 2023 года № 320 Об утверждении Перечня объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации
43. Л.Г. Телегин, Б.И. Ким, В.И. Зоненко. Охрана окружающей среды при сооружении и эксплуатации газонефтепроводов: Учеб. пособие для вузов. – М.: Недра, 1988.

Приложение А
(обязательное)
Расчет выбросов загрязняющих веществ

Эксплуатация

Источниками выброса ЗВ в период эксплуатации проектируемого объекта являются:

- утечки от неплотностей скважин;
- утечки от неплотностей АГЗУ.

Утечки через фланцевые соединения с технологической системой и через разъемные соединения корпуса арматуры учитываются при расчете неорганизованных выбросов через неподвижные соединения по формуле А.1:

$$Y_{\text{ну}} = \sum_{j=1}^{l} Y_{\text{ну}\,j} = \sum_{j=1}^{l}\sum_{i=1}^{m} g\text{ну}_j \times n_i \times x_{\text{ну}i} \times c_{ji} \quad \text{(А.1)}$$

где Ynyj -суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с;

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.;

gНУj - величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с;

ni - число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

xНУi - доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы;

cji - массовая концентрация вредного компонента j-го типа в i-м потоке в долях единицы.

Исходные данные и результаты расчета выбросов от неплотностей проектируемого оборудования приведены в таблице А.1.

Таблица А.1 - Исходные данные и результаты расчета

Загрязняющее вещество		Общее количество уплотнений	Содержание вещества в смеси, масс доля	Выброс	
Код	Наименование			г/с	т/год
ИЗА № 6001 Неплотности скважины №36					
410	Метан	19	0,00147	0,00000004	0,00000141
415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12		0,02422	0,00000074	0,00002322
416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,96741	0,00002941	0,00092745
ИЗА № 6002 Неплотности скважины №23 сущ.					
410	Метан	18	0,00147	0,00000004	0,00000134

Загрязняющее вещество		Общее количество уплотнений	Содержание вещества в смеси, масс доля	Выброс	
Код	Наименование			г/с	т/год
415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12		0,02422	0,00000070	0,00002200
416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,96741	0,00002786	0,00087864
ИЗА № 6003 Неплотности скважины №32 сущ.					
410	Метан	18	0,00147	0,00000004	0,00000134
415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12		0,02422	0,00000070	0,00002200
416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,96741	0,00002786	0,00087864
ИЗА № 6004 Неплотности АГЗУ сущ.					
410	Метан	12	0,00147	0,00000003	0,00000089
415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12		0,02422	0,00000047	0,00001466
416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,96741	0,00001857	0,00058576
ИЗА № 6005 Неплотности УЗА-1 сущ.					
410	Метан	6	0,00147	0,00000001	0,00000045
415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12		0,02422	0,00000023	0,00000733
416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22		0,96741	0,00000929	0,00029288
ИЗА № 6003 БДР сущ.					
1052	Реагент (60% - метанол)	6	0,60	0,000020	0,000624
ИЗА № 6003 БДР сущ.					
1052	Реагент (60% - метанол)	6	0,60	0,000020	0,000624

Расчет выбросов от дренажной емкости ДЕ V=5 м³
Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.17 от 15.09.2021

Copyright© 2008-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: №3 Новый объект
Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 1
Тип источника выбросов: Нефтебазы, ТЭЦ, котельные, склады ГСМ
Название источника выбросов: №1 Новый источник выбросов
Источник выделения: №1 Источник №6003
Наименование жидкости: Сырая нефть
Вид продукта: мазуты
Результаты расчета выбросов вредных веществ, поступающих в атмосферу от дренажной ёмкости представлены в таблице А.2.

Таблица А.2 – Результаты расчета выбросов вредных веществ, поступающих в атмосферу от дренажной ёмкости

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.06	0,0000027	0,000000
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	72.46	0,0033042	0,000184
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	26.80	0,0012221	0,000068
0602	Бензол	0.35	0,0000160	0,000001
0616	Ксилол	0.11	0,0000050	0,000000
0621	Метилбензол (Толуол)	0.22	0,0000100	0,000001

Расчетные формулы

Максимальный выброс (М)

$M=C_1 \cdot K_p^{max} \cdot V_ч^{max}/3600$, г/с (А.2)

Валовый выброс (G)

$G =(Y_2 \cdot B_{оз}+Y_3 \cdot B_{вл}) \cdot K_p^{max} * 10^{-6}+(G_{хр} \cdot K_{нп} \cdot N_p)$, т/год (А.3)

Исходные данные
Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C_1): 4.320
Нефтепродукт: мазуты
Климатическая зона: 1
Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y_2, Y_3): 3.280, 3.280
Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ $(G_{хр})^{ссв}$: 0.053
Число резервуаров с ССВ $Np_{ссв}$: 1
Опытный коэффициент $K_{нп}$: 0.0043

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:
весна-лето ($B_{вл}$): 5
осень-зима ($B_{оз}$): 5
Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб. м/час ($Vч^{max}$): 5

Опытный коэффициент $Kp_{ср}$: 0.560

Опытный коэффициент Kp_{max}: 0.800

Параметры резервуаров:
Режим эксплуатации: Мерник
Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует
Конструкция резервуаров: Заглубленный
Группа опытных коэффициентов Кр: А
Объем резервуаров, куб. м ($Vp_{ссв}$): 5

Параметры резервуара:
Режим эксплуатации: Мерник
Конструкция резервуаров: Заглубленный
Группа опытных коэффициентов $К_р$: А
ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.
Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. N 281 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении
4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

Строительство
ИЗА № 5501

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 5501 из программы «Дизель» приведен ниже.

Расчет произведен программой «Дизель» версия 2.2.13 от 24.05.2021
Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: Расш. пл. скв №23,32 Воздв.
Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 1
Название источника выбросов: №1 ДЭС
Операция: №1 Источник № 1

Расчет произведен в соответствии с документом: «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газоч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.0686666	0.096320	0.0	0.0686666	0.096320
0304	Азот (II) оксид	0.0111583	0.015652	0.0	0.0111583	0.015652
0328	Углерод (Сажа)	0.0041667	0.006000	0.0	0.0041667	0.006000
0330	Сера диоксид	0.0229167	0.031500	0.0	0.0229167	0.031500
0337	Углерод оксид	0.0750000	0.105000	0.0	0.0750000	0.105000
0703	Бенз/а/пирен	0.00000007738	0.00000011000	0.0	0.00000007738	0.00000011000
1325	Формальдегид	0.0008929	0.001200	0.0	0.0008929	0.001200
2732	Керосин	0.0214286	0.030000	0.0	0.0214286	0.030000

Нормирование выбросов оксидов азота производится в соотношении $M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx}$ и $M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx}$.

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$M_i=(1/3600) \cdot e_i \cdot P_э/X_i$, г/с (1)

Валовый выброс (W_i)

$W_i=(1/1000) \cdot q_i \cdot G_т/X_i$, т/год (2)

После газоочистки:

Максимальный выброс (M_i)

$M_i=M_i \cdot (1-f/100)$, г/с

Валовый выброс (W_i)

$W_i=W_i \cdot (1-f/100)$, т/год

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$=75 [кВт]
Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_т$=7 [т]
Коэффициент, зависящий от страны-производителя дизельной установки (X_i):
X_{CO}= 2; X_{NOx}= 2.5; X_{SO2}=1 ; $X_{остальные}$= 3.5.

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (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 (qi) [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 $b_э$=224 г/(кВт·ч)
Высота источника выбросов H = 2.5 м
Температура отработавших газов T_{or}=723 К

$Q_{or} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э / (1.31/(1+T_{or}/273)) = 0.407992$ м³/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:
«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установою». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.
ГОСТ Р 56163-2019 «ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ. Метод расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу стационарными дизельными установками (новыми и после капитального ремонта) различной мощности и назначения при их эксплуатации»

ИЗА № 6501, 6502

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6501, 6502 из программы «АТП-Эколог» приведен ниже.

Период строительства неплощадочных трубопроводов

Валовые и максимальные выбросы предприятия №62,
Расш. пл. скв №23,32 Возде (2),
Самара, 2024 г.

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.20.22 от 14.09.2021
© 1995-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:
1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Самара, 2024 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	*I*	*II*	*III*	*IV*	*V*	*VI*	*VII*	*VIII*	*IX*	*X*	*XI*	*XII*
Среднемесячная температура, °С	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	Т	Т	Т	Т	Т	Т	П	П	Х
Средняя минимальная температура, °С	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	Т	Т	Т	Т	Т	Т	П	П	Х

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Участок №1; Внутренний проезд,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №1, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 2.177
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0309618	0.002341
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0247694	0.001873
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0040250	0.000304
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0022979	0.000174
0330	Сера диоксид	0.0041726	0.000315
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0460798	0.003484
0401	Углеводороды**	0.0078614	0.000594
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0078614	0.000594

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.003484
Всего за год		0.003484

Максимальный выброс составляет: 0.0460798 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Mi*	*Кntp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Автосамосвал (д)	6.100	1.0	да	0.0073776
Погрузчик (д)	6.100	1.0	да	0.0073776
ДЭС (д)	5.100	1.0	да	0.0061682
Автобус	5.100	1.0	да	0.0061682

вахтовый (вездеход) (д)				
Экскаватор (д)	3.500	1.0	да	0.0042331
Автогрейдер (д)	6.100	1.0	да	0.0073776
Трубовоз (д)	6.100	1.0	да	0.0073776

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000594
Всего за год		0.000594

Максимальный выброс составляет: 0.0078614 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Kmtp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Автосамосвал (д)	1.000	1.0	да	0.0012094
Погрузчик (д)	1.000	1.0	да	0.0012094
ДЭС (д)	0.900	1.0	да	0.0010885
Автобус вахтовый (вездеход) (д)	0.900	1.0	да	0.0010885
Экскаватор (д)	0.700	1.0	да	0.0008466
Автогрейдер (д)	1.000	1.0	да	0.0012094
Трубовоз (д)	1.000	1.0	да	0.0012094

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.002341
Всего за год		0.002341

Максимальный выброс составляет: 0.0309618 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Ml*	*Kmtp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Автосамосвал (д)	4.000	1.0	да	0.0048378
Погрузчик	4.000	1.0	да	0.0048378

(д)				
ДЭС (д)	3.500	1.0	да	0.0042331
Автобус вахтовый (вездеход) (д)	3.500	1.0	да	0.0042331
Экскаватор (д)	2.600	1.0	да	0.0031446
Автогрейдер (д)	4.000	1.0	да	0.0048378
Трубовоз (д)	4.000	1.0	да	0.0048378

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000174
Всего за год		0.000174

Максимальный выброс составляет: 0.0022979 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Mi*	*Kитр*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Автосамосвал (д)	0.300	1.0	да	0.0003628
Погрузчик (д)	0.300	1.0	да	0.0003628
ДЭС (д)	0.250	1.0	да	0.0003024
Автобус вахтовый (вездеход) (д)	0.250	1.0	да	0.0003024
Экскаватор (д)	0.200	1.0	да	0.0002419
Автогрейдер (д)	0.300	1.0	да	0.0003628
Трубовоз (д)	0.300	1.0	да	0.0003628

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000315
Всего за год		0.000315

Максимальный выброс составляет: 0.0041726 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименование	*Mi*	*Kитр*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*

Автосамосвал (д)	0.540	1.0	да	0.0006531
Погрузчик (д)	0.540	1.0	да	0.0006531
ДЭС (д)	0.450	1.0	да	0.0005443
Автобус вахтовый (вездеход) (д)	0.450	1.0	да	0.0005443
Экскаватор (д)	0.390	1.0	да	0.0004717
Автогрейдер (д)	0.540	1.0	да	0.0006531
Трубовоз (д)	0.540	1.0	да	0.0006531

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.001873
Всего за год		0.001873

Максимальный выброс составляет: 0.0247694 г/с. Месяц достижения: Май.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000304
Всего за год		0.000304

Максимальный выброс составляет: 0.0040250 г/с. Месяц достижения: Май.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000594
Всего за год		0.000594

Максимальный выброс составляет: 0.0078614 г/с. Месяц достижения: Май.

Наименован	*Ml*	*Kитр*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*

ие					
Автосамосвал (д)	1.000	1.0	100.0	да	0.0012094
Погрузчик (д)	1.000	1.0	100.0	да	0.0012094
ДЭС (д)	0.900	1.0	100.0	да	0.0010885
Автобус вахтовый (вездеход) (д)	0.900	1.0	100.0	да	0.0010885
Экскаватор (д)	0.700	1.0	100.0	да	0.0008466
Автогрейдер (д)	1.000	1.0	100.0	да	0.0012094
Трубовоз (д)	1.000	1.0	100.0	да	0.0012094

Участок №2; Стоянка,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №1

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.010
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 2.177

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.010
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 2.177

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0340516	0.057547
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0272413	0.046038
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0044267	0.007481
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0034793	0.006294
0330	Сера диоксид	0.0027809	0.004666
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0663689	0.043869
0401	Углеводороды**	0.0097997	0.011288
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0053889	0.000407
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0044108	0.010881

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.043869
Всего за год		0.043869

Максимальный выброс составляет: 0.0663689 г/с. Месяц достижения: Май.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета

валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	10	3.910	да	
	35.000	1.0	3.900	2.0	2.090	2.090	10	3.910	да	0.0201408
Автокран	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	10	6.310	да	
	57.000	1.0	6.300	2.0	3.370	3.370	10	6.310	да	0.0326735
Трактор	25.000	1.0	2.400	2.0	1.290	1.290	10	2.400	да	
	25.000	1.0	2.400	2.0	1.290	1.290	10	2.400	да	0.0135546

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.011288
Всего за год		0.011288

Максимальный выброс составляет: 0.0097997 г/с. Месяц достижения: Май.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	да	
	2.900	1.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	да	0.0030094
Автокран	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	да	
	4.700	1.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	да	0.0048498
Трактор	2.100	1.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	да	
	2.100	1.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	да	0.0019404

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.057547
Всего за год		0.057547

Максимальный выброс составляет: 0.0340516 г/с. Месяц достижения: Май.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	1.0	0.780	2.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0106832

Автокран	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	1.0	1.270	2.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.0169199
Трактор	1.700	1.0	0.480	2.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	1.700	1.0	0.480	2.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0064486

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.006294
Всего за год		0.006294

Максимальный выброс составляет: 0.0034793 г/с. Месяц достижения: Май.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	10	0.100	да	
	0.000	1.0	0.100	2.0	0.450	0.450	10	0.100	да	0.0010841
Автокран	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	10	0.170	да	
	0.000	1.0	0.170	2.0	0.720	0.720	10	0.170	да	0.0017446
Трактор	0.000	1.0	0.060	2.0	0.270	0.270	10	0.060	да	
	0.000	1.0	0.060	2.0	0.270	0.270	10	0.060	да	0.0006505

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.004666
Всего за год		0.004666

Максимальный выброс составляет: 0.0027809 г/с. Месяц достижения: Май.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	10	0.160	да	
	0.058	1.0	0.160	2.0	0.310	0.310	10	0.160	да	0.0008573
Автокран	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	да	
	0.095	1.0	0.250	2.0	0.510	0.510	10	0.250	да	0.0013970
Трактор	0.042	1.0	0.097	2.0	0.190	0.190	10	0.097	да	
	0.042	1.0	0.097	2.0	0.190	0.190	10	0.097	да	0.0005265

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.046038
Всего за год		0.046038

Максимальный выброс составляет: 0.0272413 г/с. Месяц достижения: Май.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.007481
Всего за год		0.007481

Максимальный выброс составляет: 0.0044267 г/с. Месяц достижения: Май.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000407
Всего за год		0.000407

Максимальный выброс составляет: 0.0053889 г/с. Месяц достижения: Май.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*%% пуск.*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mxx*	*%% двиг.*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	1.0	100.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0016111
Автокран	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	1.0	100.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0026111
Трактор	2.100	1.0	100.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	0.0	да	
	2.100	1.0	100.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	0.0	да	0.0011667

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период)*

		(тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.010881
Всего за год		0.010881

Максимальный выброс составляет: 0.0044108 г/с. Месяц достижения: Май.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*%% пуск.*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.тел.*	*Vдв*	*Mxx*	*%% двиг.*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	1.0	0.0	0.490	2.0	0.710	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0013983
Автокран	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	1.0	0.0	0.790	2.0	1.140	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0022387
Трактор	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	да	
	2.100	1.0	0.0	0.300	2.0	0.430	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0007737

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	*Название вещества*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.047911
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.007785
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.006468
0330	Сера диоксид	0.004981
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.047353
0401	Углеводороды	0.011883

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	*Название вещества*	*Валовый выброс (т/год)*
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.000407
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.011475

Период строительства площадочного строительства

Валовые и максимальные выбросы предприятия №61,
Расш. пл. скв №23,32 Возде (1),
Самара, 2024 г.

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.20.22 от 14.09.2021
© 1995-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:
1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Самара, 2024 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	*I*	*II*	*III*	*IV*	*V*	*VI*	*VII*	*VIII*	*IX*	*X*	*XI*	*XII*
Среднемесячная температура, °С	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	Т	Т	Т	Т	Т	Т	П	П	Х
Средняя минимальная температура, °С	-13.5	-12.6	-5.8	5.8	14.3	18.6	20.4	19	12.8	4.2	-3.4	-9.6
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	Т	Т	Т	Т	Т	Т	П	П	Х

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	*Месяцы*	*Всего дней*
Теплый	Апрель; Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	126
Переходный	Октябрь; Ноябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Декабрь;	84
Всего за год	Январь-Декабрь	252

Участок №1; Внутренний проезд,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №1, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.203
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0033382	0.000505
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0026706	0.000404
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0004340	0.000066
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0003383	0.000048
0330	Сера диоксид	0.0005594	0.000080
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0060562	0.000875
0401	Углеводороды**	0.0010150	0.000147
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0010150	0.000147

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000188
Холодный	Вся техника	0.000687
Всего за год		0.000875

Максимальный выброс составляет: 0.0060562 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Kntp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Самосвал (д)	7.400	1.0	да	0.0008346
Каток дорожный (д)	7.400	1.0	да	0.0008346

ДЭС (д)	6.200	1.0	да	0.0006992
Автобус вахтовый (вездеход) (д)	6.200	1.0	да	0.0006992
Экскаватор (д)	4.300	1.0	да	0.0004849
Автоцистерна (д)	7.400	1.0	да	0.0008346
Автомобиль-бортовой (д)	7.400	1.0	да	0.0008346
Топливозаправщик (д)	7.400	1.0	да	0.0008346

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000032
Холодный	Вся техника	0.000115
Всего за год		0.000147

Максимальный выброс составляет: 0.0010150 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mi*	*Kитр*	*Cхр*	*Выброс (г/с)*
Самосвал (д)	1.200	1.0	да	0.0001353
Каток дорожный (д)	1.200	1.0	да	0.0001353
ДЭС (д)	1.100	1.0	да	0.0001241
Автобус вахтовый (вездеход) (д)	1.100	1.0	да	0.0001241
Экскаватор (д)	0.800	1.0	да	0.0000902
Автоцистерна (д)	1.200	1.0	да	0.0001353
Автомобиль-бортовой (д)	1.200	1.0	да	0.0001353
Топливозаправщик (д)	1.200	1.0	да	0.0001353

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*

Теплый	Вся техника	0.000126
Холодный	Вся техника	0.000379
Всего за год		0.000505

Максимальный выброс составляет: 0.0033382 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Kmp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Самосвал (д)	4.000	1.0	да	0.0004511
Каток дорожный (д)	4.000	1.0	да	0.0004511
ДЭС (д)	3.500	1.0	да	0.0003947
Автобус вахтовый (вездеход) (д)	3.500	1.0	да	0.0003947
Экскаватор (д)	2.600	1.0	да	0.0002932
Автоцистерна (д)	4.000	1.0	да	0.0004511
Автомобиль-бортовой (д)	4.000	1.0	да	0.0004511
Топливозаправщик (д)	4.000	1.0	да	0.0004511

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000009
Холодный	Вся техника	0.000038
Всего за год		0.000048

Максимальный выброс составляет: 0.0003383 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Kmp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Самосвал (д)	0.400	1.0	да	0.0000451
Каток дорожный (д)	0.400	1.0	да	0.0000451
ДЭС (д)	0.350	1.0	да	0.0000395
Автобус вахтовый (вездеход) (д)	0.350	1.0	да	0.0000395
Экскаватор (д)	0.300	1.0	да	0.0000338
Автоцистерна (д)	0.400	1.0	да	0.0000451

Автомобиль -бортовой (д)	0.400	1.0	да	0.0000451
Топливозаправщик (д)	0.400	1.0	да	0.0000451

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000017
Холодный	Вся техника	0.000063
Всего за год		0.000080

Максимальный выброс составляет: 0.0005594 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Mi*	*Kитр*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Самосвал (д)	0.670	1.0	да	0.0000756
Каток дорожный (д)	0.670	1.0	да	0.0000756
ДЭС (д)	0.560	1.0	да	0.0000632
Автобус вахтовый (вездеход) (д)	0.560	1.0	да	0.0000632
Экскаватор (д)	0.490	1.0	да	0.0000553
Автоцистерна (д)	0.670	1.0	да	0.0000756
Автомобиль -бортовой (д)	0.670	1.0	да	0.0000756
Топливозаправщик (д)	0.670	1.0	да	0.0000756

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000101
Холодный	Вся техника	0.000303
Всего за год		0.000404

Максимальный выброс составляет: 0.0026706 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)

Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000016
Холодный	Вся техника	0.000049
Всего за год		0.000066

Максимальный выброс составляет: 0.0004340 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000032
Холодный	Вся техника	0.000115
Всего за год		0.000147

Максимальный выброс составляет: 0.0010150 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Kитр*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Самосвал (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001353
Каток дорожный (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001353
ДЭС (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0001241
Автобус вахтовый (вездеход) (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0001241
Экскаватор (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0000902
Автоцистерна (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001353
Автомобиль-бортовой (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001353
Топливозаправщик (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001353

Участок №2; Стоянка,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №1, площадка №1

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.010
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.203

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.010
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.203

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0545170	0.013339
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0436136	0.010672
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0070872	0.001734
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0183495	0.003391
0330	Сера диоксид	0.0063667	0.001450
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.4264707	0.090716
0401	Углеводороды**	0.0536547	0.011027
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0273333	0.003875
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0263213	0.007152

Примечание:
1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13
NO_2 - 0.80
2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.014260
Холодный	Вся техника	0.076456
Всего за год		0.090716

Максимальный выброс составляет: 0.4264707 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	
	35.000	4.0	7.800	20.0	2.550	2.090	10	3.910	да	0.1005131
Автокран	57.000	4.0	12.600	20.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	20.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.1629788
Автобетоносмеситель	57.000	4.0	12.600	20.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	20.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.1629788

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.001537
Холодный	Вся техника	0.009489
Всего за год		0.011027

Максимальный выброс составляет: 0.0536547 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	
	2.900	4.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	да	0.0126777
Автокран	4.700	4.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0204885
Автобетоносмеситель	4.700	4.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0204885

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.002983
Холодный	Вся техника	0.010357
Всего за год		0.013339

Максимальный выброс составляет: 0.0545170 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.тех.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	
	3.400	4.0	1.170	20.0	4.010	4.010	10	0.780	да	0.0134475
Автокран	4.500	4.0	1.910	20.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	20.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.0205348
Автобетоносмеситель	4.500	4.0	1.910	20.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	20.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.0205348

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000263
Холодный	Вся техника	0.003128
Всего за год		0.003391

Максимальный выброс составляет: 0.0183495 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.тех.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
Бульдозер	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	
	0.000	4.0	0.600	20.0	0.670	0.450	10	0.100	да	0.0041760
Автокран	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0070867
Автобетоносмеситель	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0070867

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000289
Холодный	Вся техника	0.001161
Всего за год		0.001450

Максимальный выброс составляет: 0.0063667 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.тех.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)

Бульдозер	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	
	0.058	4.0	0.200	20.0	0.380	0.310	10	0.160	да	0.0015449
Автокран	0.095	4.0	0.310	20.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	20.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0024109
Автобетоно смеситель	0.095	4.0	0.310	20.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	20.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0024109

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.002386
Холодный	Вся техника	0.008286
Всего за год		0.010672

Максимальный выброс составляет: 0.0436136 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азот монооксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000388
Холодный	Вся техника	0.001346
Всего за год		0.001734

Максимальный выброс составляет: 0.0070872 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000775
Холодный	Вся техника	0.003100
Всего за год		0.003875

Максимальный выброс составляет: 0.0273333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*%% пуск.*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mxx*	*%% двиг.*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*

Бульдозер	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	
	2.900	4.0	100.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	0.0	да	0.0064444
Автокран	4.700	4.0	100.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0104444
Автобетоно смеситель	4.700	4.0	100.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0104444

Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000762
Холодный	Вся техника	0.006390
Всего за год		0.007152

Максимальный выброс составляет: 0.0263213 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	*Mn*	*Tn*	*%% пуск.*	*Mnp*	*Tnp*	*Mдв*	*Mдв.тер.*	*Vдв*	*Mxx*	*%% двиг.*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Бульдозер	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	
	2.900	4.0	0.0	1.270	20.0	0.850	0.710	10	0.490	100.0	да	0.0062333
Автокран	4.700	4.0	0.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0100440
Автобетоно смеситель	4.700	4.0	0.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0100440

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	*Название вещества*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.011075
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.001800
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.003439
0330	Сера диоксид	0.001530
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.091591
0401	Углеводороды	0.011174

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код	*Название*	*Валовый выброс*

в-ва	*вещества*	*(т/год)*
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.003875
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.007299

ИЗА № 6503

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6503 из программы «Сварка» приведен ниже.

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021
Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: Расш. пл. скв №23,32 Воздв.
Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 1
Название источника выбросов: №1 Сварка
Операция: №1 Операция № 1

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0.0013659	0.006147	0.00	0.0013659	0.006147
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0001176	0.000529	0.00	0.0001176	0.000529
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001533	0.000690	0.00	0.0001533	0.000690
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0000249	0.000112	0.00	0.0000249	0.000112
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0.0016994	0.007648	0.00	0.0016994	0.007648
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0000958	0.000431	0.00	0.0000958	0.000431
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0004217	0.001898	0.00	0.0004217	0.001898
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0.0001789	0.000805	0.00	0.0001789	0.000805

Расчетные формулы
Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

$M_M = B_э \cdot K \cdot (1-\eta_1) \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (2.1, 2.1а [1])

$M^г_M = 3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}$, 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_i): 20 мин. (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	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 (Азота оксид)	0.1950000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13.3000000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.7500000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	3.3000000
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	1.4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (T): 1250 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов ($B_э$)

$B_э = G \cdot (100-н) \cdot 10^{-2} = 0.46$ кг

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 0.5
Норматив образования огарков от расхода электродов (н), %: 8

Программа основана на документе:
«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

ИЗА № 6504

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6504 из программы «АЗС-Эколог» приведен ниже.

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.17 от 15.09.2021
Copyright© 2008-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: №1 Объект №1
Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 17
Тип источника выбросов: Автозаправочные станции
Название источника выбросов: Расш. пл. скв №23,32 Возд.
Источник выделения: №1 Топливозаправщик
Наименование жидкости: Дизельное топливо
Вид хранимой жидкости: Дизельное топливо

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0.0043611	0.000182

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000122	0.000001
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0043489	0.000181

Расчетные формулы

Максимально-разовый выброс при закачке в баки автомобилей:

$M=C_б^{max} \cdot V_{ч.факт} \cdot (1-n_2/100)/3600$, г/с (7.2.2 [1])

Валовый выброс нефтепродуктов:

$G=G^{зак}+G^{пр}$ (7.2.3 [1])

Валовый выброс нефтепродуктов при закачке (хранении) в резервуар:

$G^{зак}=[(C_p^{оз} \cdot (1-n_1/100)) \cdot Q^{оз}+(C_p^{вл} \cdot (1-n_1/100)) \cdot Q^{вл}] \cdot 10^{-6}$, т/год (7.2.4 [1])

Валовый выброс нефтепродуктов при проливах:

$G^{пр}=0.5 \cdot J \cdot (Q^{оз}+Q^{вл}) \cdot 10^{-6}$, т/год (1.35 [2])

Исходные данные
Конструкция резервуара: наземный вертикальный
Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/куб. м ($C_б^{max}$): 3.140
Нефтепродукт: дизельное топливо
Климатическая зона: 2
Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{ч.факт}$): 5.000

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:
Весна-лето ($C_p^{вл}$): 1.32
Осень-зима ($C_p^{оз}$): 0.96

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:
Весна-лето ($C_б^{вл}$): 2.2
Осень-зима ($C_б^{оз}$): 1.6

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:
Весна-лето ($Q^{вл}$): 0.000
Осень-зима ($Q^{оз}$): 7.000

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (η_1): 0.00
Сокращение выбросов при заправке баков, % (η_2): 0.00
Удельные выбросы при проливах, г/м^3 (J): 50

Программа основана на следующих методических документах:
1. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.
Учтены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
2. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
3. Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г. N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред. Приказа Минэнерго РФ от 17.09.2010 N 449)
4. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

ИЗА № 6505

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6505 из программы «РНВ-Эколог» приведен ниже.

Расчет произведен программой «РНВ-Эколог», версия 4.30.8 от 29.06.2023
© 1994-2023 ООО "Фирма "Интеграл"

Программа основана на следующих методических документах:
«Методическое пособие по расчету по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.
«Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.
Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/930 от 30.08.2007 г.
Письмо НИИ Атмосфера № 07-2/929 от 30.08.2007 г.
«Отраслевая методика расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу вредных веществ предприятиями по добыче угля», Пермь, 2003 г.
Письмо НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г.
Письмо НИИ Атмосфера № 07-2-746/12-0 от 14.12.2012 г.

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Предприятие Расш. пл. скв №23,32 Воздв.
Источник выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №1
Пересыпка материалов
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0091467	0.008467

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2908 - Пыль неорганическая, содержащая

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1.5	0.0032667	
2.0	0.0039200	
2.5	0.0039200	
3.0	0.0039200	
3.5	0.0039200	
3.6	0.0039200	0.008467
4.0	0.0039200	
4.5	0.0039200	
5.0	0.0045733	
6.0	0.0045733	
7.0	0.0055533	
8.0	0.0055533	
9.0	0.0055533	
10.0	0.0065333	
11.0	0.0065333	
12.0	0.0075133	
13.0	0.0075133	
14.0	0.0084933	
15.0	0.0084933	
16.0	0.0091467	

Расчетные формулы, исходные данные

Материал: Песчано-гравийная смесь (ПГС)

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$П=K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_Г$ т/год (2)

Очистное оборудование: Отсутствует

K_1=0.03000 - весовая доля пылевой фракции в материале

K_2=0.04 - доля пыли, переходящая в аэрозоль

$U_{ср}$=3.60 м/с - средняя годовая скорость ветра

U*=16.00 м/с - максимальная скорость ветра

Зависимость величины K_3 от скорости ветра

Скорость ветра (U), (м/с)	K3
1.5	1.00
2.0	1.20
2.5	1.20
3.0	1.20
3.5	1.20
3.6	1.20
4.0	1.20
4.5	1.20
5.0	1.40
6.0	1.40
7.0	1.70
8.0	1.70
9.0	1.70
10.0	2.00
11.0	2.00
12.0	2.30
13.0	2.30
14.0	2.60
15.0	2.60
16.0	2.80

K_4=1.000 - коэффициент, учитывающий защищенность от внешних воздействий (склады, хранилища открытые: с 4 сторон)

K_5=0.01 - коэффициент, учитывающий влажность материала (влажность: свыше 10 %)

K_7=0.70 - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 5 - 3 мм)

K_8=1 - коэффициент, учитывающий тип грейфера (грейфер не используется)

K_9=1.00 - коэффициент, учитывающий мощность залпового сброса материала при разгрузке автосамосвала

B=0.70 - коэффициент, учитывающий высоту разгрузки материала (высота: 2,0 м)

$G_Г$=1200.00 т/г - количество перерабатываемого материала в год

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$M=10^6/3600 \cdot K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot B \cdot G_Ч$ г/с (1)

$G_Ч=G_{tp} \cdot 60/t_p$=2.00 т/ч - количество перерабатываемого материала в час, рассчитанное в соответствии с письмом НИИ Атмосфера № 1-2157/11-0-1 от 25.10.2011 г., где

G_{tp}=2.00 т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час

$t_{Gtp} \cdot 60/t_p$==60 мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

ИЗА № 6506

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6506 из программы «Лакокраска» приведен ниже.

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.1.15 от 03.09.2021
Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: Расш. пл. скв №23,32 Воздв.
Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 1
Название источника выбросов: №1 Окрасочные работы
Тип источника выбросов: Неорганизованный источник (местные отсосы отсутствуют)

Результаты расчетов

Код	Название	Без учета очистки		С учетом очистки	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0070313	0.021938	0.0070313	0.021938
2752	Уайт-спирит	0.0035156	0.008438	0.0035156	0.008438
2902	Взвешенные вещества	0.0013750	0.004455	0.0013750	0.004455

Результаты расчетов по операциям

Название источника	Син.	Код загр. в-ва	Название загр. в-ва	Без учета очистки		С учетом очистки	
				г/с	т/год	г/с	т/год
Операция № 1		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0070313	0.013500	0.0070313	0.013500
		2902	Взвешенные вещества	0.0013750	0.001980	0.0013750	0.001980
Операция № 2		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0.0035156	0.008438	0.0035156	0.008438
		2752	Уайт-спирит	0.0035156	0.008438	0.0035156	0.008438
		2902	Взвешенные вещества	0.0013750	0.002475	0.0013750	0.002475

Исходные данные по операциям:

Операция: №1 Операция № 1

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0.0070313	0.013500	0.00	0.0070313	0.013500
2902	Взвешенные вещества	0.0013750	0.001980	0.00	0.0013750	0.001980

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс ($M_м$)

$M_м = МАКС(M_а, M_а^c)$, г/с

Максимальный выброс для операций окраски ($M_а$)

$M_а = P_а \cdot \delta'_р \cdot f_р \cdot (1-\eta_1) \cdot \delta_ж / 1000 \cdot t_ж / 1200 / 3600$, г/с (4.5, 4.6 [1])

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

$M_а^c = P_c \cdot \delta''_р \cdot f_р \cdot (1-\eta_1) \cdot \delta_ж / 1000 \cdot t_ж / 1200 / 3600$, г/с (4.7, 4.8 [1])

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

$M_o^г = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.13, 4.14 [1])

Валовый выброс для операций сушки ($M_c^г$)

$M_c^г = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс ($M^г$)

$M^г = M_o^г + M_c^г$, т/год (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля ($M_o^а$)

$M_o^а = P_o \cdot \delta'_а \cdot (100 - f_р) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_{то} \cdot K_o / 10 \cdot t_ц / 1200 / 3600$, г/с (4.3, 4.4 [1])

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{а,г}$)

$M_o^{а,г} = M_o^а \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.11, 4.12 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовоздушного тракта $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	$f_р$%
Грунтовка	ГФ-021	45.000

$f_р$ - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ
Продолжительность производственного цикла ($t_ц$): 10 мин. (600 с)
Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.15
Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.15
Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (%, мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске ($\delta_а$), %	при окраске ($\delta'_р$), %	при сушке ($\delta''_р$), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

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

Операция производилась полностью.
Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 200
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 200

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_j), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	100.000

Операция: №2 Операция № 2

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.0035156	0.008438	0.00	0.0035156	0.008438

	изомеров) (Метилтолуол)					
2752	Уайт-спирит	0.0035156	0.008438	0.00	0.0035156	0.008438
2902	Взвешенные вещества	0.0013750	0.002475	0.00	0.0013750	0.002475

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс ($M_м$)

$M_м = МАКС(M_а, M_а^с)$, г/с

Максимальный выброс для операций окраски ($M_а$)

$M_а = P_а \cdot \delta'_р \cdot f_р \cdot (1-\eta_1) \cdot \delta_ж / 1000 \cdot t_ц / 1200 / 3600$, г/с (4.5, 4.6 [1])

Максимальный выброс для операций сушки ($M_а^с$)

$M_а^с = P_с \cdot \delta''_р \cdot f_р \cdot (1-\eta_1) \cdot \delta_ж / 1000 \cdot t_ц / 1200 / 3600$, г/с (4.7, 4.8 [1])

Валовый выброс для операций окраски ($M_а^г$)

$M_а^г = M_а \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.13, 4.14 [1])

Валовый выброс для операций сушки ($M_с^г$)

$M_с^г = M_а^с \cdot T_с \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.15, 4.16 [1])

Валовый выброс ($M^г$)

$M^г = M_а^г + M_с^г$, т/год (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля ($M_а^а$)

$M_а^а = P_а \cdot \delta'_а \cdot (100-f_р) \cdot (1-\eta_1) \cdot K_т \cdot K_о / 10 \cdot t_ц / 1200 / 3600$, г/с (4.3, 4.4 [1])

Валовый выброс аэрозоля ($M_а^{а,г}$)

$M_а^{а,г} = M_а^а \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4.11, 4.12 [1])

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовоздушного тракта $K_о = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	$f_р$%
Эмаль	ПФ-115	45.000

$f_р$ - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ
Продолжительность производственного цикла ($t_ц$): 10 мин. (600 с)
Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.
Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ ($P_а$), кг/ч: 0.15
Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час ($P_с$), кг/ч: 0.15
Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске	Пары растворителя (%, мас. от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске ($\delta'_а$), %	при окраске ($\delta'_р$), %	при сушке ($\delta''_р$), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Поправочный коэффициент, учитывающий гравитационное осаждение крупнодисперсных твердых частиц ($K_т$): 0.4

Операция производилась полностью.
Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 250
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 250

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Программа основана на методическом документе:
«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

Приложение Б
(обязательное)
Расчет рассеивания загрязняющих веществ

Эксплуатация

Максимально-разовые концентрации (ЛЕТО)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2023 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 127, Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36
Город: 63, Самарская область
Район: 1, Кошкинский район
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, эксплуатация
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 8 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов111

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.

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;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	6001	Неплотности скважины №36	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	505475,60	1412989,34	505478,80	1412989,26

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	4,0000000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000023	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000294	0,000927	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6002	Неплотности скважины №23 сущ.	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	505539,76	1412992,13	505542,79	1412992,21

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	4,0000000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000022	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000279	0,000879	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6003	Неплотности скважины №32 сущ.	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	505410,38	1412986,16	505413,41	1412986,33

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	4,0000000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000022	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000279	0,000879	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6004	Неплотности АГЗУ-1 сущ.	1	3	2	0,00			1,29		7,00	-	-	1	506032,80	1413562,80	506041,11	1413563,09

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	3,0000000E-08	8,900000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000005	0,000015	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000186	0,000586	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6005	БДР сущ.	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	505536,17	1412983,02	505538,63	1412983,08

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0000200	0,000624	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6006	БДР сущ.	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	505386,60	1412981,76	505388,80	1412981,88

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0000200	0,000624	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6007	Дренажная емкость сущ.	1	3	2	0,00			1,29	0,00	3,00	-	-	1	505561,80	1412983,03	505564,00	1412983,02

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000027	0,000000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0033042	0,000184	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0033042	0,000068	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000160	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000050	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000100	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6008	Дренажная емкость сущ.	2	3	2	0,00			1,29	0,00	3,00	-	-	1	505386,80	1412991,56	505389,00	1412991,68

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000027	0,000000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0033042	0,000184	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0033042	0,000068	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000160	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000050	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000100	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	ПДК с/с	50	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	ПДК с/с	5	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

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	505007,80	1413062,40	506198,80	1413063,40	1100,00	0,00	10,00	10,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	505580,13	1412987,67	1,50	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
2	505480,09	1413019,34	1,50	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
3	505377,33	1412982,23	1,50	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
4	505469,81	1412880,84	1,50	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
5	505881,45	1412961,29	1,50	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
6	505485,68	1413340,22	1,50	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
7	505076,75	1412994,17	1,50	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
8	505458,67	1412576,37	1,50	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"

Результаты расчета 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 квартирования

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	505377,33	1412982,23	1,50	8,99E-03	7,189E-05	41	0,50	-	-	-	-	2
1	505580,13	1412987,67	1,50	8,42E-03	6,738E-05	195	0,60	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	1,44E-03	1,150E-05	336	1,20	-	-	-	-	2
4	505469,81	1412880,84	1,50	7,61E-04	6,089E-06	126	3,80	-	-	-	-	2
7	505076,75	1412994,17	1,50	4,00E-04	3,201E-06	359	8,00	-	-	-	-	3
5	505881,45	1412961,29	1,50	3,87E-04	3,095E-06	176	8,00	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	2,14E-04	1,713E-06	254	8,00	-	-	-	-	3
8	505458,67	1412576,37	1,50	1,68E-04	1,344E-06	76	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	505377,33	1412982,23	1,50	1,60E-08	7,998E-07	6	0,70	-	-	-	-	2
1	505580,13	1412987,67	1,50	1,43E-08	7,137E-07	175	0,80	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	1,39E-08	6,959E-07	265	0,60	-	-	-	-	2
4	505469,81	1412880,84	1,50	2,80E-09	1,398E-07	79	0,60	-	-	-	-	2
7	505076,75	1412994,17	1,50	1,34E-09	6,679E-08	359	8,00	-	-	-	-	3
5	505881,45	1412961,29	1,50	1,29E-09	6,462E-08	176	8,00	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	8,26E-10	4,131E-08	269	0,70	-	-	-	-	3
8	505458,67	1412576,37	1,50	6,98E-10	3,492E-08	87	0,70	-	-	-	-	3

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	505377,33	1412982,23	1,50	4,40E-04	0,088	41	0,50	-	-	-	-	2
1	505580,13	1412987,67	1,50	4,12E-04	0,082	195	0,60	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	7,04E-05	0,014	336	1,20	-	-	-	-	2
4	505469,81	1412880,84	1,50	3,73E-05	0,007	126	3,80	-	-	-	-	2
7	505076,75	1412994,17	1,50	1,96E-05	0,004	359	8,00	-	-	-	-	3
5	505881,45	1412961,29	1,50	1,89E-05	0,004	176	8,00	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	1,05E-05	0,002	254	8,00	-	-	-	-	3
8	505458,67	1412576,37	1,50	8,22E-06	0,002	76	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	505377,33	1412982,23	1,50	1,76E-03	0,088	41	0,50	-	-	-	-	2
1	505580,13	1412987,67	1,50	1,65E-03	0,083	195	0,60	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	2,85E-04	0,014	336	1,10	-	-	-	-	2
4	505469,81	1412880,84	1,50	1,50E-04	0,007	126	3,80	-	-	-	-	2
7	505076,75	1412994,17	1,50	7,93E-05	0,004	359	8,00	-	-	-	-	3
5	505881,45	1412961,29	1,50	7,67E-05	0,004	176	8,00	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	4,22E-05	0,002	254	8,00	-	-	-	-	3
8	505458,67	1412576,37	1,50	3,32E-05	0,002	76	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	505377,33	1412982,23	1,50	1,42E-03	4,260E-04	41	0,50	-	-	-	-	2
1	505580,13	1412987,67	1,50	1,33E-03	3,993E-04	195	0,60	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	2,27E-04	6,817E-05	336	1,20	-	-	-	-	2
4	505469,81	1412880,84	1,50	1,20E-04	3,608E-05	126	3,80	-	-	-	-	2
7	505076,75	1412994,17	1,50	6,32E-05	1,897E-05	359	8,00	-	-	-	-	3
5	505881,45	1412961,29	1,50	6,11E-05	1,834E-05	176	8,00	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	3,38E-05	1,015E-05	254	8,00	-	-	-	-	3
8	505458,67	1412576,37	1,50	2,65E-05	7,963E-06	76	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	505377,33	1412982,23	1,50	6,66E-04	1,331E-04	41	0,50	-	-	-	-	2
1	505580,13	1412987,67	1,50	6,24E-04	1,248E-04	195	0,60	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	1,07E-04	2,130E-05	336	1,20	-	-	-	-	2
4	505469,81	1412880,84	1,50	5,64E-05	1,128E-05	126	3,80	-	-	-	-	2
7	505076,75	1412994,17	1,50	2,96E-05	5,927E-06	359	8,00	-	-	-	-	3
5	505881,45	1412961,29	1,50	2,87E-05	5,732E-06	176	8,00	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	1,59E-05	3,171E-06	254	8,00	-	-	-	-	3
8	505458,67	1412576,37	1,50	1,24E-05	2,489E-06	76	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	505377,33	1412982,23	1,50	4,44E-04	2,663E-04	41	0,50	-	-	-	-	2
1	505580,13	1412987,67	1,50	4,16E-04	2,495E-04	195	0,60	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	7,10E-05	4,261E-05	336	1,20	-	-	-	-	2

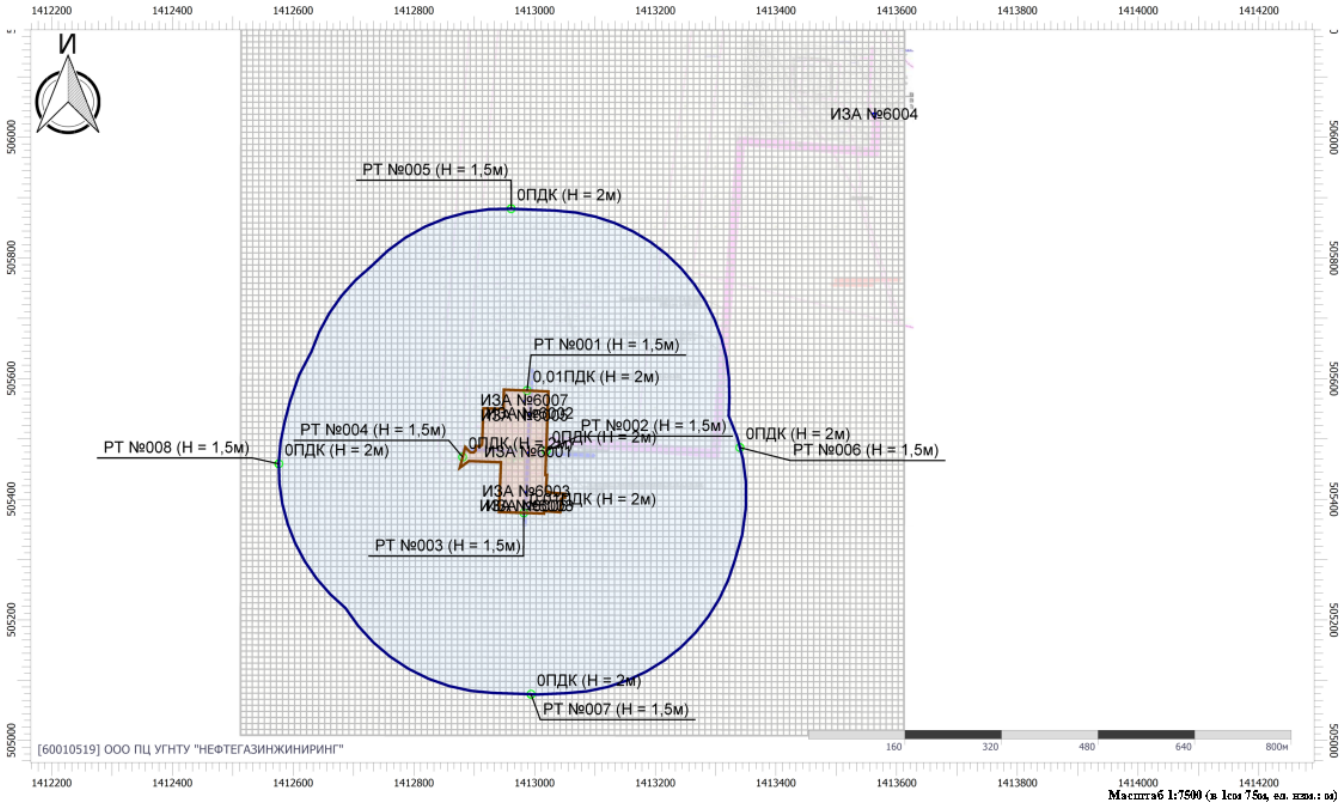
4	505469,81	1412880,84	1,50	3,76E-05	2,255E-05	126	3,80	-	-	-	-	2
7	505076,75	1412994,17	1,50	1,98E-05	1,185E-05	359	8,00	-	-	-	-	3
5	505881,45	1412961,29	1,50	1,91E-05	1,146E-05	176	8,00	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	1,06E-05	6,343E-06	254	8,00	-	-	-	-	3
8	505458,67	1412576,37	1,50	8,30E-06	4,977E-06	76	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 1052
Метанол

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	505377,33	1412982,23	1,50	5,77E-04	5,767E-04	358	0,50	-	-	-	-	2
1	505880,13	1412987,67	1,50	2,64E-04	2,637E-04	186	0,70	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	1,33E-04	1,331E-04	328	0,90	-	-	-	-	2
4	505469,81	1412880,84	1,50	5,29E-05	5,293E-05	57	2,90	-	-	-	-	2
7	505076,75	1412994,17	1,50	2,45E-05	2,448E-05	358	8,00	-	-	-	-	3
5	505881,45	1412961,29	1,50	2,11E-05	2,113E-05	177	8,00	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	1,28E-05	1,276E-05	278	8,00	-	-	-	-	3
8	505458,67	1412576,37	1,50	1,04E-05	1,043E-05	90	0,60	-	-	-	-	3

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [25.06.2024 14:48 - 25.06.2024 14:50] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

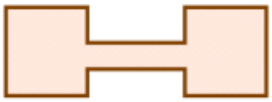


Цветовая схема (ПДК)

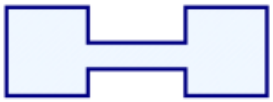
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.005-23-П-ОВОС-ТЧ	Лист 166

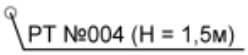
Условные обозначения



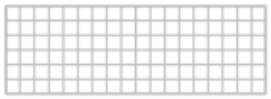
Промышленные зоны



Санитарно-защитные зоны



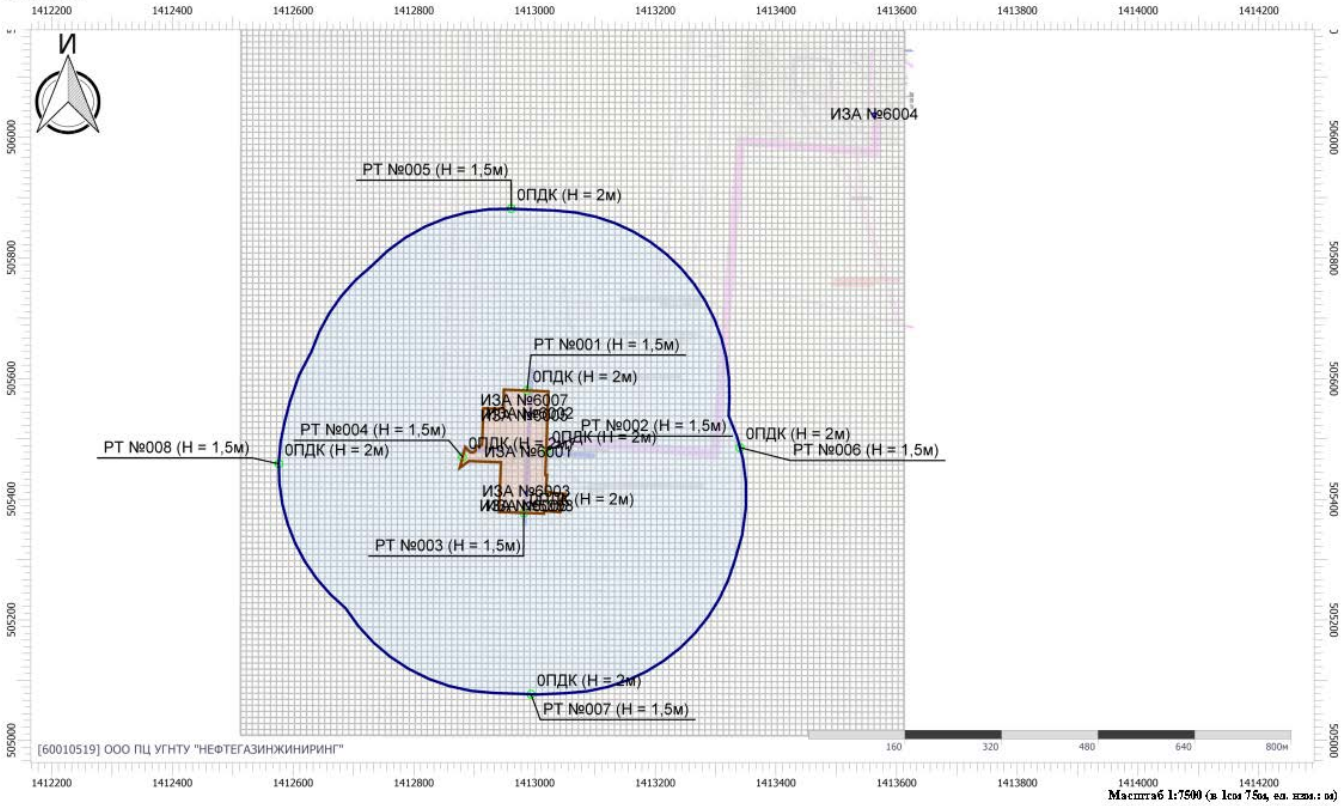
Расчетные точки



Расчетные площадки

Отчет

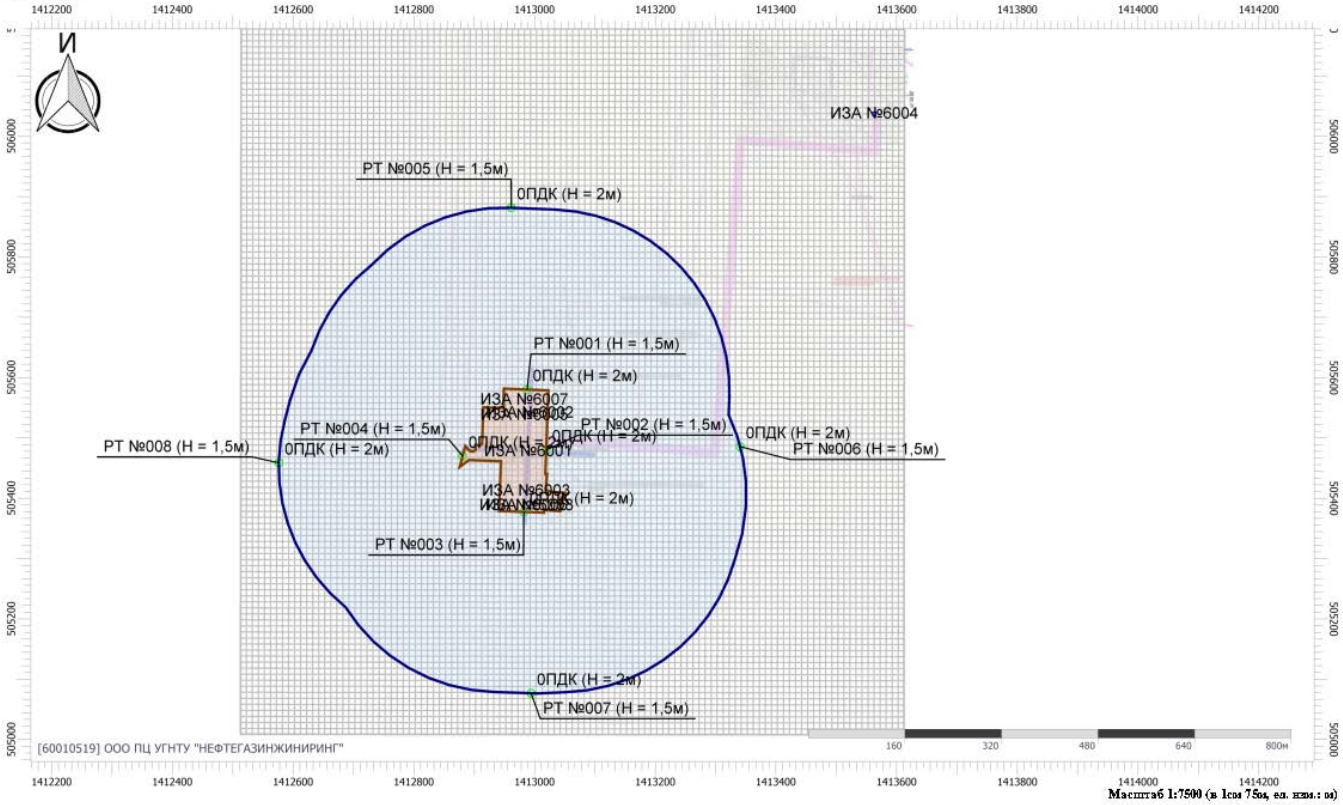
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [25.06.2024 14:48 - 25.06.2024 14:50] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

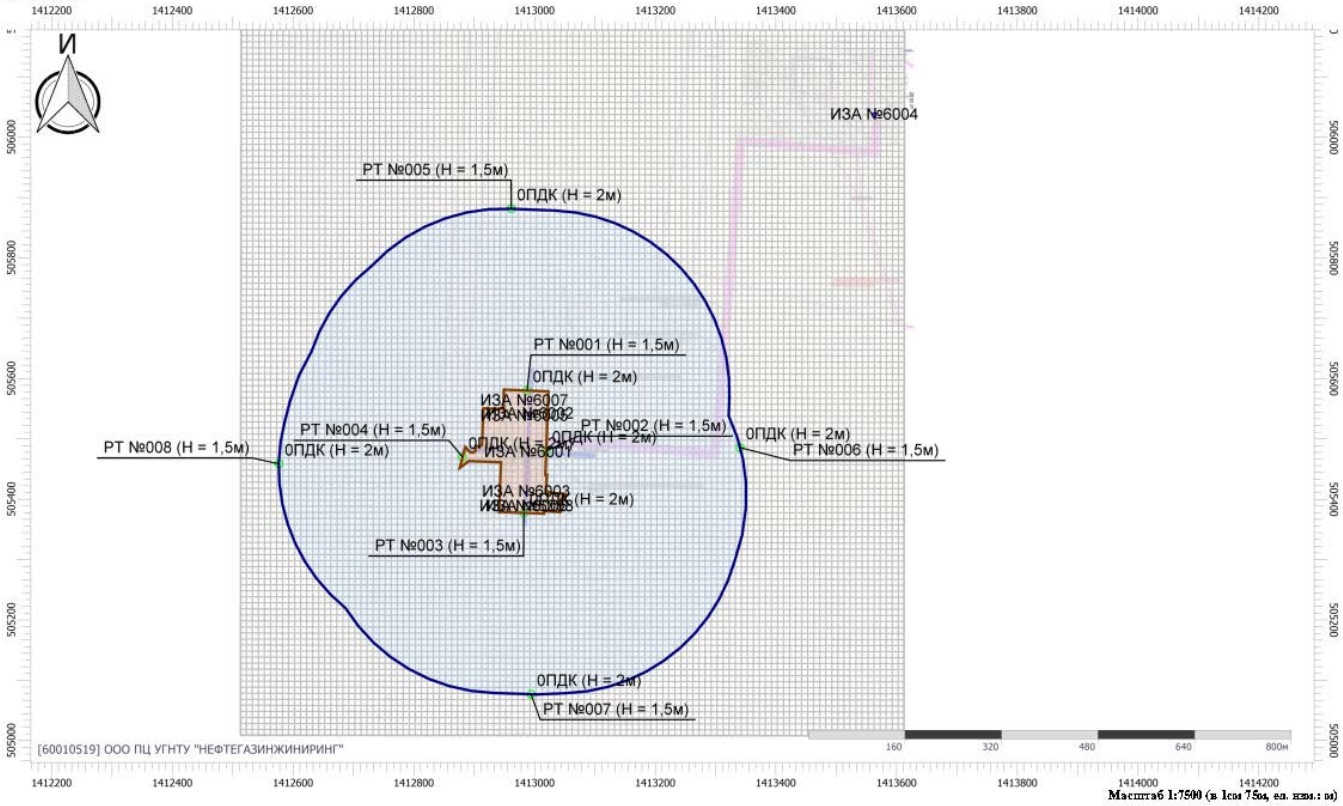
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [25.06.2024 14:48 - 25.06.2024 14:50] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

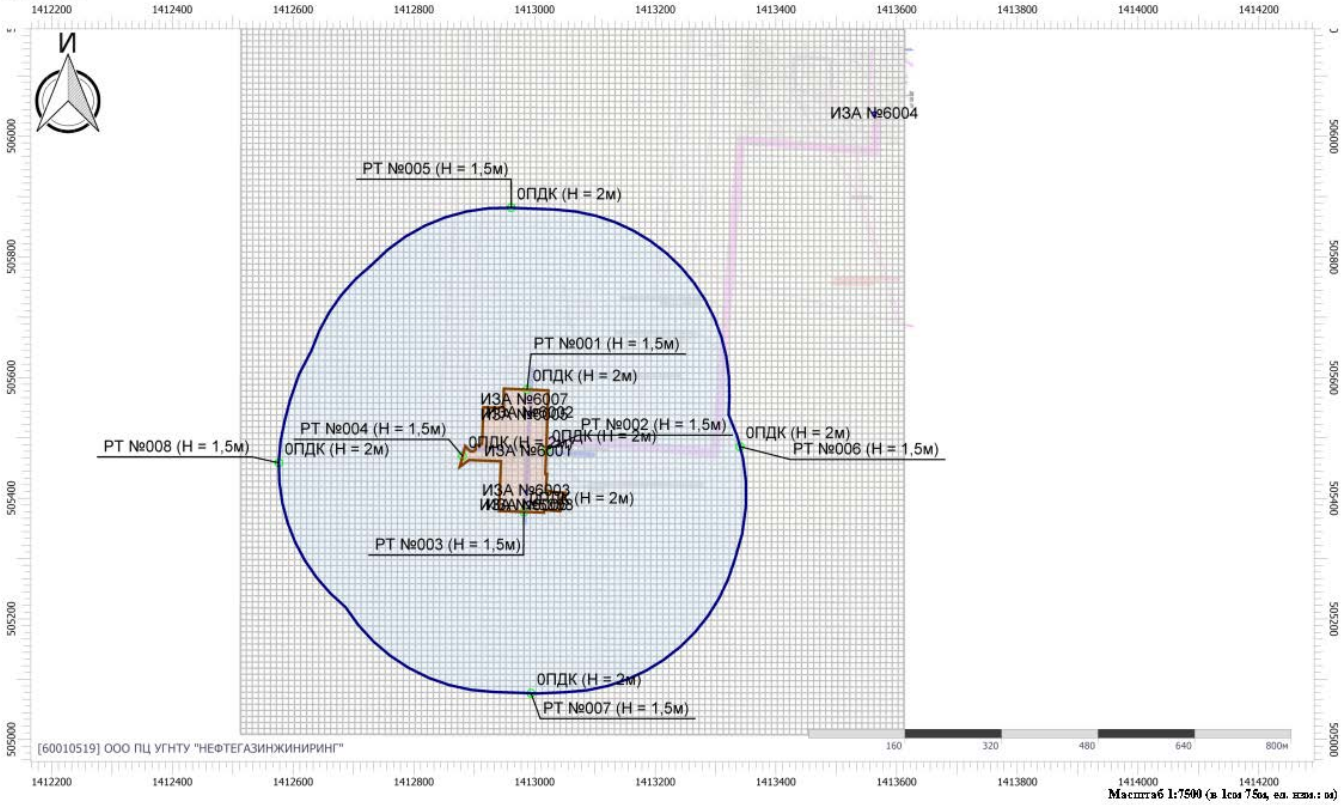
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [25.06.2024 14:48 - 25.06.2024 14:50] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

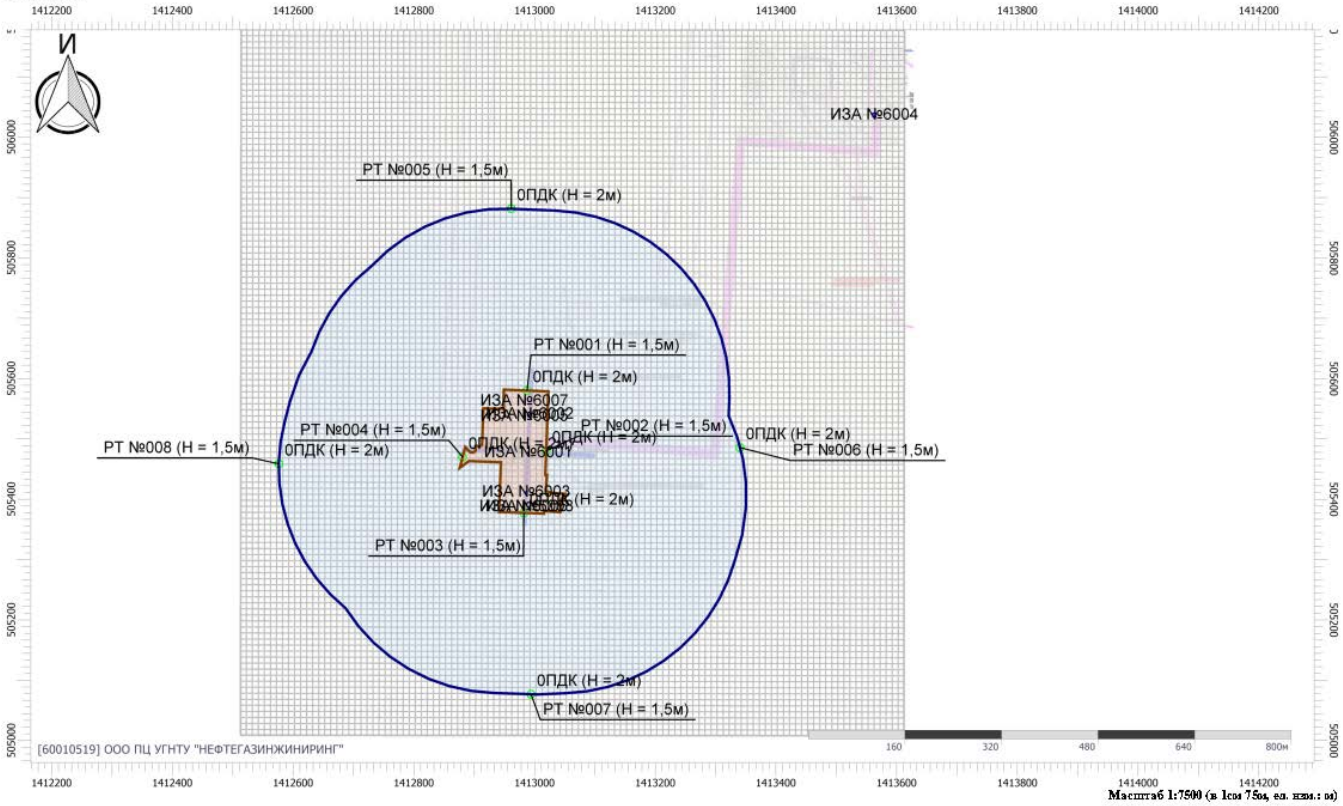
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [25.06.2024 14:48 - 25.06.2024 14:50] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

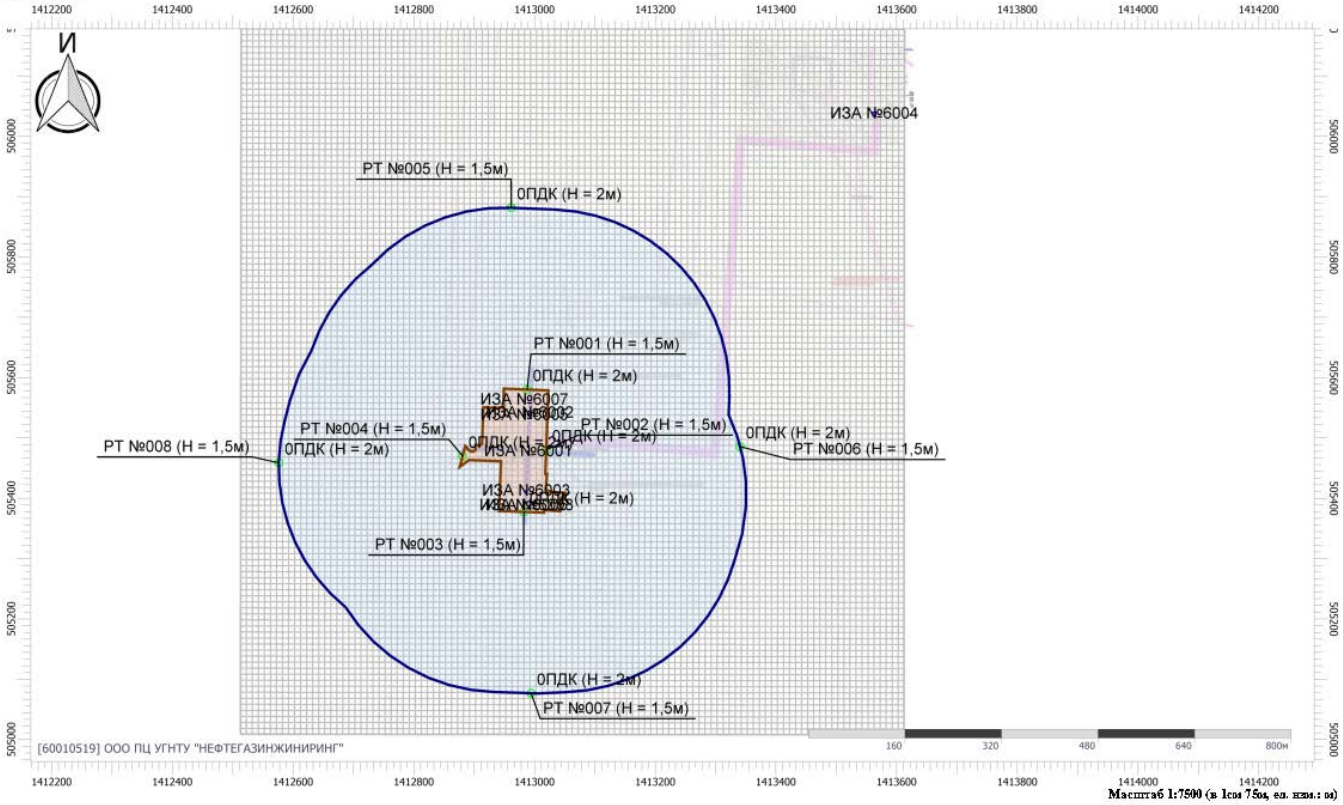
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [25.06.2024 14:48 - 25.06.2024 14:50] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

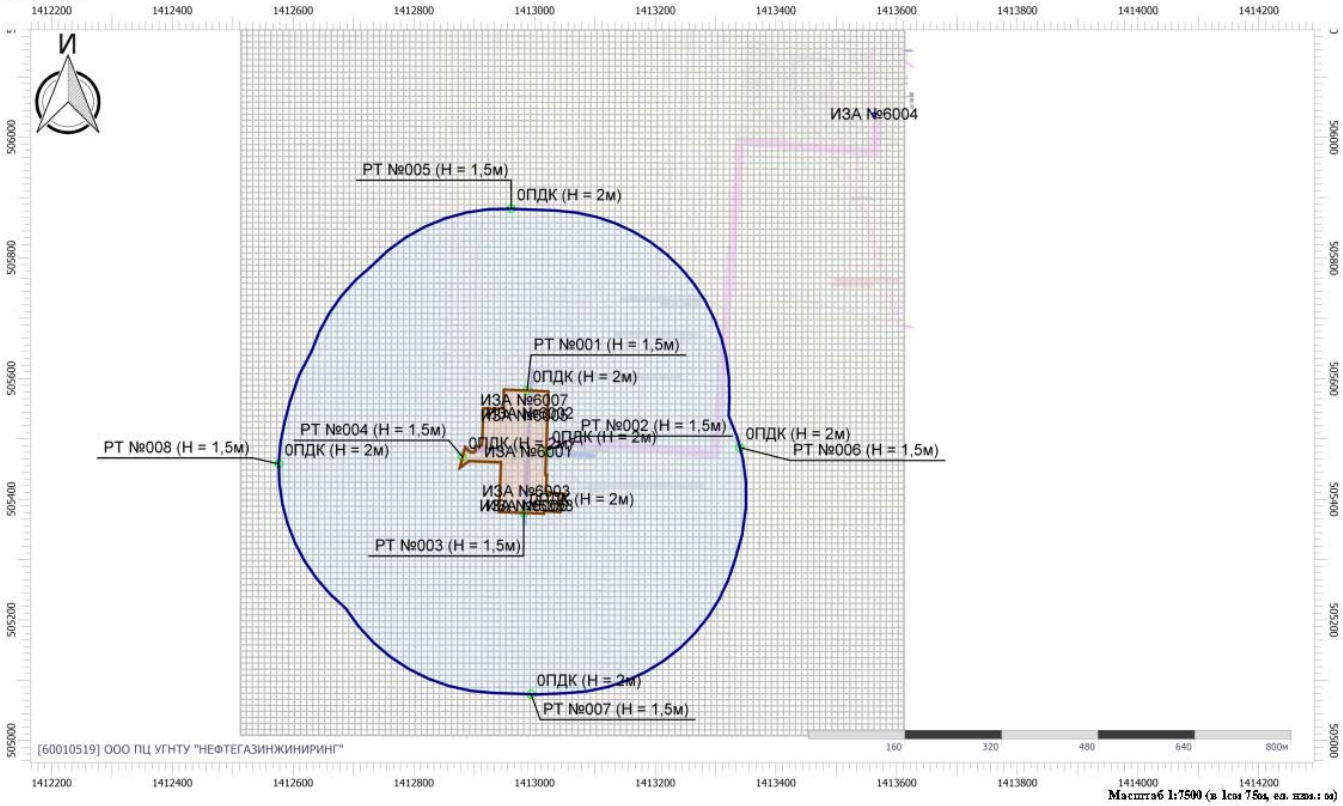
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [25.06.2024 14:48 - 25.06.2024 14:50] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [25.06.2024 14:48 - 25.06.2024 14:50] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метанол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

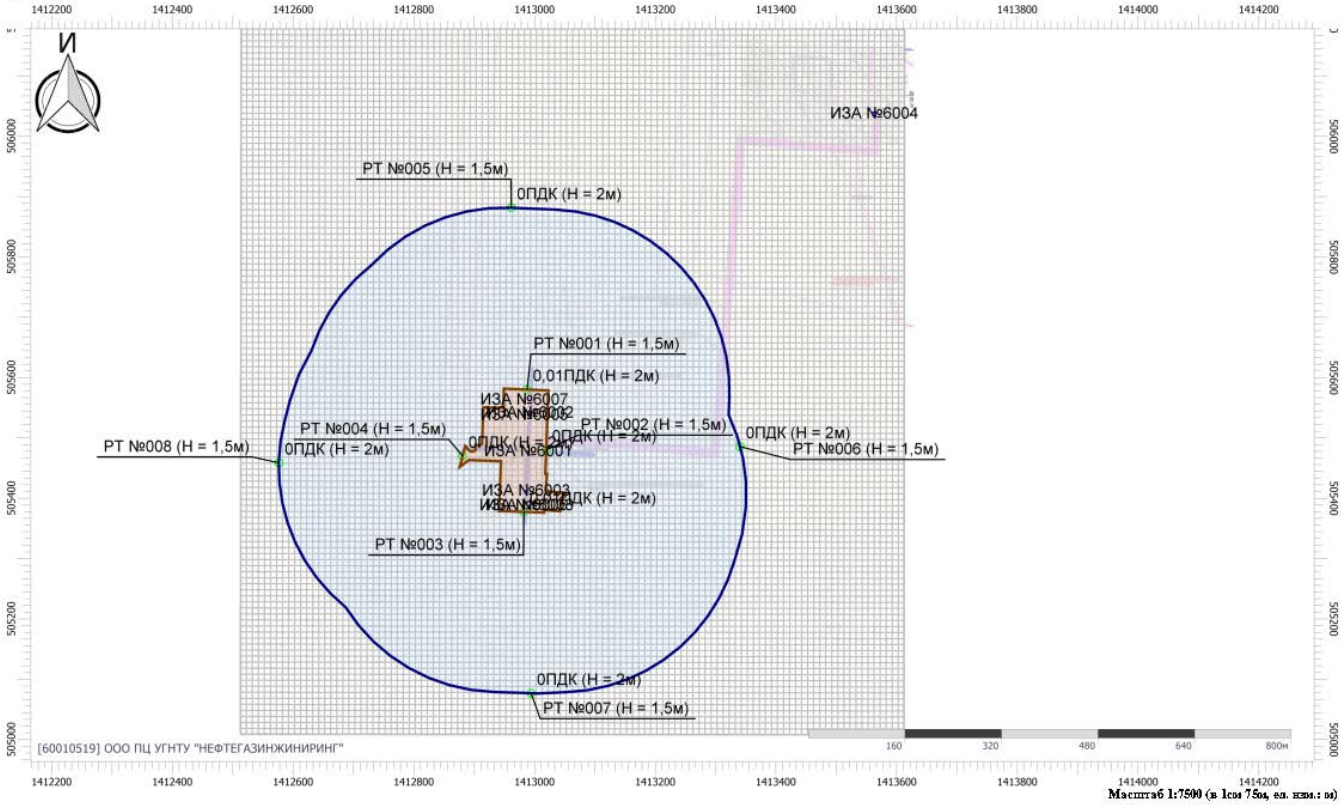


Масштаб 1:7500 (в 1см 75м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [25.06.2024 14:48 - 25.06.2024 14:50] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:7500 (в 1см 75м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Среднегодовые концентрации (ЛЕТО)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2023 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 127, Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36
Город: 63, Самарская область
Район: 1, Кошкинский район
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, эксплуатация
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»
Расчет завершен успешно. Рассчитано 8 веществ.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Роза ветров, %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
13,00	11,00	6,00	21,00	20,00	10,00	9,00	10,00

Параметры источников выбросов111

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.

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;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	6001	Неплотности скважины №36	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	505475,60	1412989,34	505478,80	1412989,26

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	4,0000000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000023	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000294	0,000927	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6002	Неплотности скважины №23 сущ.	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	505539,76	1412992,13	505542,79	1412992,21

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	4,0000000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000022	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000279	0,000879	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6003	Неплотности скважины №32 сущ.	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	505410,38	1412986,16	505413,41	1412986,33

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	4,0000000E-08	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000007	0,000022	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000279	0,000879	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6004	Неплотности АГЗУ-1 сущ.	1	3	2	0,00			1,29		7,00	-	-	1	506032,80	1413562,80	506041,11	1413563,09

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0410	Метан	3,0000000E-08	8,900000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000005	0,000015	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000186	0,000586	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6005	БДР сущ.	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	505536,17	1412983,02	505538,63	1412983,08

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0000200	0,000624	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6006	БДР сущ.	1	3	2	0,00			1,29		3,00	-	-	1	505386,60	1412981,76	505388,80	1412981,88

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0000200	0,000624	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6007	Дренажная емкость сущ.	1	3	2	0,00			1,29	0,00	3,00	-	-	1	505561,80	1412983,03	505564,00	1412983,02

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000027	0,000000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0033042	0,000184	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0033042	0,000068	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000160	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000050	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000100	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
+	6008	Дренажная емкость сущ.	2	3	2	0,00			1,29	0,00	3,00	-	-	1	505386,80	1412991,56	505389,00	1412991,68

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000027	0,000000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0033042	0,000184	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0033042	0,000068	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000160	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000050	0,000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000100	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	ПДК с/с	50	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	ПДК с/с	5	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,3	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,06	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,6	ПДК с/г	0,4	ПДК с/с	-	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

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	505007,80	1413062,40	506198,80	1413063,40	1100,00	0,00	10,00	10,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	505580,13	1412987,67	1,50	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
2	505480,09	1413019,34	1,50	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
3	505377,33	1412982,23	1,50	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
4	505469,81	1412880,84	1,50	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон
5	505881,45	1412961,29	1,50	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
6	505485,68	1413340,22	1,50	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
7	505076,75	1412994,17	1,50	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"
8	505458,67	1412576,37	1,50	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"

Результаты расчета 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 квартирования

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505580,13	1412987,67	1,50	4,71E-03	9,412E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	505377,33	1412982,23	1,50	3,82E-03	7,637E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	1,25E-03	2,500E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	505469,81	1412880,84	1,50	7,84E-04	1,567E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	505881,45	1412961,29	1,50	2,62E-04	5,250E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	1,70E-04	3,406E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	505076,75	1412994,17	1,50	1,69E-04	3,389E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	505468,87	1412876,37	1,50	1,34E-04	2,685E-07	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
7	505076,75	1412994,17	1,50	-	7,343E-09	-	-	-	-	-	-	3
3	505377,33	1412982,23	1,50	-	8,902E-08	-	-	-	-	-	-	2
8	505468,87	1412876,37	1,50	-	6,312E-09	-	-	-	-	-	-	3
4	505469,81	1412880,84	1,50	-	3,671E-08	-	-	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	-	1,217E-07	-	-	-	-	-	-	2
6	505485,68	1413340,22	1,50	-	8,755E-09	-	-	-	-	-	-	3
1	505580,13	1412987,67	1,50	-	1,279E-07	-	-	-	-	-	-	2
5	505881,45	1412961,29	1,50	-	1,188E-08	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505580,13	1412987,67	1,50	2,30E-04	0,012	-	-	-	-	-	-	2
3	505377,33	1412982,23	1,50	1,87E-04	0,009	-	-	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	6,12E-05	0,003	-	-	-	-	-	-	2
4	505469,81	1412880,84	1,50	3,84E-05	0,002	-	-	-	-	-	-	2
5	505881,45	1412961,29	1,50	1,29E-05	6,427E-04	-	-	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	8,34E-06	4,170E-04	-	-	-	-	-	-	3
7	505076,75	1412994,17	1,50	8,30E-06	4,149E-04	-	-	-	-	-	-	3
8	505468,87	1412876,37	1,50	6,57E-06	3,287E-04	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505580,13	1412987,67	1,50	2,32E-03	0,012	-	-	-	-	-	-	2
3	505377,33	1412982,23	1,50	1,88E-03	0,009	-	-	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	6,29E-04	0,003	-	-	-	-	-	-	2
4	505469,81	1412880,84	1,50	3,89E-04	0,002	-	-	-	-	-	-	2
5	505881,45	1412961,29	1,50	1,30E-04	6,508E-04	-	-	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	8,46E-05	4,229E-04	-	-	-	-	-	-	3
7	505076,75	1412994,17	1,50	8,40E-05	4,200E-04	-	-	-	-	-	-	3
8	505458,67	1412576,37	1,50	6,66E-05	3,331E-04	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0602
Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505580,13	1412987,67	1,50	0,01	5,578E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	505377,33	1412982,23	1,50	9,05E-03	4,525E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	2,96E-03	1,482E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	505469,81	1412880,84	1,50	1,86E-03	9,287E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	505881,45	1412961,29	1,50	6,22E-04	3,111E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	4,04E-04	2,018E-06	-	-	-	-	-	-	3
7	505076,75	1412994,17	1,50	4,02E-04	2,009E-06	-	-	-	-	-	-	3
8	505458,67	1412576,37	1,50	3,18E-04	1,591E-06	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505580,13	1412987,67	1,50	1,74E-04	1,743E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	505377,33	1412982,23	1,50	1,41E-04	1,414E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	4,63E-05	4,630E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	505469,81	1412880,84	1,50	2,90E-05	2,902E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	505881,45	1412961,29	1,50	9,72E-06	9,722E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	6,31E-06	6,307E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	505076,75	1412994,17	1,50	6,28E-06	6,277E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	505458,67	1412576,37	1,50	4,97E-06	4,973E-07	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0621
Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505580,13	1412987,67	1,50	8,72E-05	3,486E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	505377,33	1412982,23	1,50	7,07E-05	2,828E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	2,31E-05	9,260E-06	-	-	-	-	-	-	2

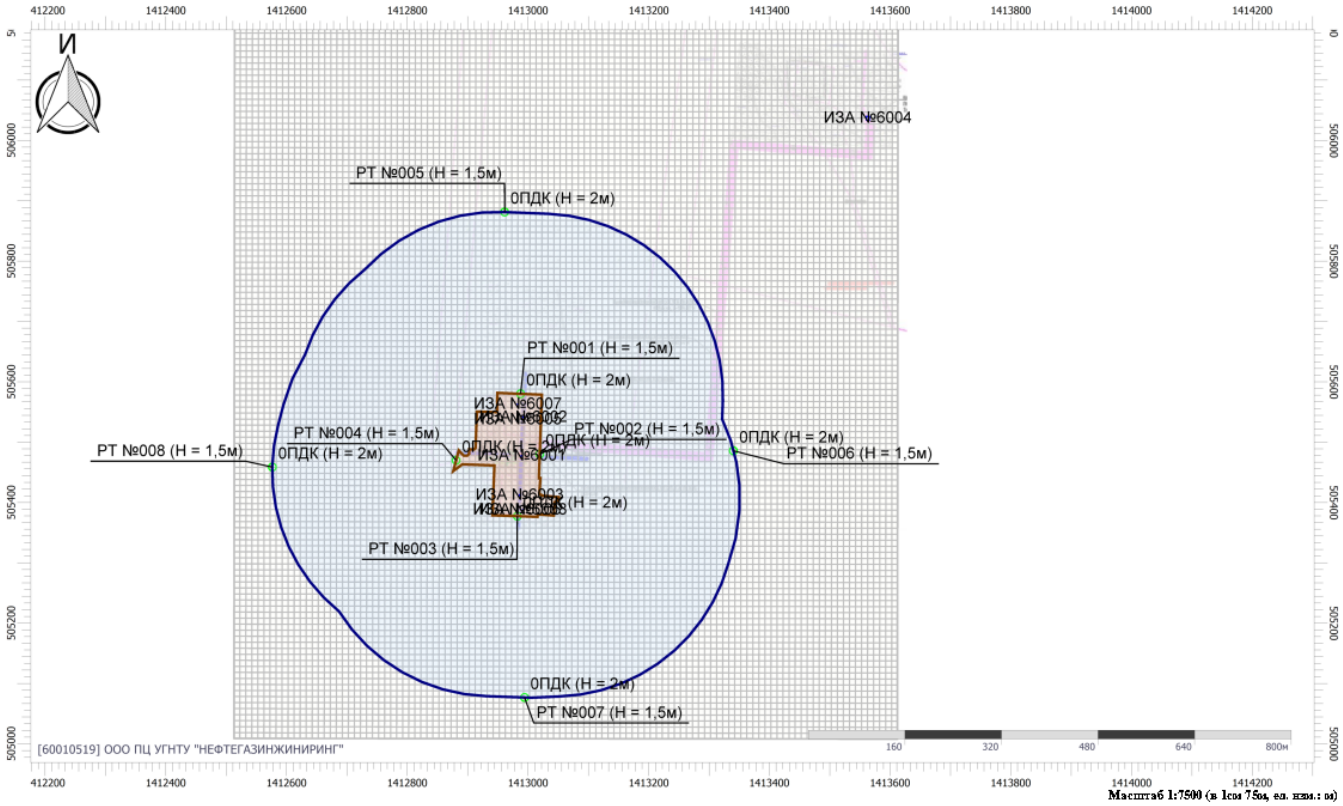
4	505469,81	1412880,84	1,50	1,45E-05	5,805E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	505881,45	1412961,29	1,50	4,86E-06	1,944E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	3,15E-06	1,261E-06	-	-	-	-	-	-	3
7	505076,75	1412994,17	1,50	3,14E-06	1,255E-06	-	-	-	-	-	-	3
8	505458,67	1412576,37	1,50	2,49E-06	9,945E-07	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 1052
Метанол

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	505377,33	1412982,23	1,50	3,17E-04	6,342E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	505880,13	1412987,67	1,50	2,06E-04	4,113E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	505480,09	1413019,34	1,50	1,09E-04	2,181E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	505469,81	1412880,84	1,50	6,67E-05	1,335E-05	-	-	-	-	-	-	2
5	505881,45	1412961,29	1,50	1,79E-05	3,581E-06	-	-	-	-	-	-	3
7	505076,75	1412994,17	1,50	1,29E-05	2,579E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	505485,68	1413340,22	1,50	1,25E-05	2,497E-06	-	-	-	-	-	-	3
8	505458,67	1412576,37	1,50	1,03E-05	2,051E-06	-	-	-	-	-	-	3

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [25.06.2024 15:18 - 25.06.2024 15:18]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



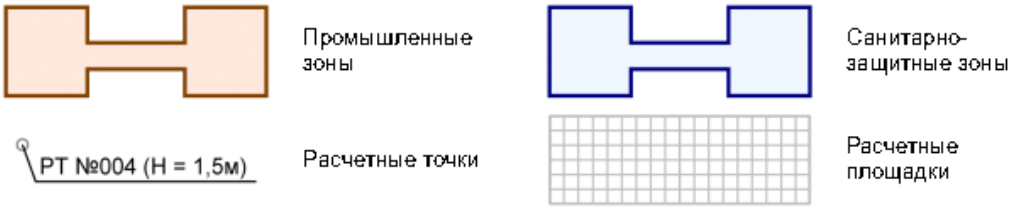
Масштаб 1:7500 (в 1см 75м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

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

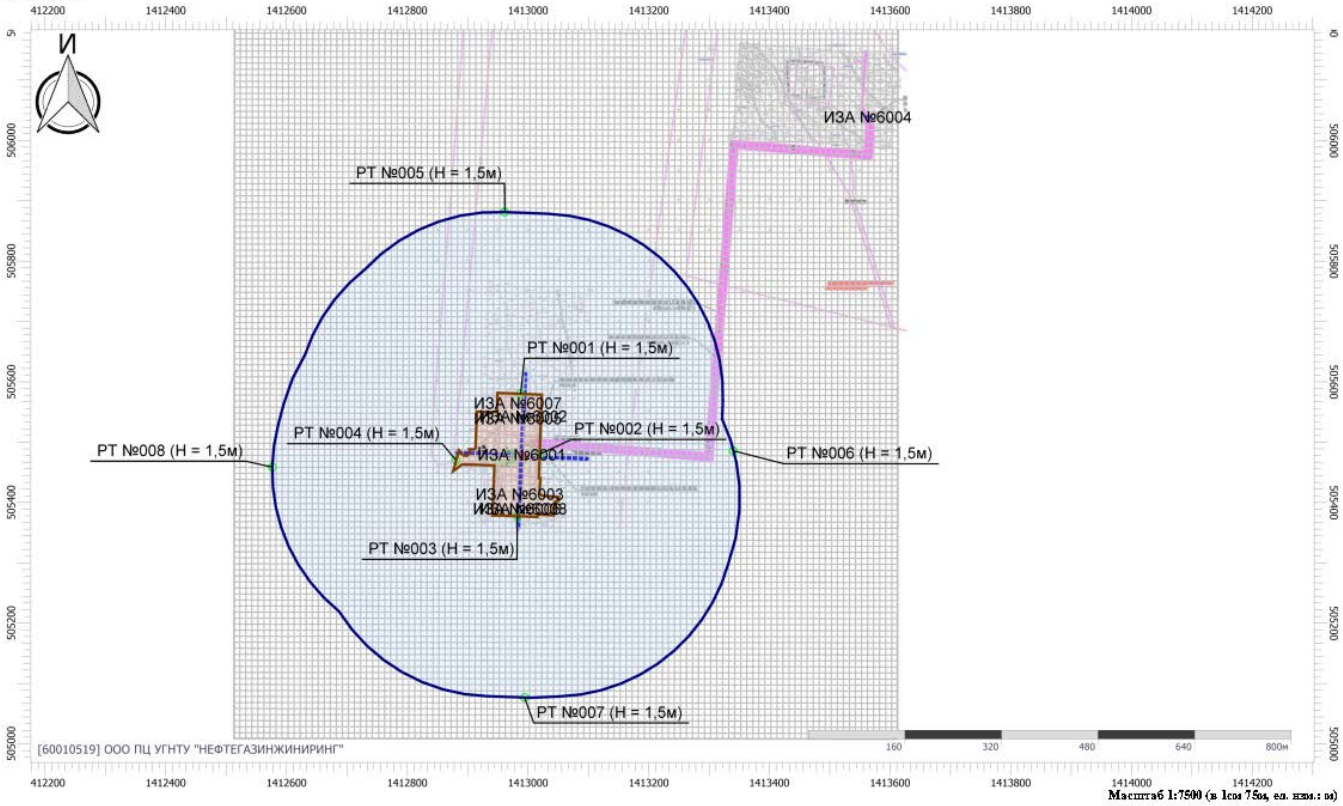
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.005-23-П-ОВОС-ТЧ	Лист 181

Условные обозначения



Отчет

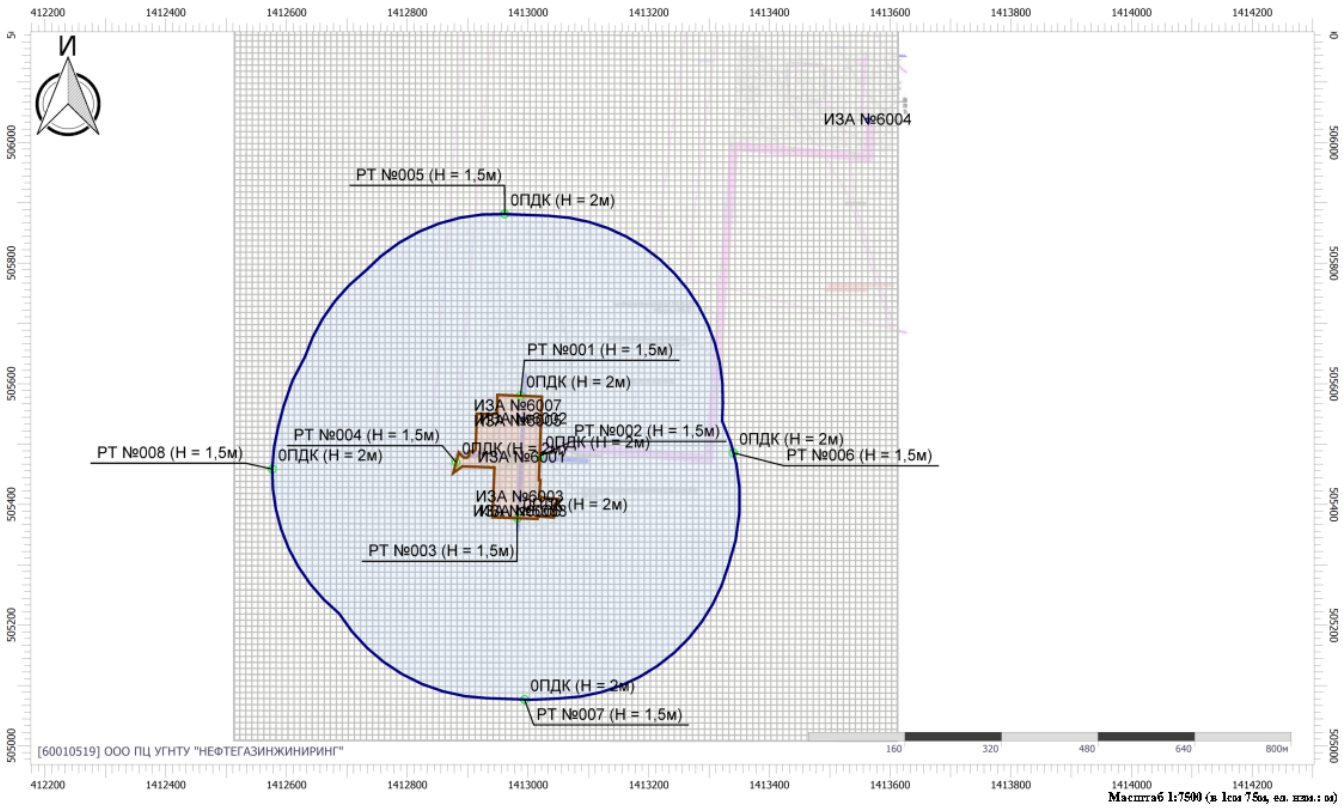
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [25.06.2024 15:18 - 25.06.2024 15:18]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

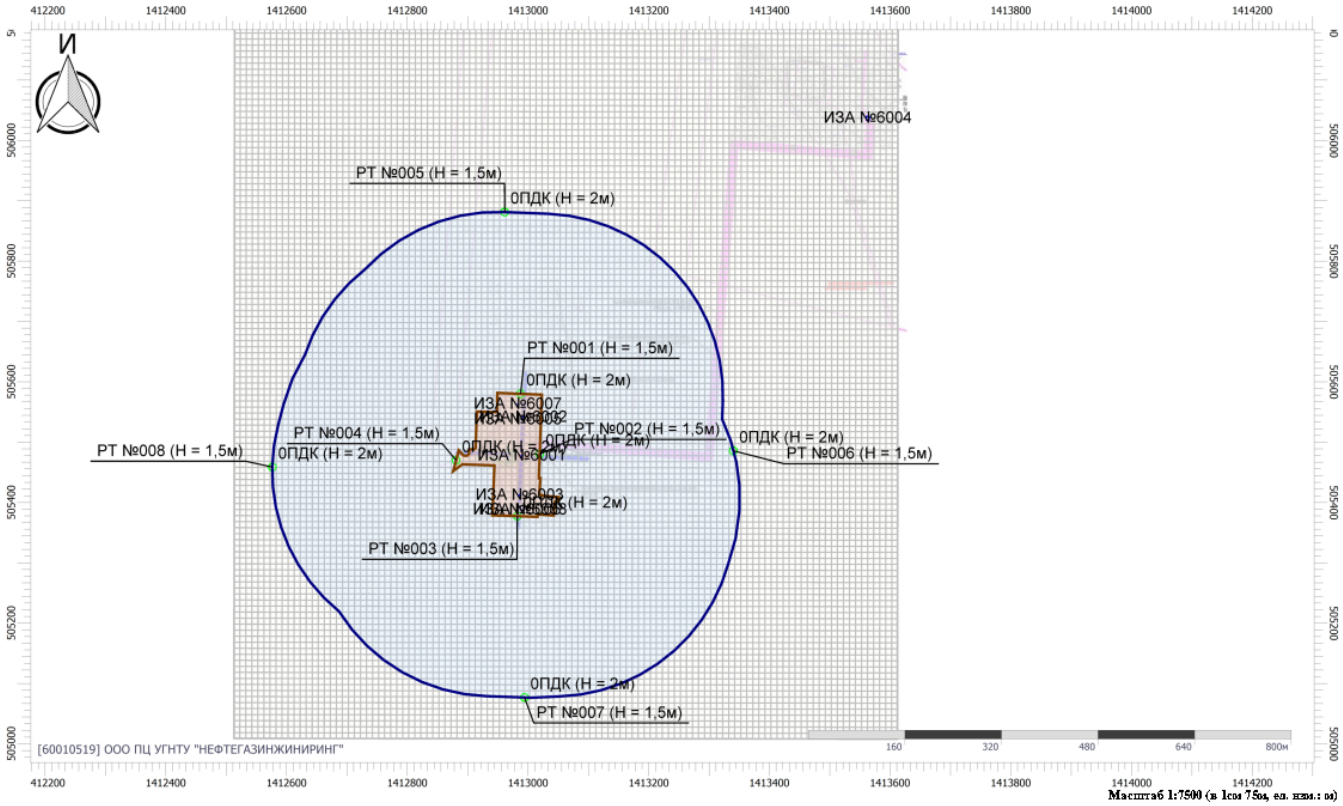
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [25.06.2024 15:18 - 25.06.2024 15:18]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

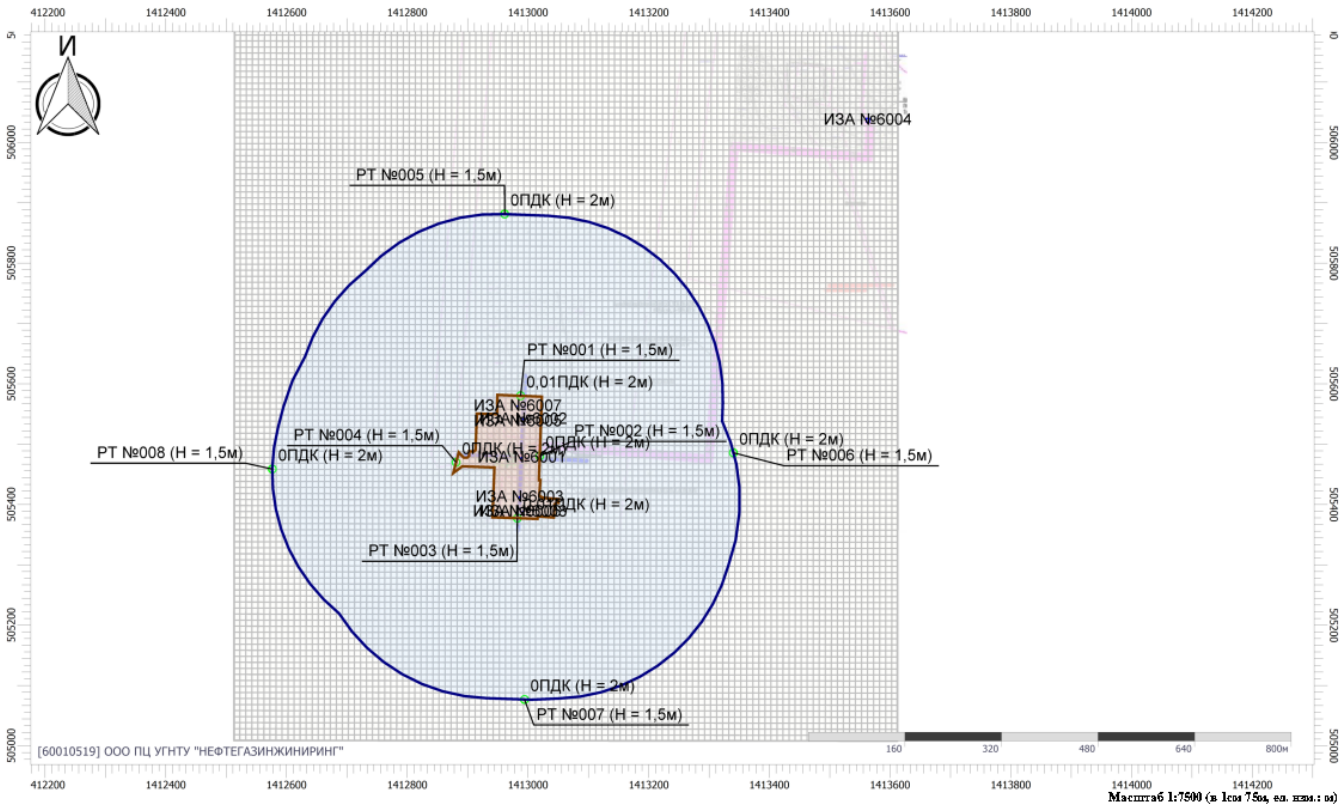
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [25.06.2024 15:18 - 25.06.2024 15:18]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

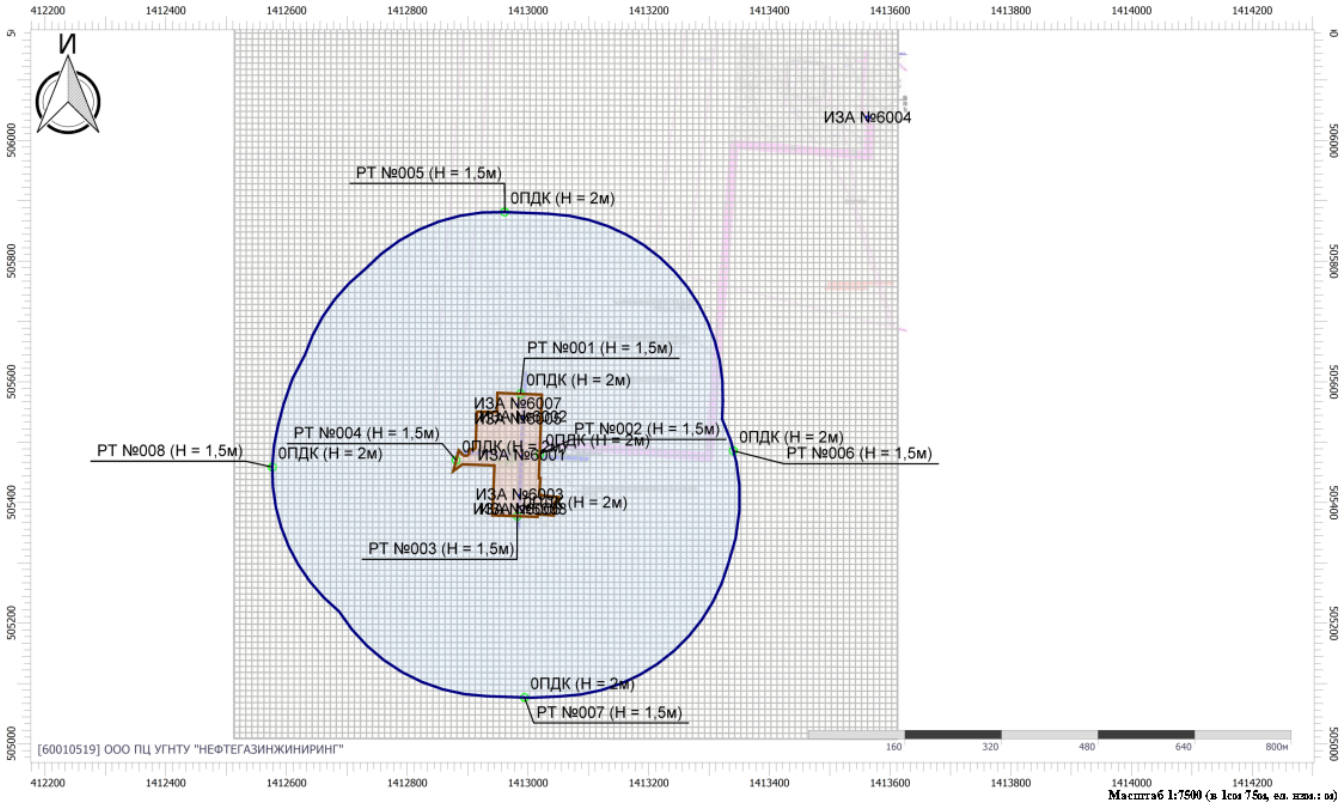
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [25.06.2024 15:18 - 25.06.2024 15:18]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

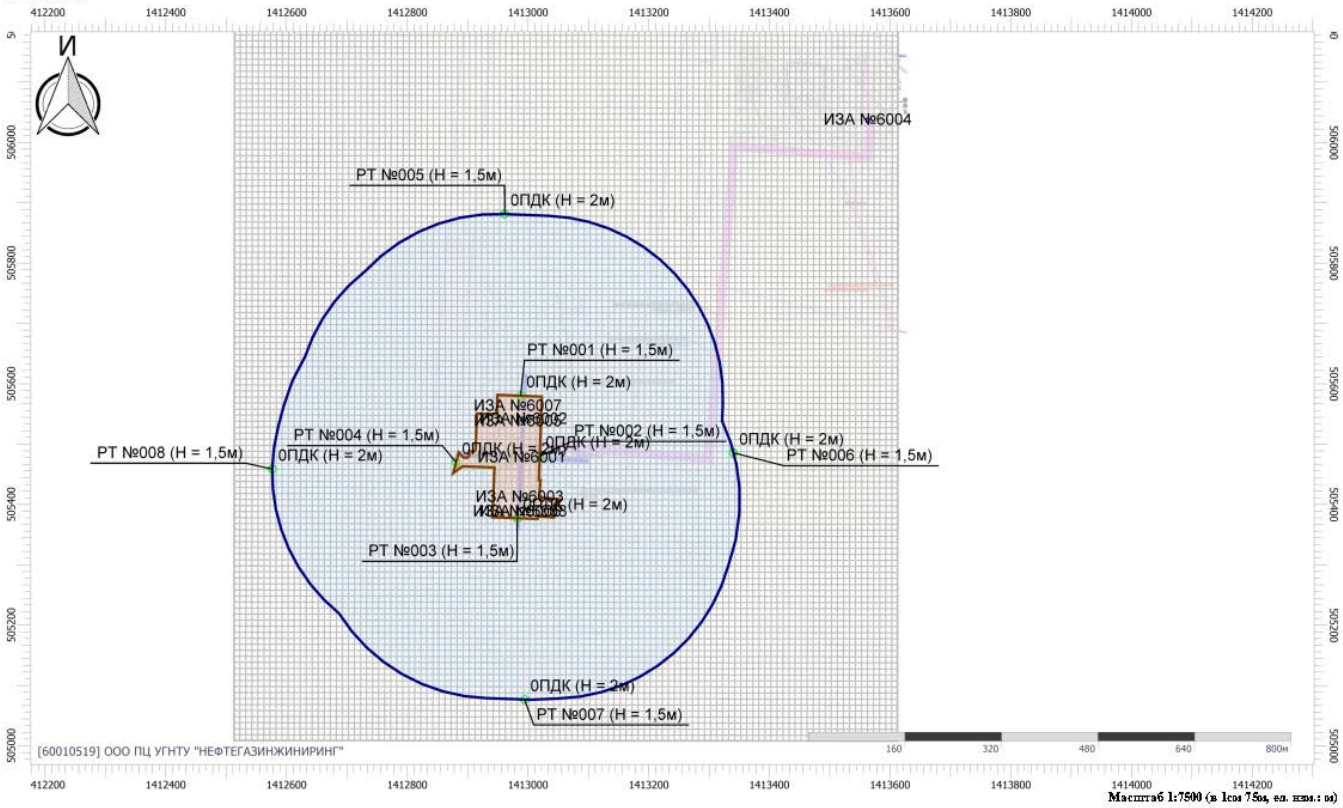
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [25.06.2024 15:18 - 25.06.2024 15:18]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

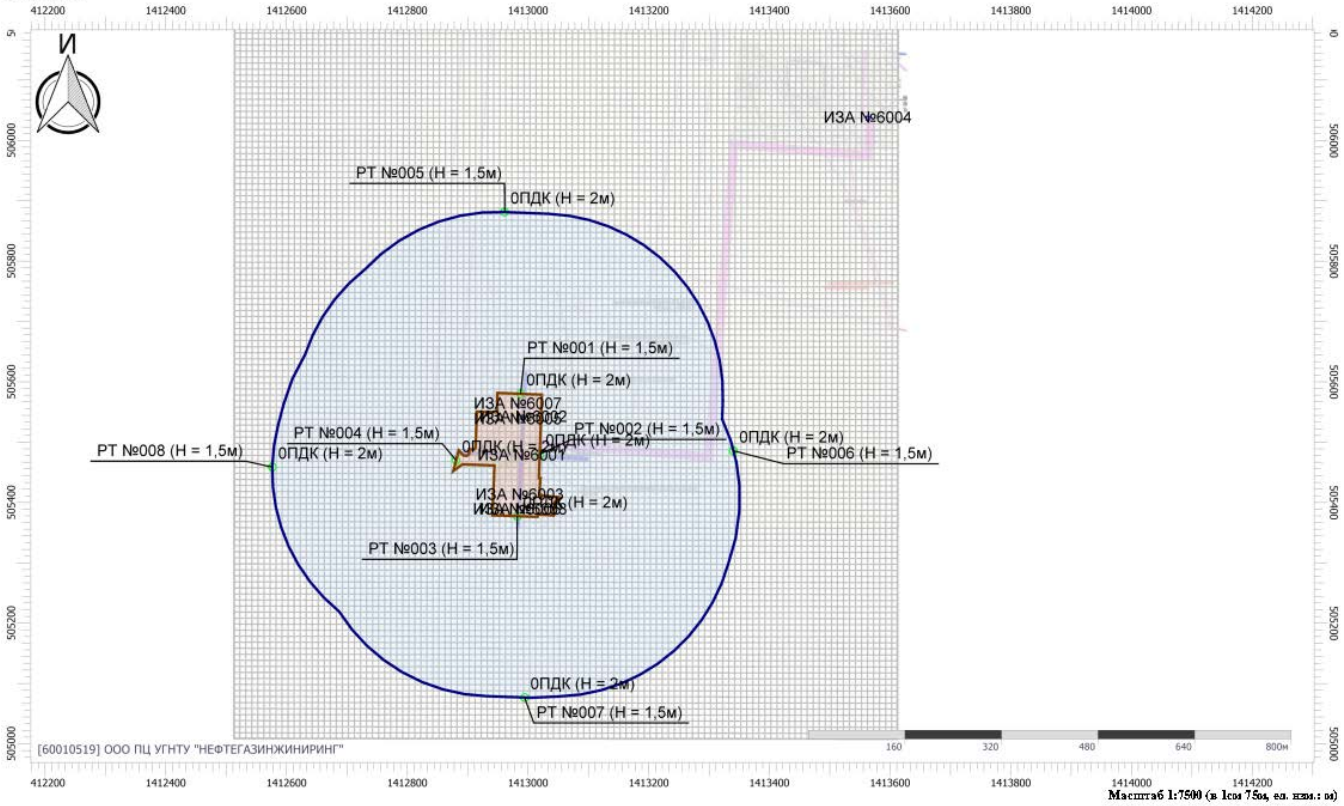
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [25.06.2024 15:18 - 25.06.2024 15:18]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

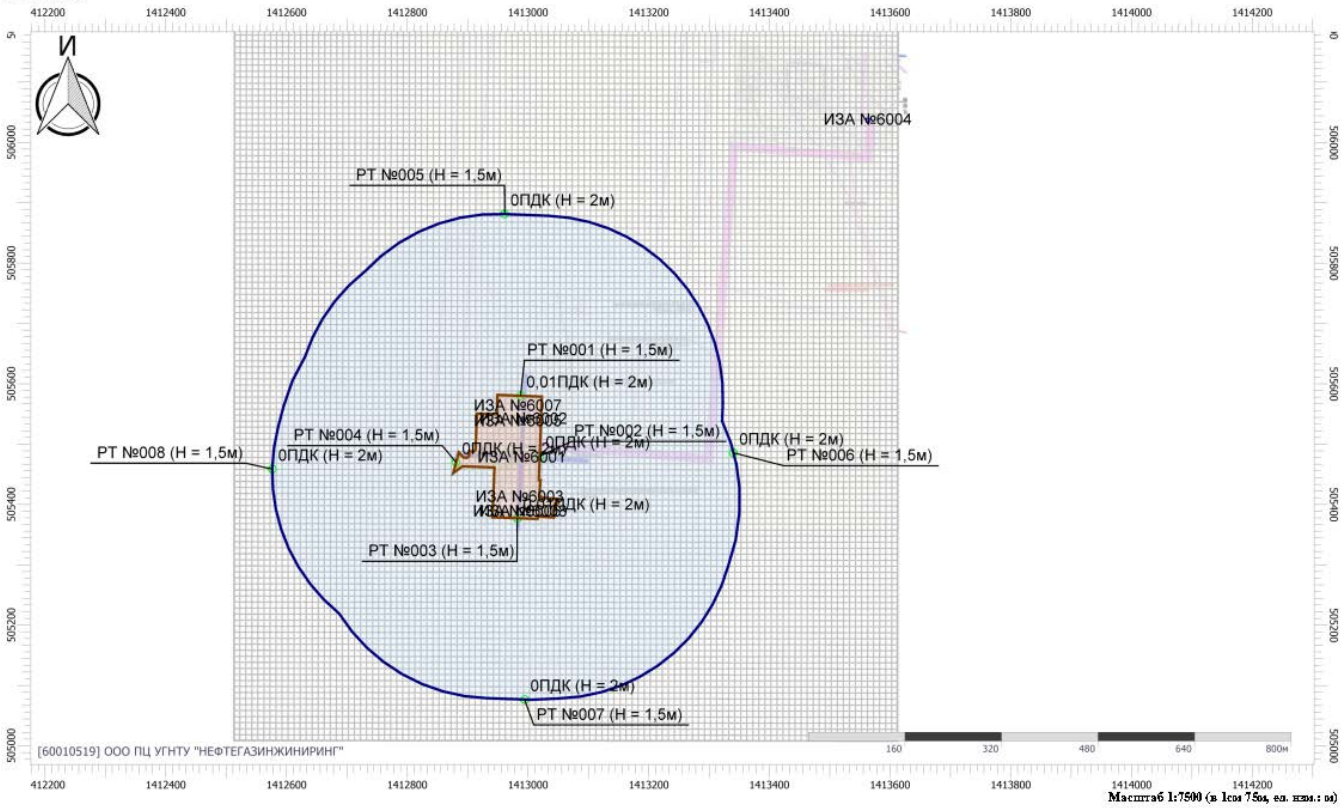
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [25.06.2024 15:18 - 25.06.2024 15:18]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метанол)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [25.06.2024 15:18 - 25.06.2024 15:18]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

УПРЗА «ЭКОЛОГ» 4.70
Copyright © 1990-2023 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 127, Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36
Город: 63, Самарская область
Район: 1, Кошкинский район
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 2, стройка
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 27 веществ/групп суммации.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,1
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	26,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	8
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Параметры источников выбросов111

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.

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;
11- Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коэф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	5501	Труба ДЭС	1	1	2,5	0,10	0,92	117,45	1,29	400,00	0,00	-	-	1	505447,15	1412982,54	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0686666	0,096320	1	0,22	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111583	0,015652	1	0,02	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0041667	0,006000	1	0,02	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0229167	0,031500	1	0,03	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0750000	0,105000	1	0,01	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	7,7380000E-08	1,100000E-07	1	0,00	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0008929	0,001200	1	0,01	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0214286	0,030000	1	0,01	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00

+	6501	Дорожно-строительная техника (Внутренний проезд)	1	3	5	0,00			1,29		50,00	-	-	1	505457,37	1412976,92	505512,38	1412979,11

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0026706	0,000404	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0004340	0,000066	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0003383	0,000048	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0005594	0,000080	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0060562	0,000875	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0010150	0,000147	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6502	Дорожно-строительная техника (Стоянка техники)	1	3	5	0,00			1,29		40,00	-	-	1	505501,67	1412981,23	505573,21	1412984,67

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0436136	0,010672	1	0,73	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0070872	0,001734	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0183495	0,003391	1	0,41	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0063667	0,001450	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,4264707	0,090716	1	0,29	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0273333	0,003875	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0263213	0,007152	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6503	Сварочные работы	1	3	2	0,00			1,29		50,00	-	-	1	505385,08	1412982,13	505444,47	1412984,81

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0013659	0,006147	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001176	0,000529	1	0,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001533	0,000690	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000249	0,000112	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0016994	0,007648	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Гидрафторид (Водорода фторид; фтороводород)	0,0000958	0,000431	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0004217	0,001898	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001789	0,000805	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6504	Заправка топливом	1	3	2	0,00			1,29		30,00	-	-	1	505521,61	1412970,11	505575,29	1412971,59

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um

0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					0,0000122	0,000001	1	0,04		11,40	0,50	0,00		0,00			
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)					0,0043489	0,000181	1	0,12		11,40	0,50	0,00		0,00			
+	6505	Площадка проведения разгрузочно-погрузочных работ	1	3	2	0,00			1,29		10,00	-	-	1	505456,60	1412967,81	505454,35	1413012,56

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0091467	0,008467	1	0,87	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6506	Покрасочные работы	1	3	2	0,00			1,29		10,00	-	-	1	505487,15	1412964,54	505519,60	1412964,80

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0070313	0,021938	1	1,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2752	Уайт-спирит	0,0035156	0,008438	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0013750	0,004455	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

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;
11 - Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной.

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0013659	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0013659		0,00			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0001176	1	0,34	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0001176		0,34			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0686666	1	0,22	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0026706	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0436136	1	0,73	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0,0001533	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1151041		1,02			0,00		

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0111583	1	0,02	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0004340	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0070872	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0,0000249	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,0187044		0,08		0,00	

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0041667	1	0,02	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0003383	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0183495	1	0,41	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0228545		0,44			0,00		

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0229167	1	0,03	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0005594	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0063667	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0298428		0,08			0,00		

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0000122	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000122		0,04			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0750000	1	0,01	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0060562	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,4264707	1	0,29	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0,0016994	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,5092263		0,31			0,00		

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0000958	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,0000958		0,14		0,00	

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0004217	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0004217		0,06			0,00		

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0,0070313	1	1,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0070313		1,00			0,00		

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	7,7380000E-08	1	0,00	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000001		0,00			0,00		

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0008929	1	0,01	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0008929		0,01			0,00		

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0273333	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0273333		0,02			0,00		

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um

0	0	6501	1	0,0214286	1	0,01	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0010150	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0263213	1	0,07	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0487649		0,09			0,00		

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0,0035156	1	0,10	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0035156		0,10			0,00		

Вещество: 2754
Алканы С12-19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0043489	1	0,12	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0043489		0,12			0,00		

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6506	3	0,0013750	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0013750		0,08			0,00		

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0001789	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0091467	1	0,87	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0093256		0,89			0,00		

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;
11 - Неорганизованный (полигон);
12 - Передвижной.

Группа суммации: 6035
Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0333	0,0000122	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	1325	0,0008929	1	0,01	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0009051		0,05			0,00		

Группа суммации: 6043
Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0229167	1	0,03	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0330	0,0005594	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0063667	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6504	3	0333	0,0000122	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0298550		0,12			0,00		

Группа суммации: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0337	0,0750000	1	0,01	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0337	0,0060562	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0337	0,4264707	1	0,29	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0337	0,0016994	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	2908	0,0001789	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	2908	0,0091467	1	0,87	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,5185519		1,20			0,00		

Группа суммации: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0342	0,0000958	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0344	0,0004217	1	0,06	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0005175		0,20			0,00		

Группа суммации: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0301	0,0686666	1	0,22	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0301	0,0026706	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0301	0,0436136	1	0,73	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0301	0,0001533	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	0330	0,0229167	1	0,03	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0330	0,0005594	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0063667	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,1449469		0,69			0,00		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Группа суммации: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0229167	1	0,03	98,85	13,44	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0330	0,0005594	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0063667	1	0,04	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0342	0,0000958	1	0,14	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0299386		0,12			0,00		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций			
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение	Учет	Интерп.
0123	диЖелеза триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	ПДК с/с	0,04	ПДК с/с	0,04	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01	ПДК с/г	5E-5	ПДК с/с	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	ПДК с/с	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15	ПДК с/г	0,025	ПДК с/с	0,05	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	ПДК с/с	0,05	ПДК с/с	0,05	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	ПДК с/с	-	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Да	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,03	ПДК с/с	0,03	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	ПДК с/с	50	Да	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	ПДК с/с	5	Да	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК с/г	1E-6	ПДК с/с	1E-6	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05	ПДК с/г	0,003	ПДК с/с	0,01	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5	ПДК с/с	1,5	ПДК с/с	1,5	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,5	ПДК с/г	0,075	ПДК с/с	0,15	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,3	ПДК с/с	0,1	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6046	Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Да	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

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

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация ˇ					Средняя концентрация ˇ
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,000
0330	Сера диоксид	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,000
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	0,000
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,000

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

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

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	505290,70	1413235,00	506173,50	1413235,00	800,00	0,00	10,00	10,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	505527,90	1413021,00	1,50	на границе жилой зоны	Временный жилой вагон-городок

Результаты расчета 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 квартирования

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	-	0,003	198	0,90	-	-	-	-	4

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,03	2,795E-04	198	0,90	-	-	-	-	4

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,39	0,078	293	0,50	0,11	0,022	0,11	0,022	4

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,05	0,021	293	0,50	0,03	0,012	0,03	0,012	4

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,16	0,024	293	0,50	-	-	-	-	4

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,03	0,014	205	8,00	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	4

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,13	0,001	290	0,60	0,13	0,001	0,13	0,001	4

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,29	1,450	293	0,50	0,18	0,900	0,18	0,900	4

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,01	2,277E-04	198	0,90	-	-	-	-	4

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	5,01E-03	0,001	198	0,90	-	-	-	-	4

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	6,50E-03	1,300	-	-	6,50E-03	1,300	6,50E-03	1,300	4

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	6,00E-03	0,300	-	-	6,00E-03	0,300	6,00E-03	0,300	4

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,23	0,047	248	0,70	-	-	-	-	4

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	-	3,486E-08	205	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	8,04E-03	4,022E-04	205	8,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	7,05E-03	0,035	293	0,50	-	-	-	-	4

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,03	0,034	293	0,50	-	-	-	-	4

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,02	0,023	248	0,70	-	-	-	-	4

Вещество: 2754
Алканы С12-19 (в пересчете на С)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,03	0,026	290	0,60	-	-	-	-	4

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,02	0,009	248	0,70	-	-	-	-	4

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,14	0,041	202	0,80	-	-	-	-	4

Вещество: 6035
Сероводород, формальдегид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	9,26E-03	-	290	0,60	-	-	-	-	4

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,16	-	291	0,50	0,13	-	0,13	-	4

Вещество: 6046
Углерода оксид и пыль цементного производства

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,14	-	203	0,70	-	-	-	-	4

Вещество: 6053
Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,02	-	198	0,90	-	-	-	-	4

Вещество: 6204
Азота диоксид, серы диоксид

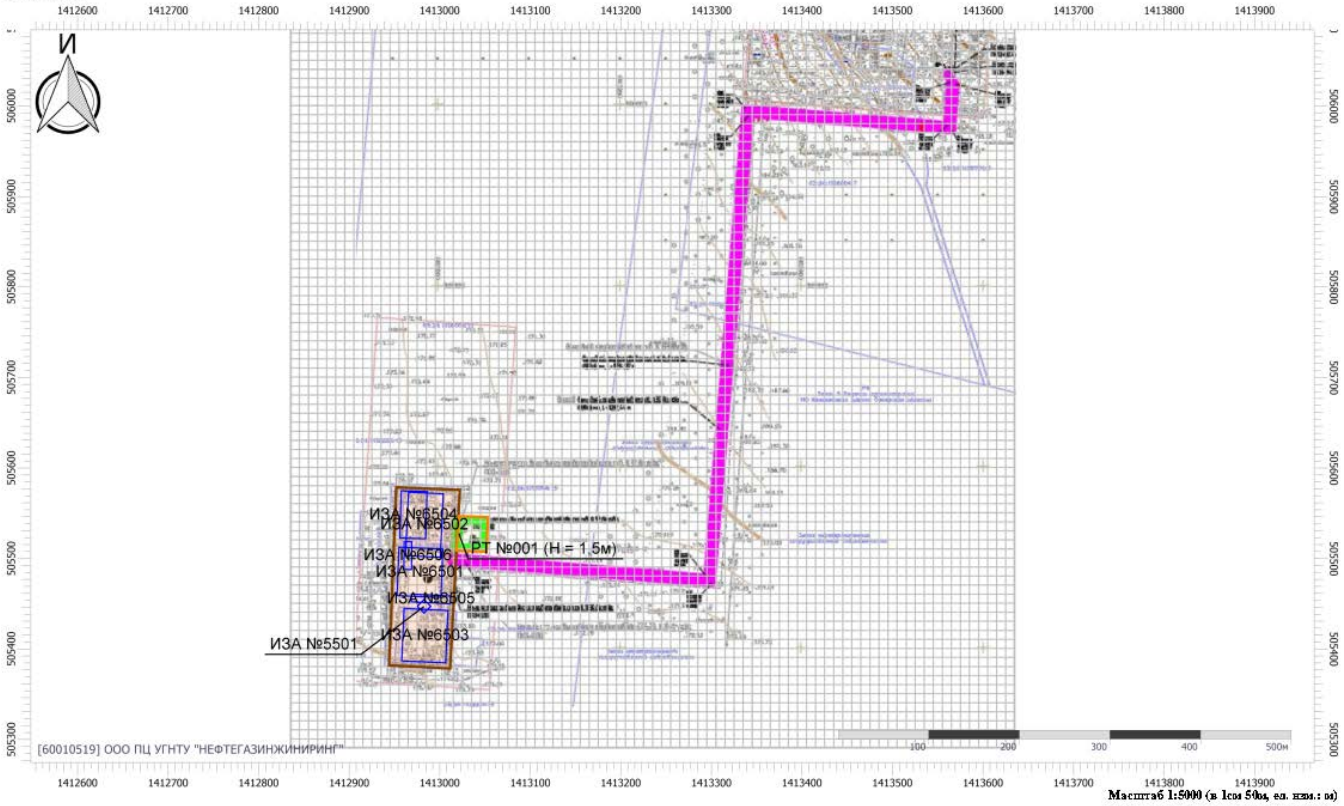
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,26	-	293	0,50	0,07	-	0,07	-	4

Вещество: 6205
Серы диоксид и фтористый водород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	505527,90	1413021,00	1,50	0,01	-	205	8,00	-	-	-	-	4

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

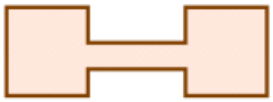


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

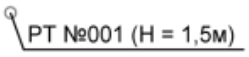
Цветовая схема (ПДК)

Условные обозначения

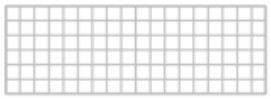
Жилые зоны



Промышленные зоны



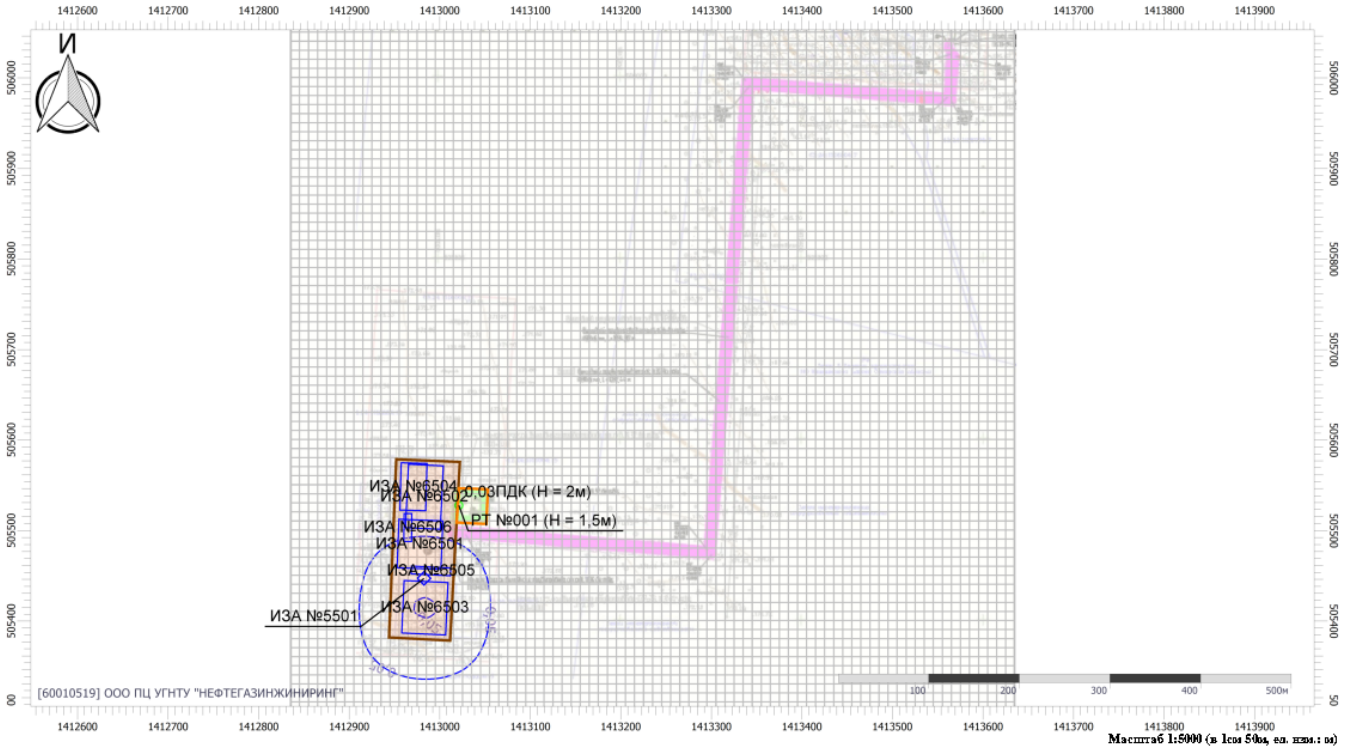
Расчетные точки



Расчетные площадки

Отчет

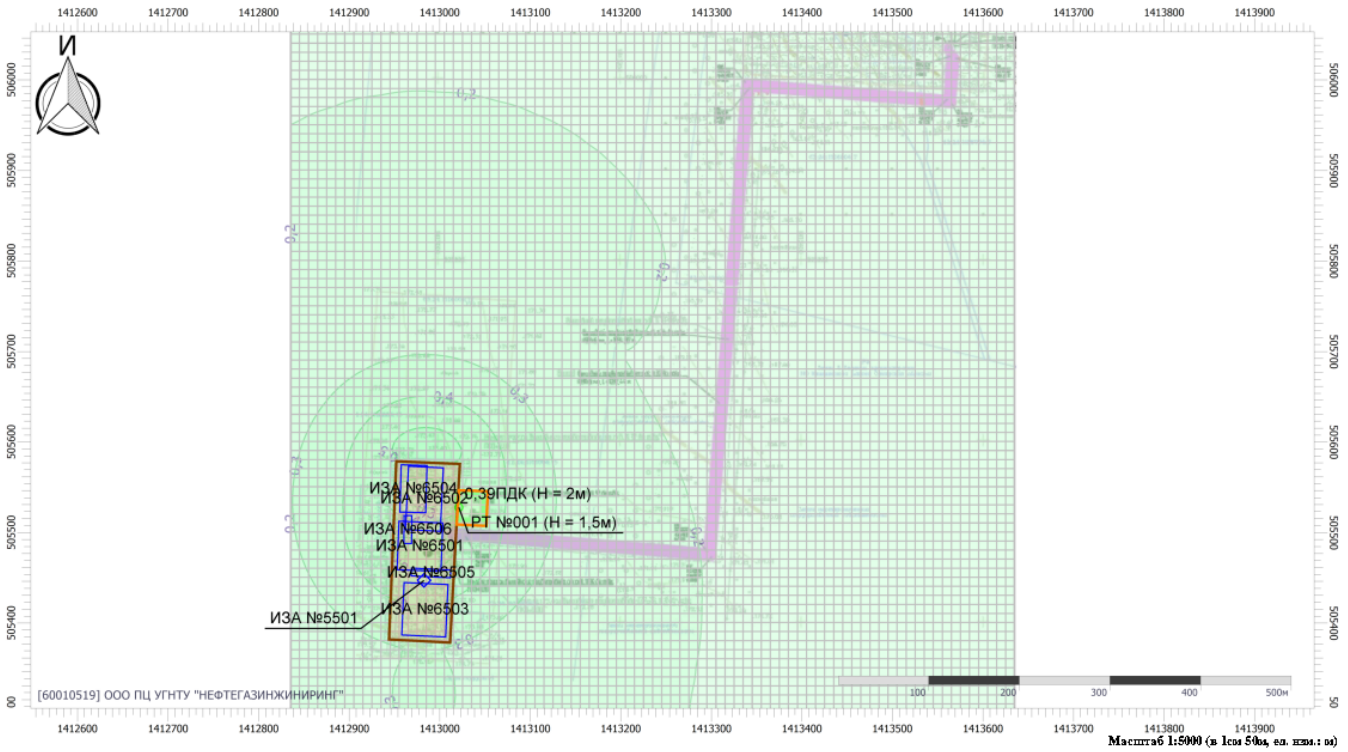
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

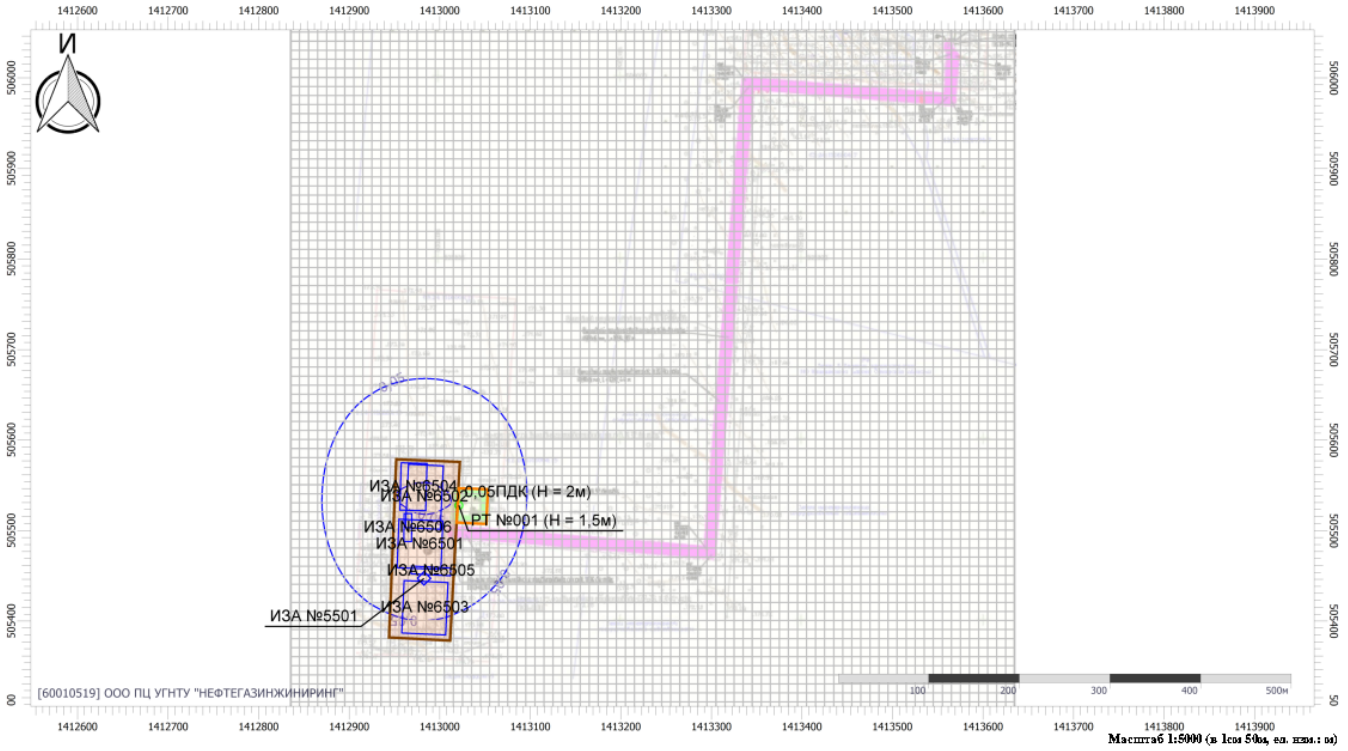
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

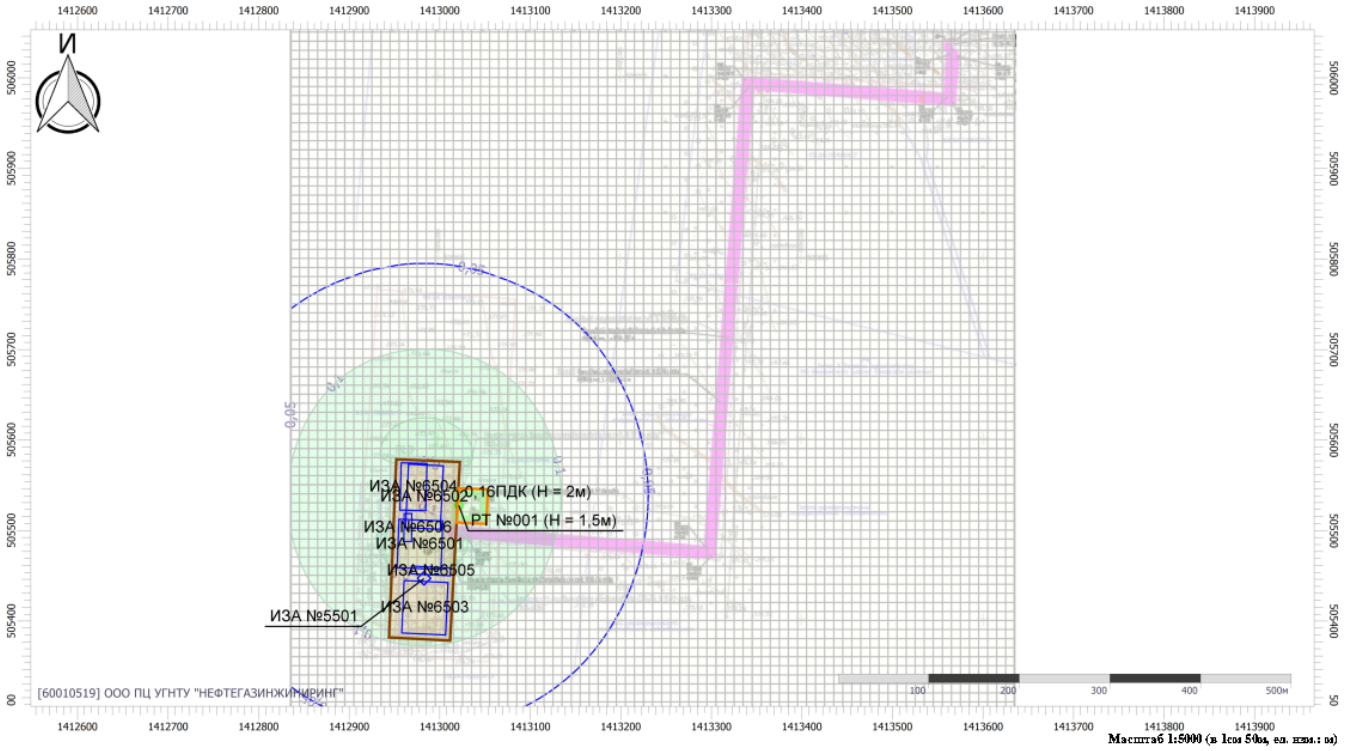
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

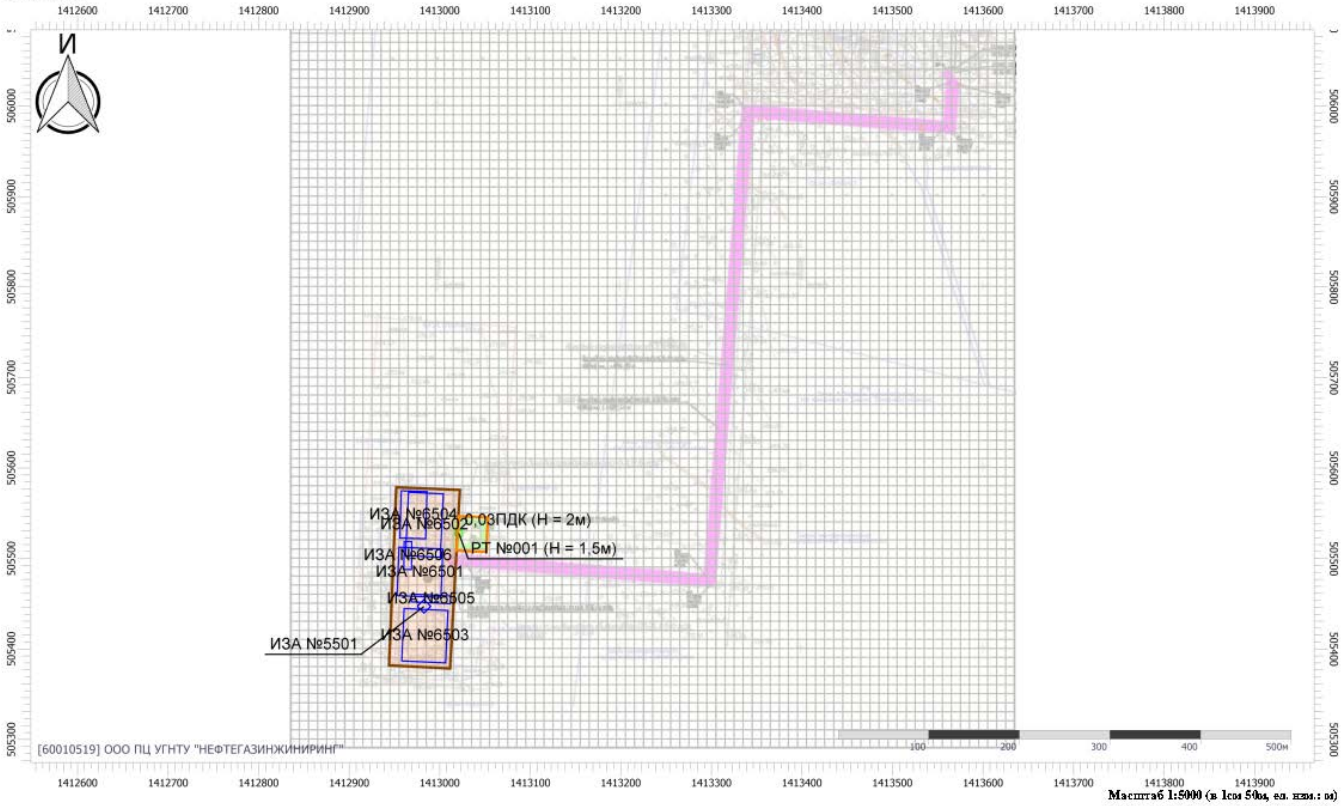
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

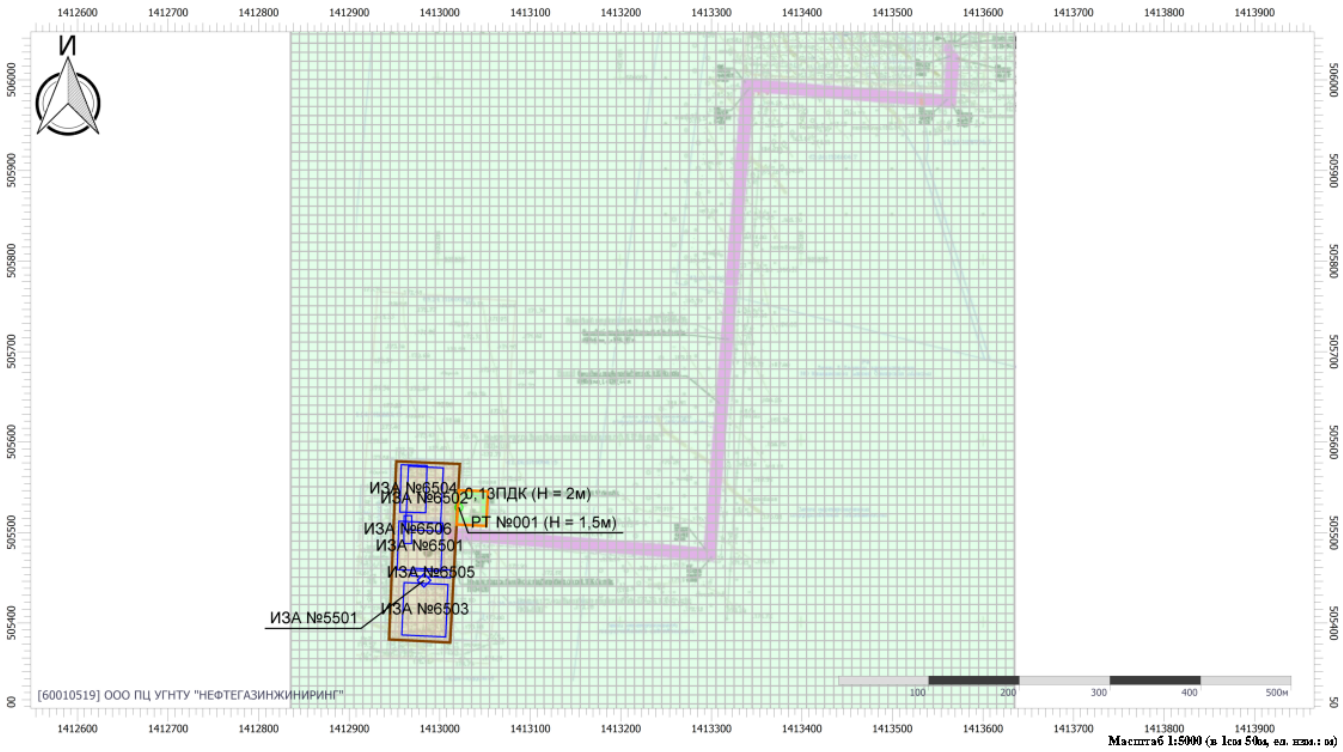
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

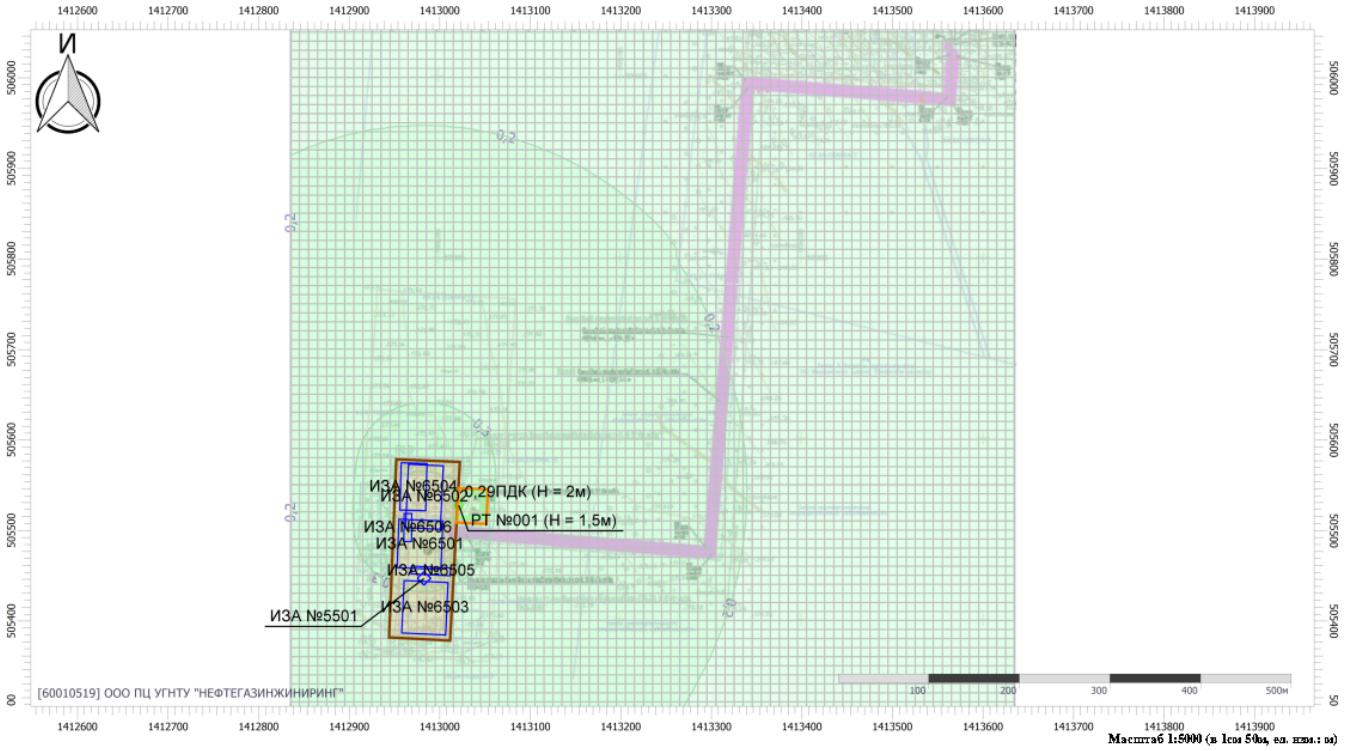


Цветовая схема (ПДК)

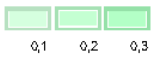
0,1

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооокись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

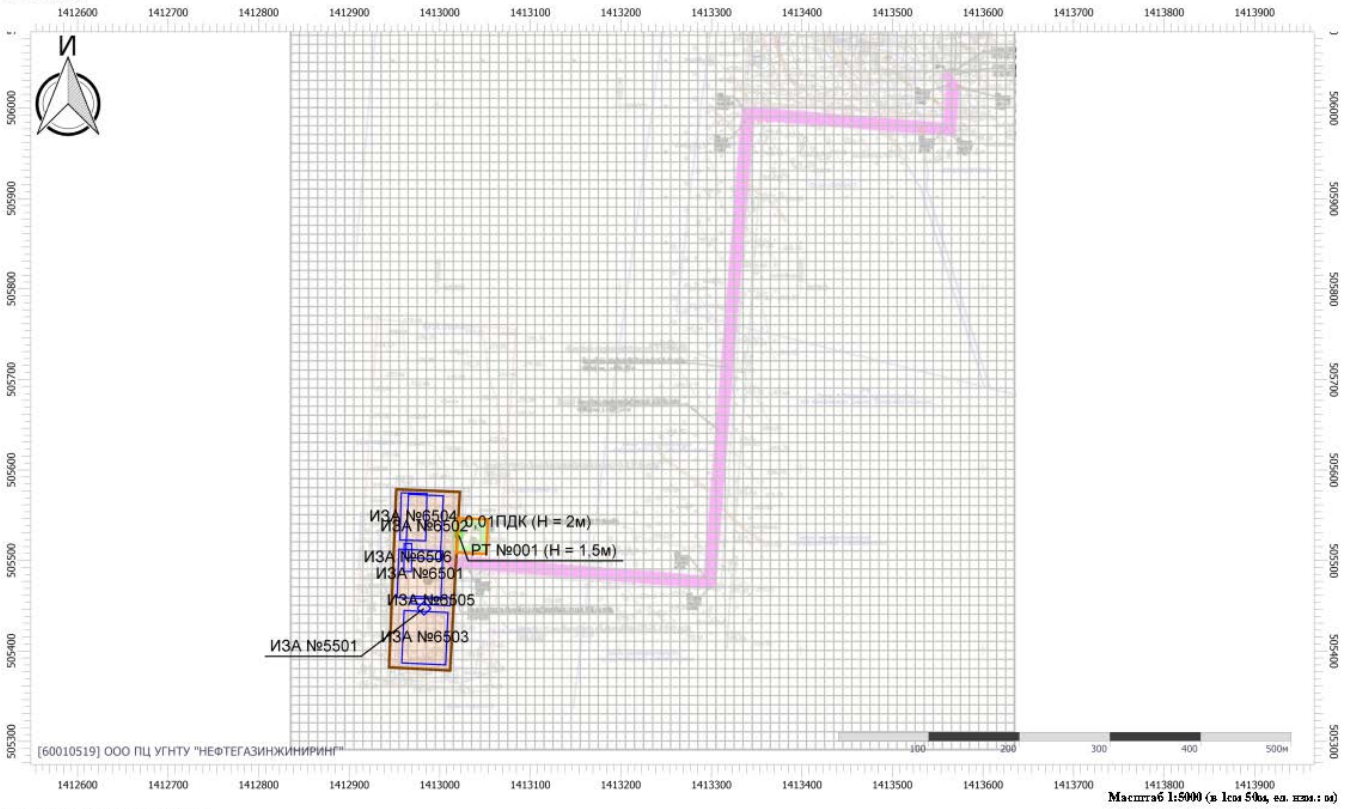


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

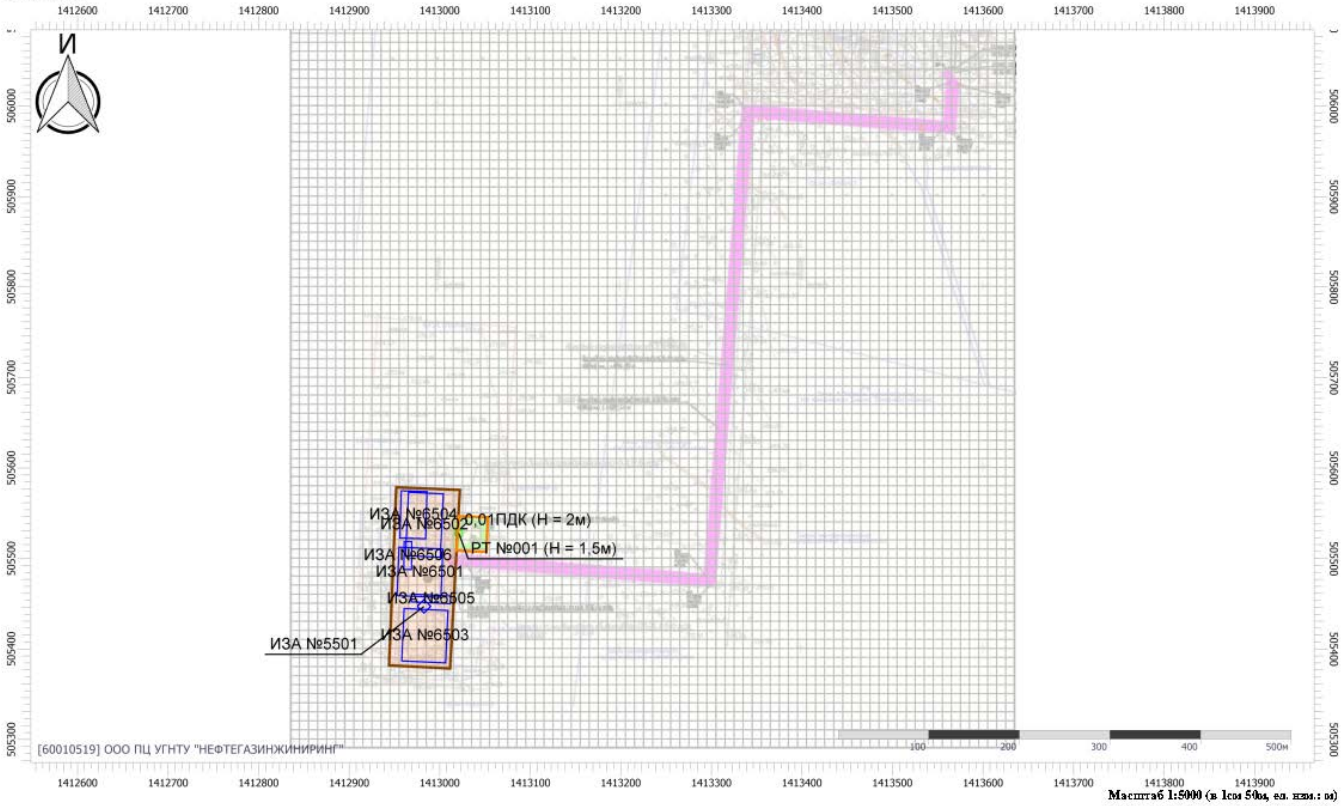
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

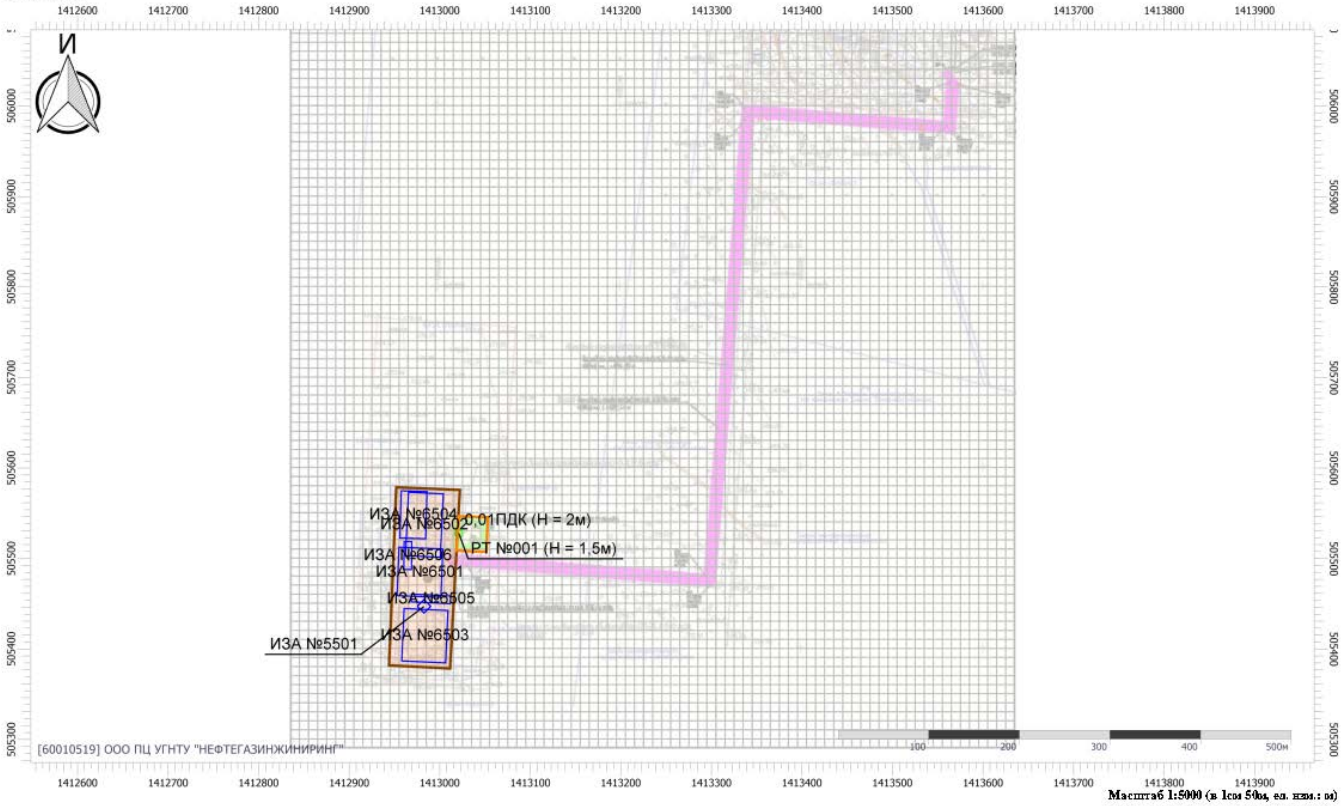
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

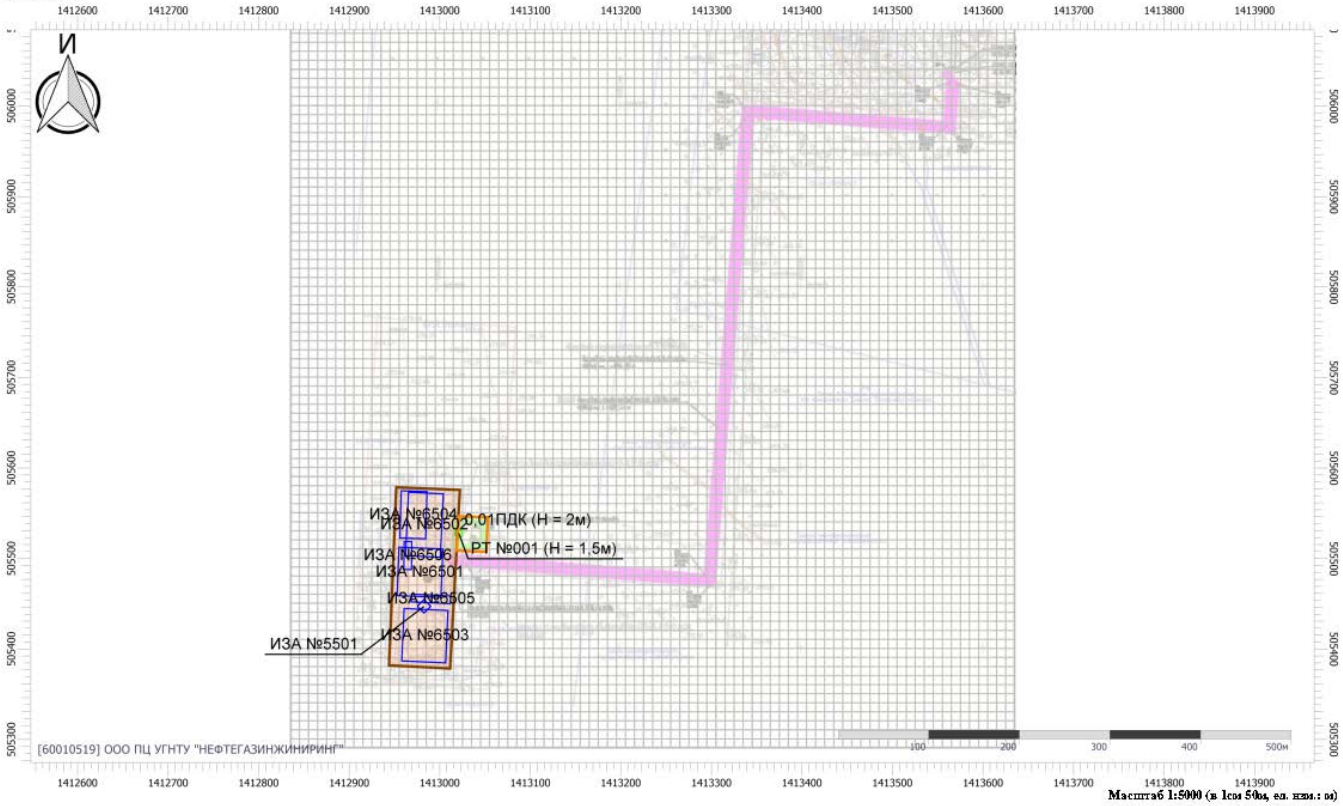
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

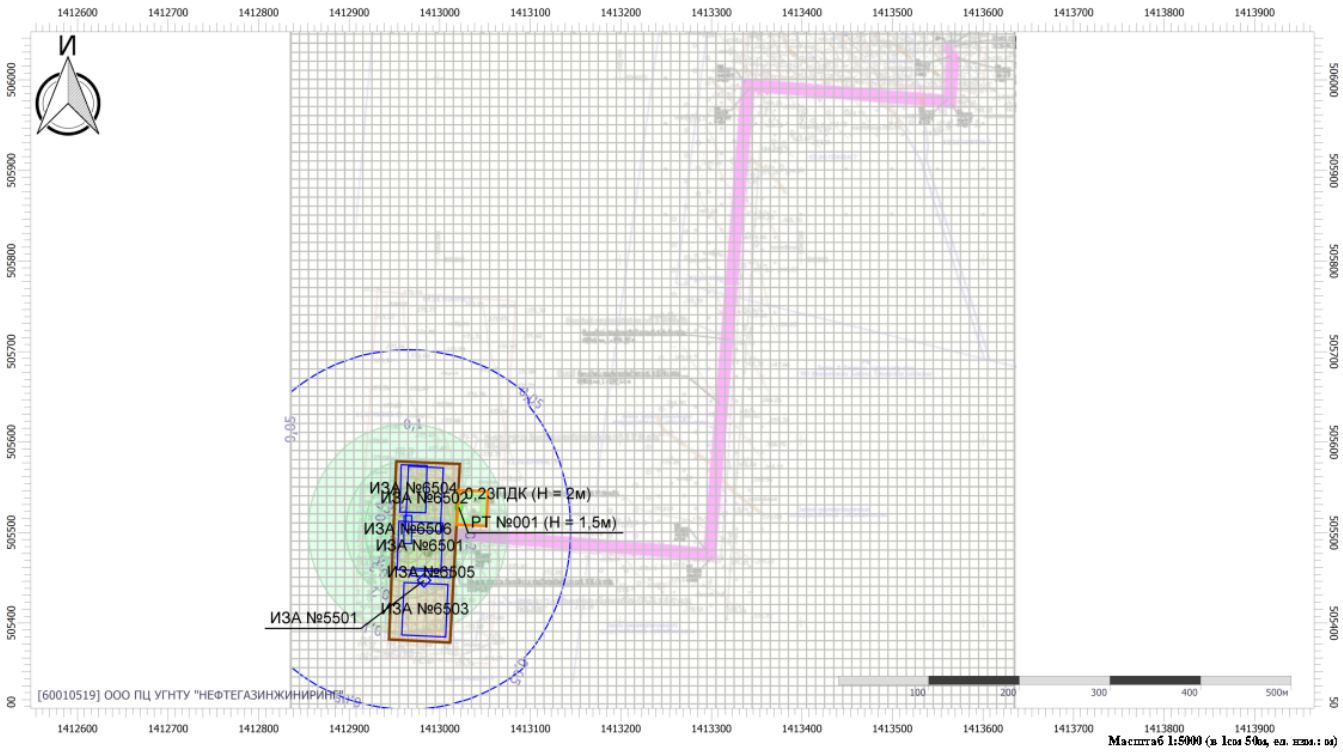
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



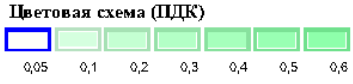
Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , 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

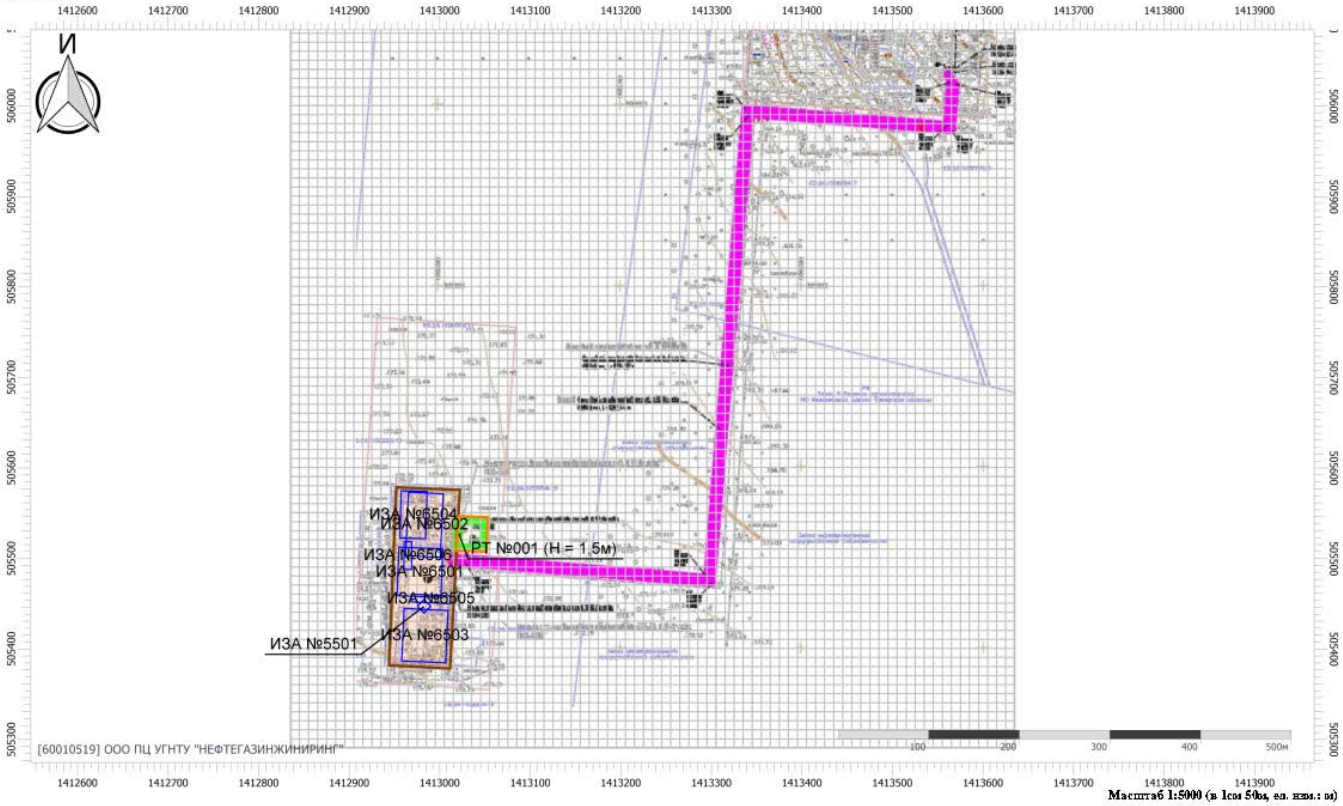


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

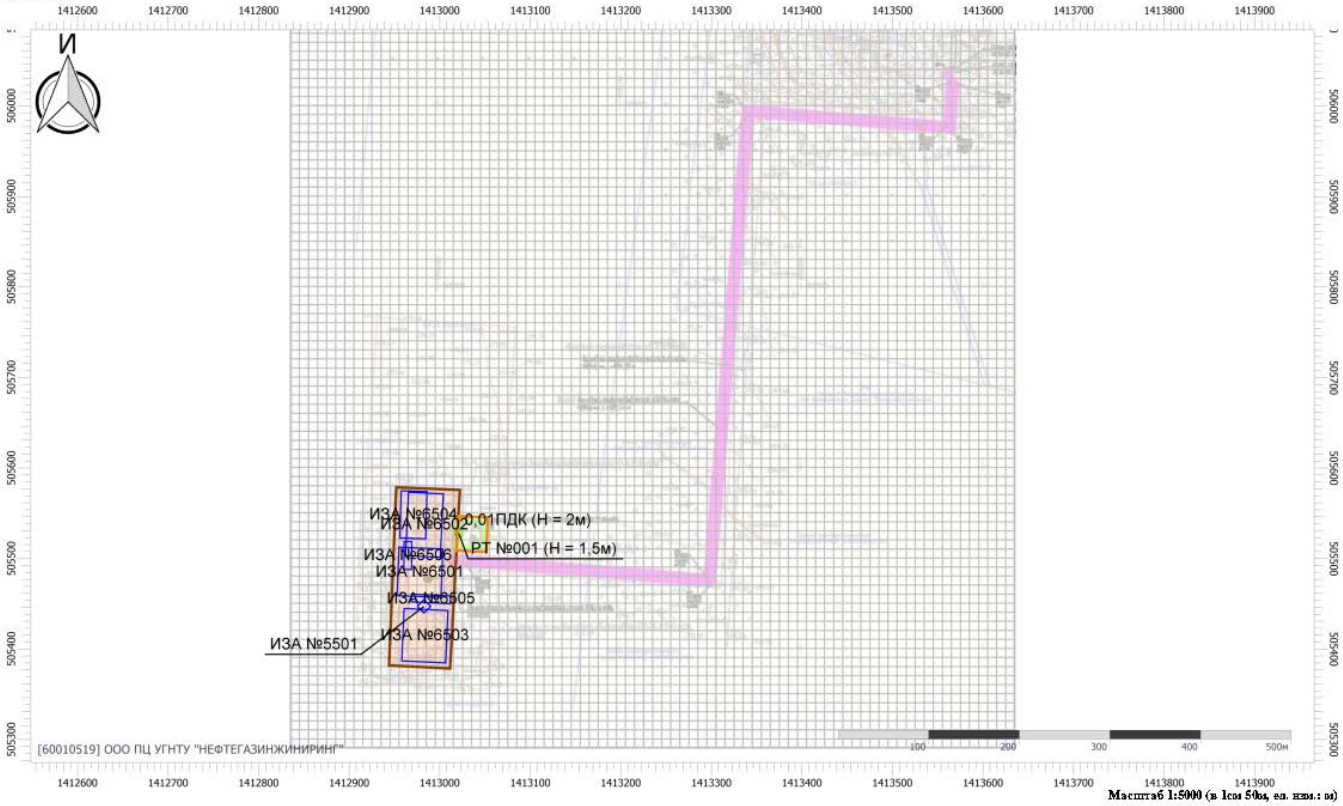
Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

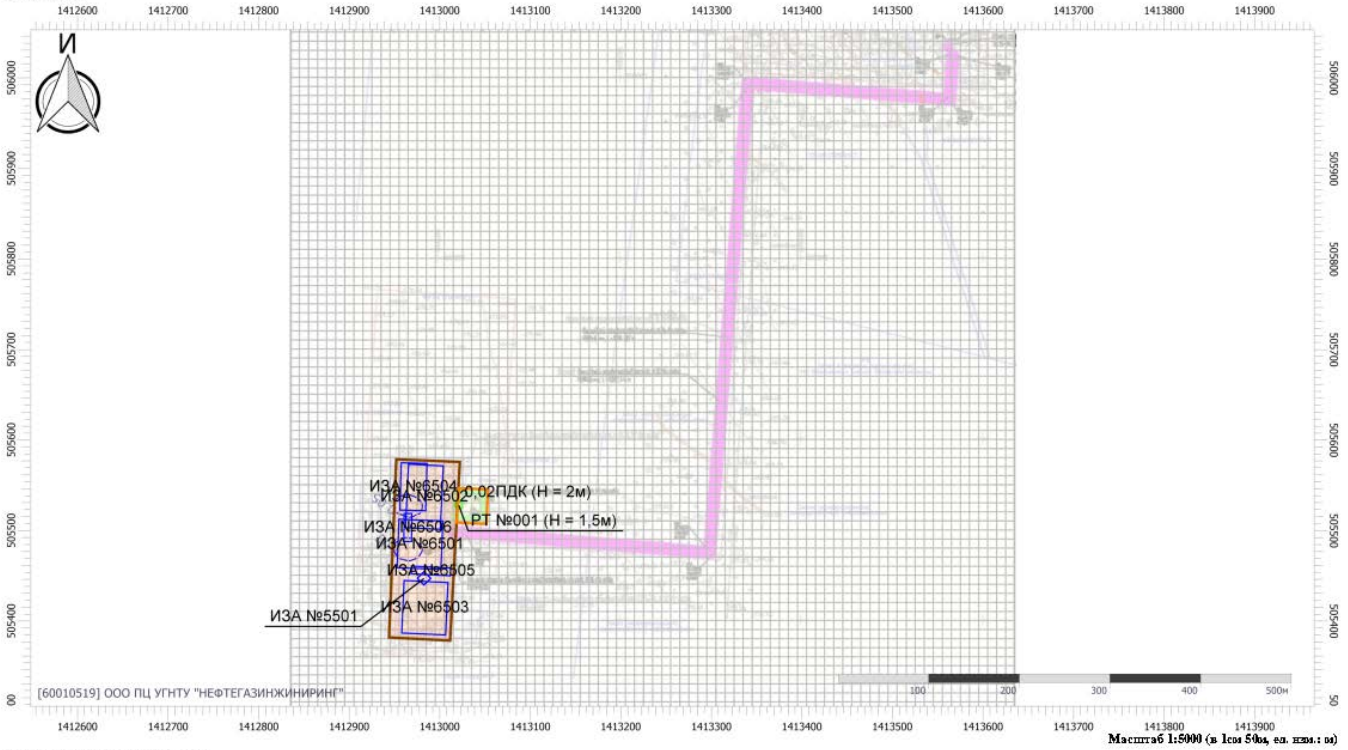
Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

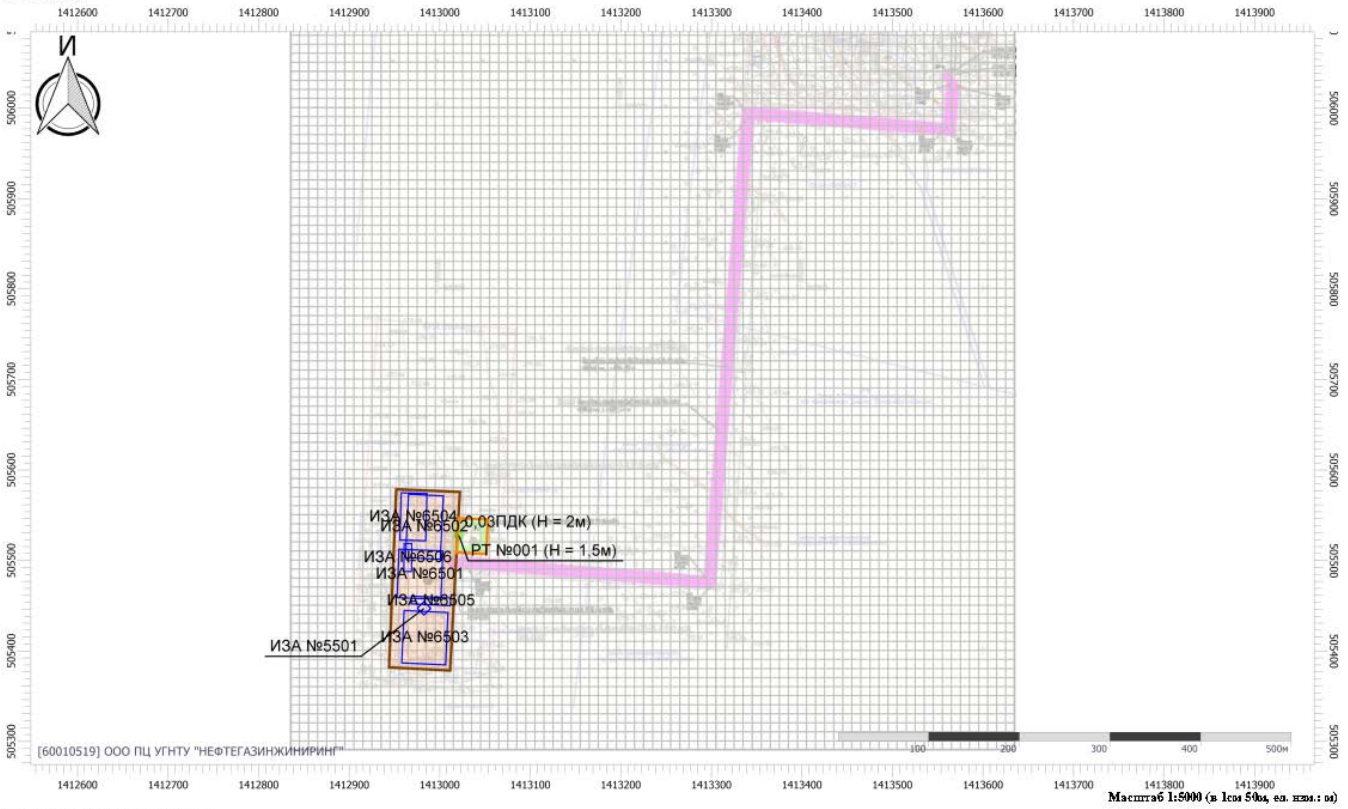
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

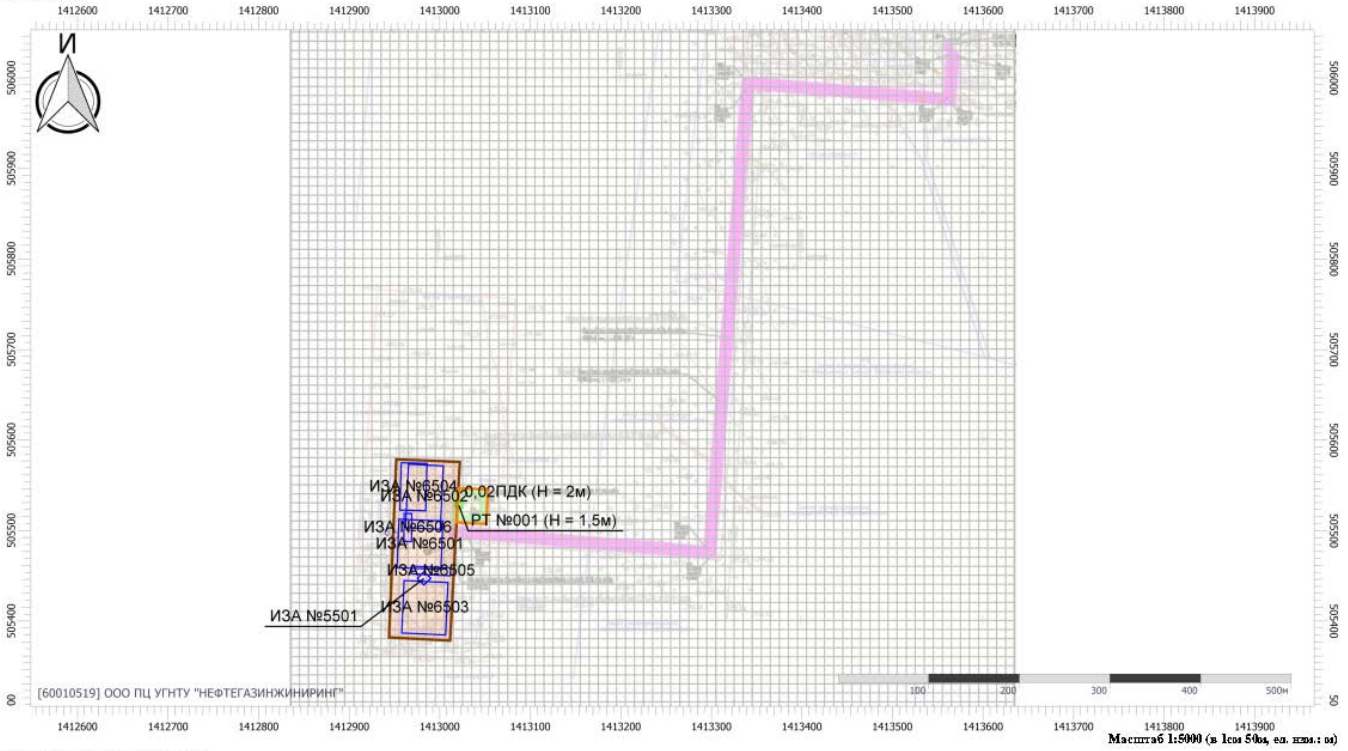
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы С12-19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)

Отчет

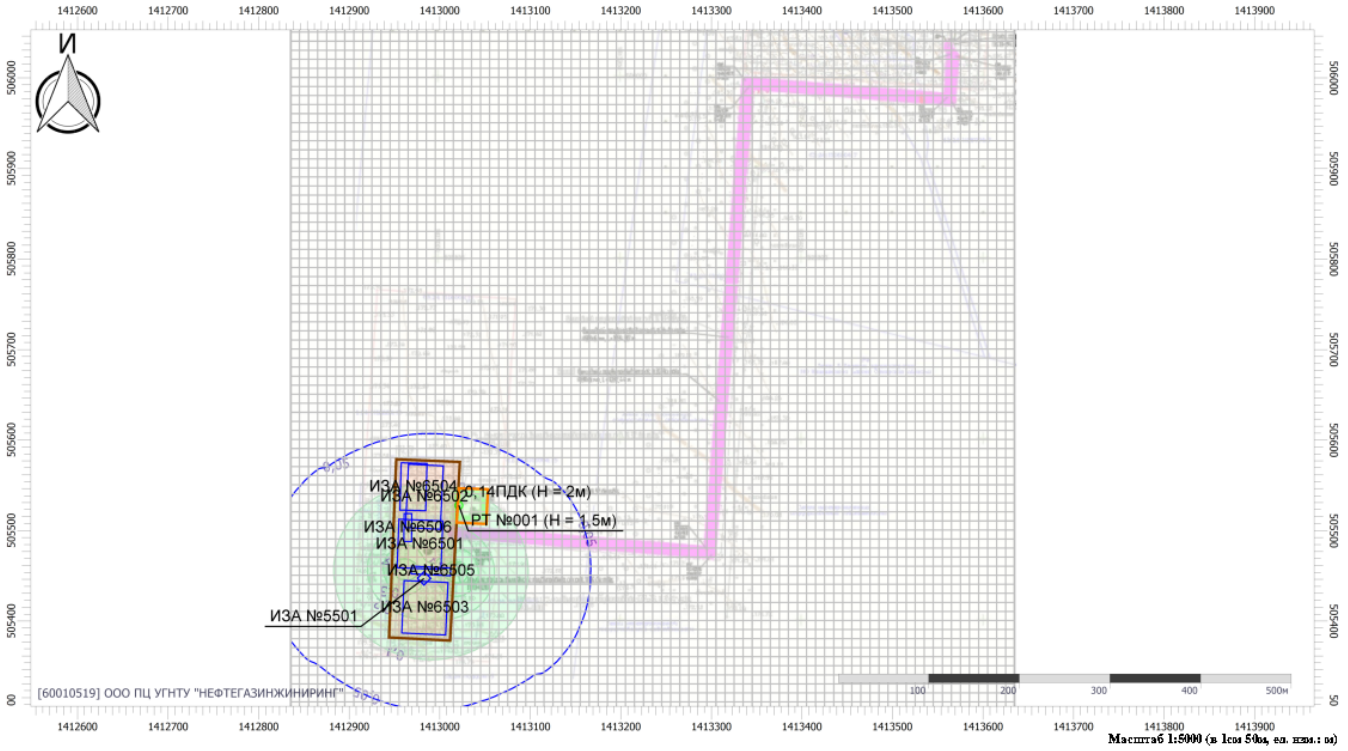
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



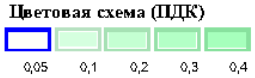
Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

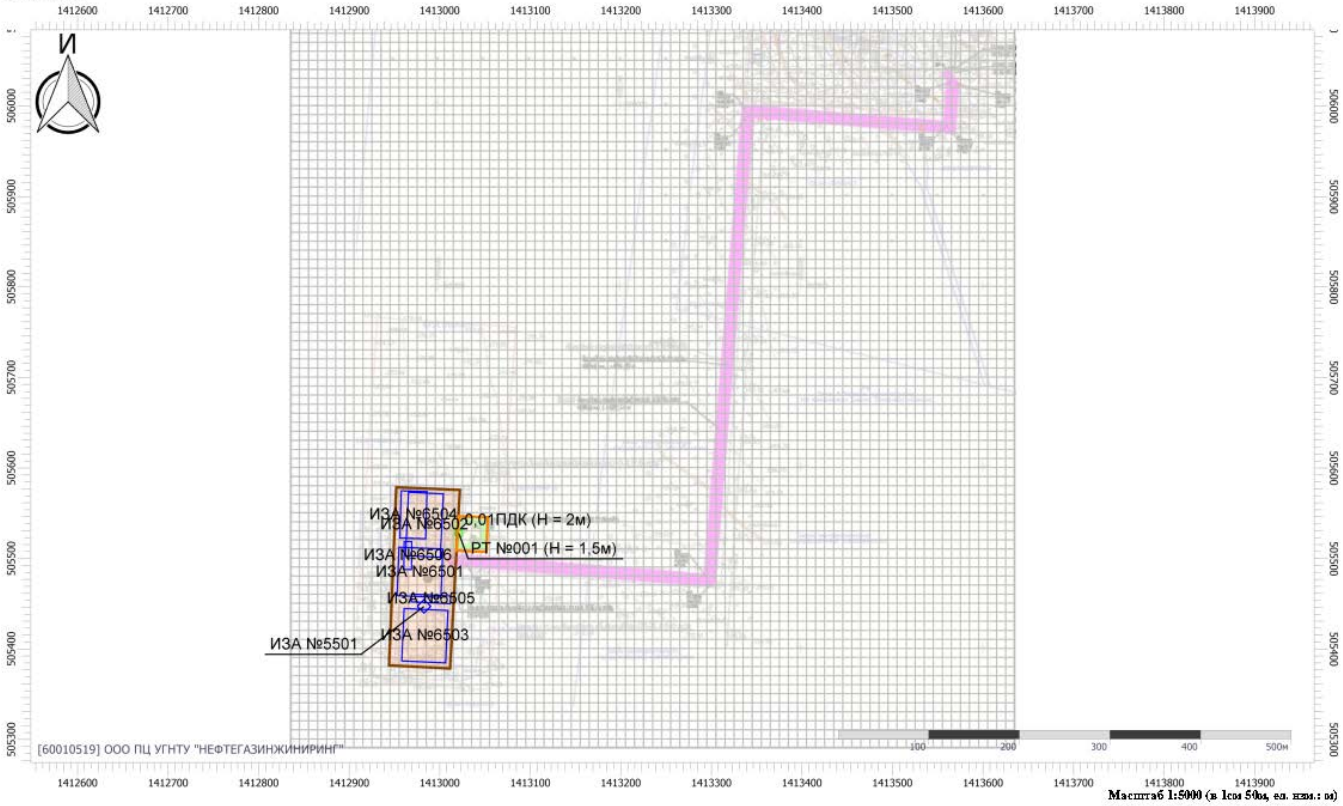


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

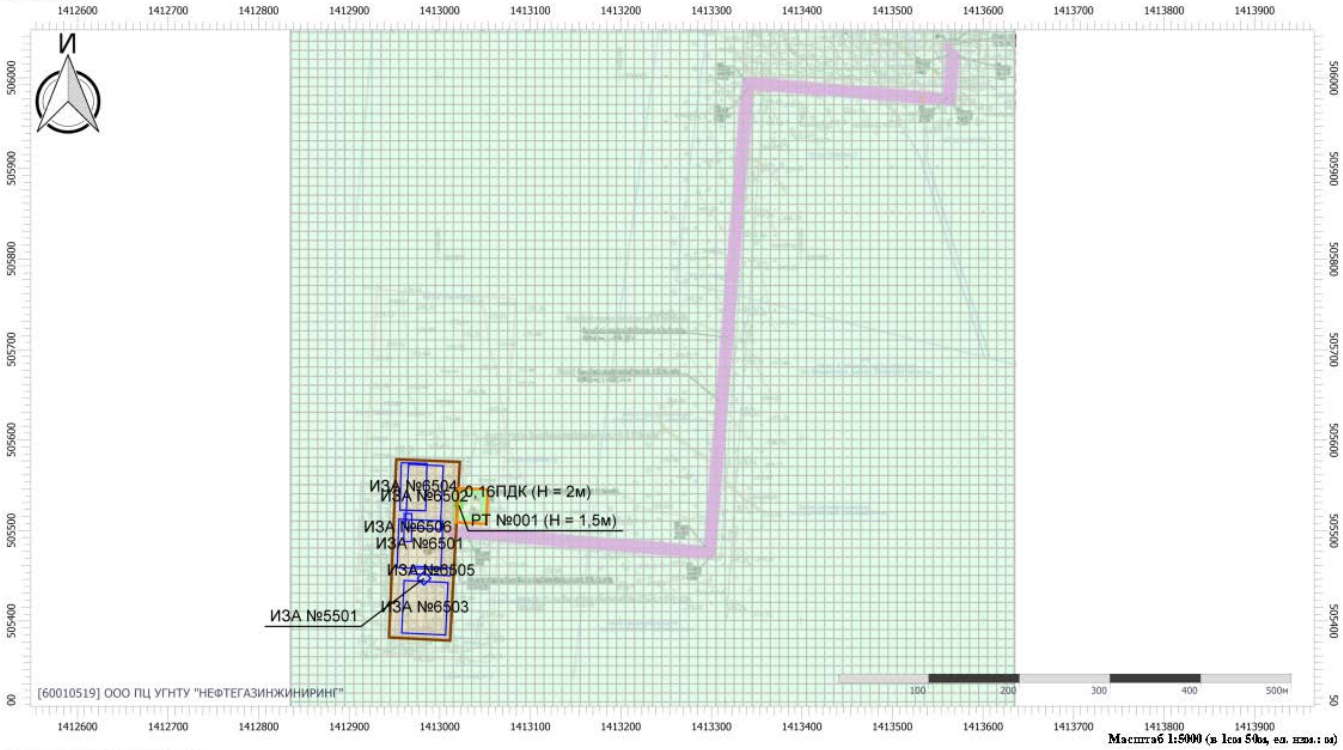


Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



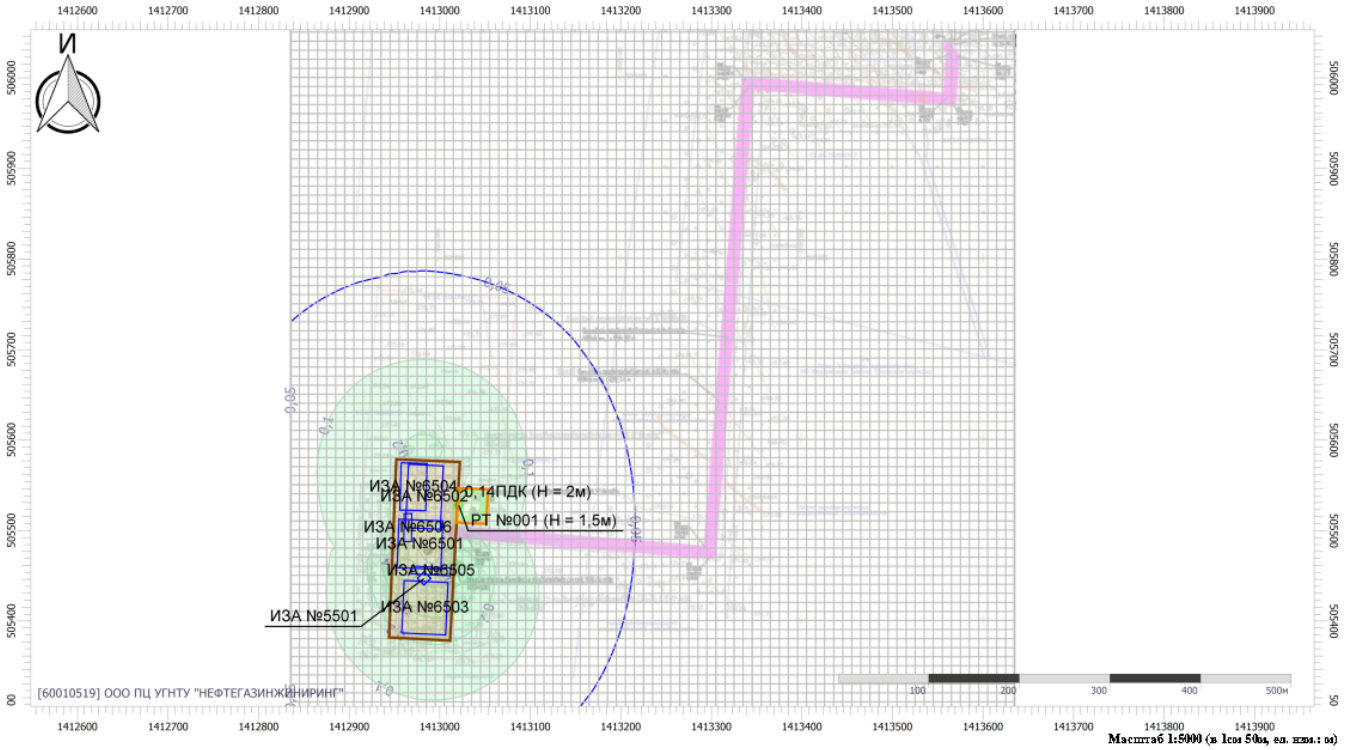
Масштаб 1:5000 (в 1см 50м, ед. изм.: м)

Цветовая схема (ПДК)

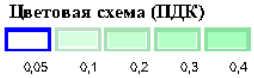
0,1

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6046 (Углерода оксид и пыль цементного производства)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



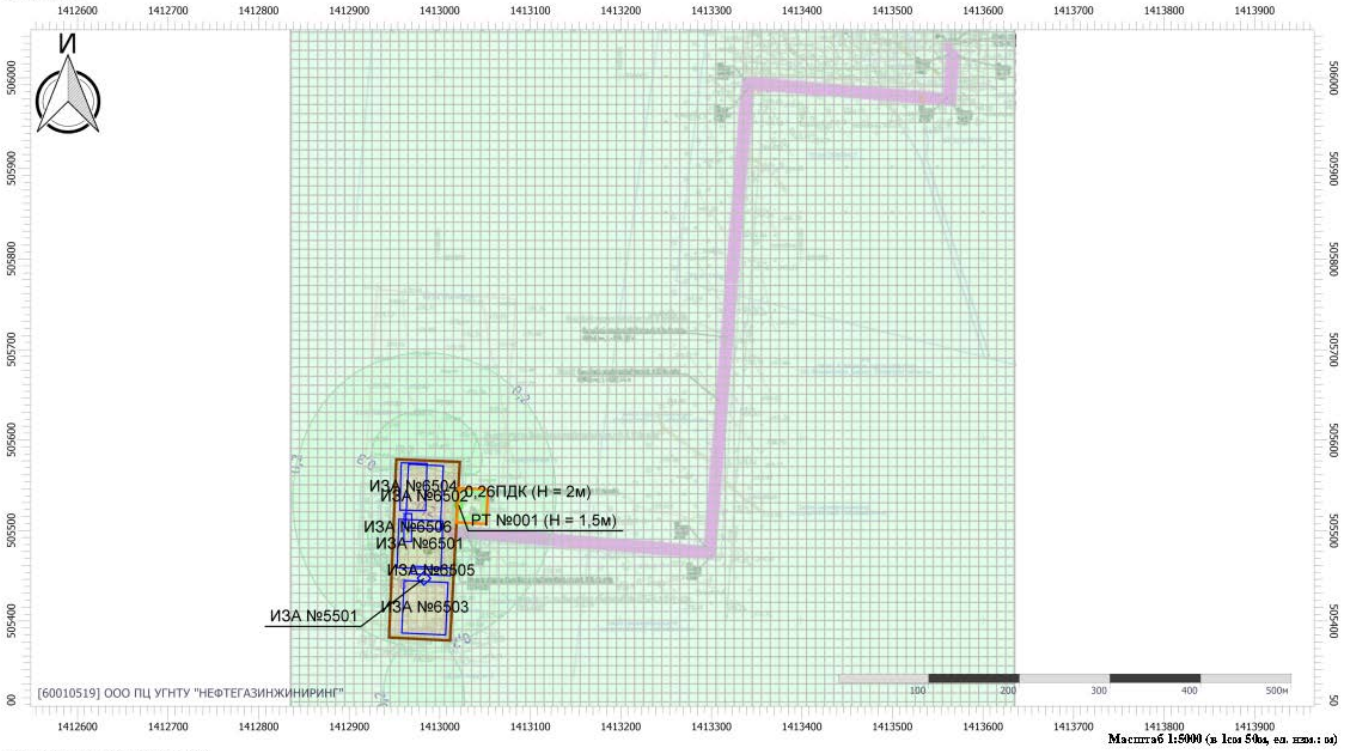
Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

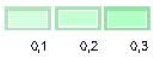
Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

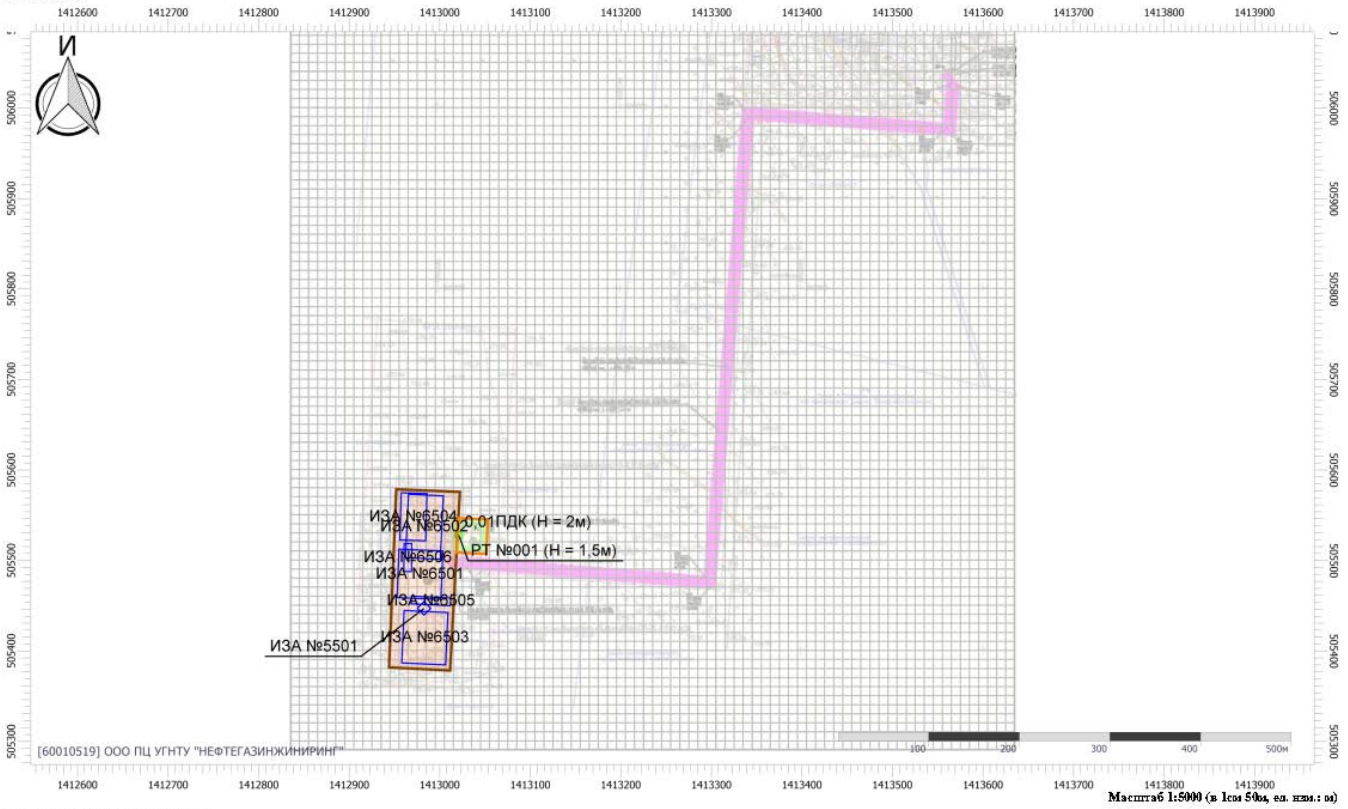


Цветовая схема (ПДК)



Отчет

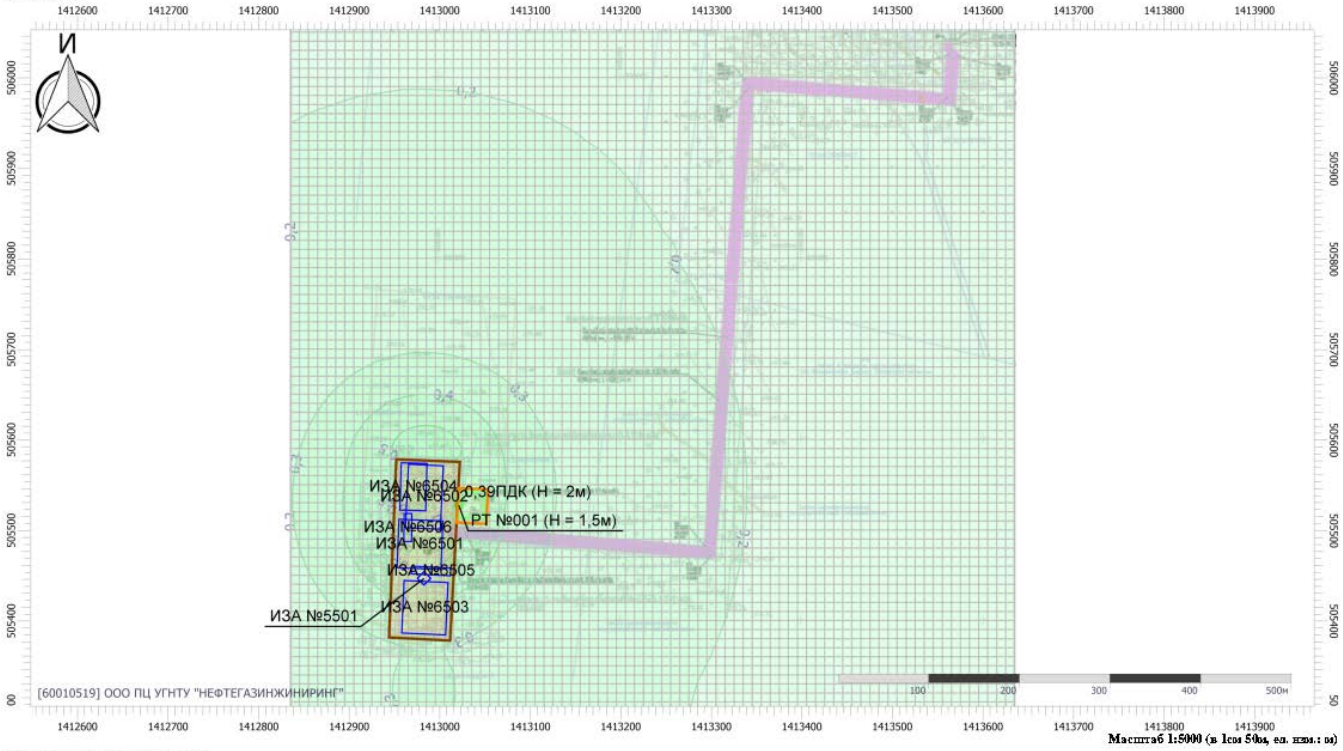
Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



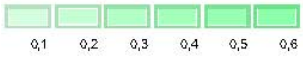
Цветовая схема (ПДК)

Отчет

Вариант расчета: Воздвиженское м №23,32. Об-во скв №36 (127) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [11.09.2024 16:59 - 11.09.2024 17:04] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Цветовая схема (ПДК)



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.005-23-П-ОВОС-ТЧ	Лист 219

Приложение В
(обязательное)
Расчет образования отходов

Строительство

Количество работающих, сроки строительства приняты в соответствии с разделом «Проект организации строительства». Количество применяемых материалов при проведении строительно-монтажных работ принято по данным сметной документации.

Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%), Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства, Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства

Количество отходов $О_{сод}$, т/год, рассчитывалось в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления» (ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003 г.) по формулам (В.1, В.2):

$$О_{сод} = \sum М^{i}_{сод} \cdot N^{i} \cdot K^{i}_{изн} \cdot K^{i}_{загр} \cdot 10^{-3} \quad (В.1)$$

$$N^{i} = P^{i}_{ф} / T^{i}_{н} \quad (В.2)$$

где $О_{сод}$ – масса вышедшей из употребления спецодежды, т/год;

$М^{i}_{сод}$ – масса единицы изделия спецодежды i-го вида в исходном состоянии, кг;

N^{i} – количество вышедших из употребления изделий i-го вида, шт/год;

$K^{i}_{изн}$ – коэффициент, учитывающий потери массы изделий i-го вида в процессе эксплуатации, доли от 1;

$K^{i}_{загр}$ – коэффициент, учитывающий загрязненность спецодежды i-го вида, доли от 1 (Кзагр = 1,10);

$P^{i}_{ф}$ – количество изделий i-го вида, находящихся в носке, шт.;

$T^{i}_{н}$– нормативный срок носки изделий i-го вида, лет.

Исходные данные и результаты расчетов представлены в таблице В.1.

Таблица В.1- Исходные данные и результаты расчета

Наименование отхода	Кол-во работников, обеспечивающихся спецодеждой	Наименование спецодежды	Периодичность выдачи спецодежды раз в год	Средний вес одного комплекта спецодежды, кг	Вес вышедших из употребления изделий i-го вида, кг\год	Коэфф. Износа	Коэф., учитывающий загрязненность	Продолжительность работы, D, дни	Масса вышедшей из употребления спецодежды, т/год
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	20	Ботинки или сапоги кожаные	1	2	40	0,8	1,1	116	0,0112
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	20	Каска защитная	0,5	0,4	4	0,8	1,1	116	0,0011
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная	20	Комбинезон или костюм	1	1	20	0,8	1,1	116	0,0056

Наименование отхода	Кол-во работников, обеспечивающихся спецодеждой	Наименование спецодежды	Периодичность выдачи спецодежды раз в год	Средний вес одного комплекта спецодежды, кг	Вес вышедших из употребления изделий i-го вида, кг\год	Коэфф. Износа	Коэф., учитывающий загрязненность	Продолжительность работы, D, дни	Масса вышедшей из употребления спецодежды, т/год
нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)		хлопчатобумажный							

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Количество твердых коммунальных отходов, образующихся от жизнедеятельности работающих на строительстве проектируемого объекта, определено из норматива образования отходов 70 кг/чел в год,

$$M = (N \cdot M_н \cdot D)/365 \quad (В.3)$$

M – масса собранного мусора от бытовых помещений, т;

N – общее количество рабочих;

$M_н$ – удельный показатель образования отходов, т/чел.

Таблица В.2 – Расчет образования отходов мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

	N, чел	Мн, кг/год	D, дни	M, т/период
1	20	0,07	116	0,350
Итого:				0,350

9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный

Расчет выполняется в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, 2003, ГУ НИЦПУРО, по формуле (В.4).

$$M_{шл.с} = C_{шл.с} \cdot P \quad (В.4)$$

где: $M_{шл.с}$ – масса образовавшегося шлака сварочного, т/год;

$C_{шл.с}$ – удельный норматив образования отхода, доли от единицы;

P – масса израсходованных сварочных электродов, т/год

Расчет представлен в таблице В.3.

Таблица В.3 – Расчет образования отходов шлак сварочный

M, т/год	Норматив образования, Сшл.с.,% (8-12%)	Кол-во использ-х электродов, Рэ, т
0,0002	10	0,0015

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

$$M_{от} = (N \cdot M_{н} \cdot D) \cdot 10^{-3} \quad (В.5)$$

где Мн – удельная норма ветоши на 1 рабочего – 0,21 кг/сут (за 11-часовой рабочий день);

N – численность рабочих, обслуживающих нефтепровод;

D – продолжительность производства работ.

Таблица В.4 – Расчет образования отходов

	N, чел.	D, дни	Мн, кг/сут	масса отхода, т
1	20	116	0,21	0,487
Итого:				**0,487**

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов

Количество образующегося отхода $M_{ст}$, т/период, рассчитывается по количеству исходного материала с учетом нормативов образования отходов согласно РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустранимых потерь и отходов в строительстве».

Норму потерь принимаем равной 8 %.

Исходные данные и результаты расчетов представлены в таблице В.5.

Таблица В.5 – Исходные данные и результаты расчета

М, т/год	Масса израсходованных сварочных электродов, Рэ, т/период	Норматив образования, %
0,00012	0,0015	8

4 61 010 01 20 5 Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные

Количество образующегося отхода $М_{ст}$, т/период, рассчитывается по количеству исходного материала с учетом нормативов образования отходов согласно РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустранимых потерь и отходов в строительстве».

Норму потерь принимаем равной 2 %.

Исходные данные и результаты расчетов представлены в таблице В.6.

Таблица В.6 – Исходные данные и результаты расчета

$М_{ст}$, т/год	Норматив образования, %	Потребность в материалах, т
0,001	2	0,032

4 82 302 01 52 5 Отходы изолированных проводов и кабелей

Таблица В.7 – Расчет образования отходов изолированных кабелей

P_i, т/период	C_n, %	Мот, т/период
1,891	2	**0,038**

7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные

Количество отходов О, т/год, рассчитывалось в соответствии с данными «Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления» утв. Госкомитетом РФ по ОВОС 07.03.99 (М., 1999) по формуле (В.6):

$$О = Х \cdot Y \cdot Н \cdot Т \cdot 10^{-3} \qquad (В.6)$$

где О – образование отхода за рассматриваемый период, т;

X – среднее количество работающих людей в сутки, чел.;

Y – количество блюд на одного человека, шт./сут

H – норма образования мусора на 1 блюдо, кг;

T – количество дней в периоде с организованным питанием, сут

Исходные данные и результаты расчетов представлены в таблице В.7.

Таблица В.7 – Исходные данные и результаты расчета

Количество отхода, т/год	Среднее количество работающих людей в сутки, чел.	Количество блюд на одного человека, шт./сут	Норма образования мусора на 1 блюдо, кг	Количество дней с организованным питанием, сут.
0,070	20	3	0,01	116

1 52 110 01 21 5 Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок

Согласно экспликацией вырубаемых деревьев в результате вырубки (клен, береза, карагач) при строительстве проектируемых объектов образуются отходы. Плотность древесины – 0,65 м^3.

Количество образуемых древесных отходов по этапам строительства представлено в таблице В.9.

Таблица В.9 – Количество образуемых древесных отходов

Кадастровый номер участка вырубки	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок, т
63:24:1108004:7	1,438
63:24:1108004:6	0,369
63:24:1108004:15	0,082
Итого	**1,889**

Эксплуатация

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Количество образования нефтешлама рассчитывалось согласно РД 07.00-74.20.55-КТН-001-1-05.

Из расчета по 0,009 т/м^3 от дренажной ёмкости, очистка 1 раз в два квартала.

Количество нефтешлама вычисляется по формуле (В.7):

$$M_{нефтешлам} = q \times V_{емк}, \quad (B.7)$$

где $V_{емк}$ – объем емкости;

q - норматив образования нефтешлама.

$M_{нефтешламкуста}$ = 5 м^3 х 0,009 т/м^3 = 0,045 т.

9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Обтирочный материал образуется в процессе периодического осмотра, технического обслуживания трубопроводного оборудования. Расчет выполняется в соответствии с «Рекомендации по нормированию материальных ресурсов на техническое обслуживание и ремонт теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей. Часть I. Техническое обслуживание».

Расход материалов ремонт единицы оборудования (задвижки) для труб диаметром 80-250 мм составляет 0,2 кг. Периодичность технического обслуживания и ремонта определены согласно РД 153-39ТН-008-96.

Расчет образования отхода представлен в таблице В.9.

Таблица В.9 – Расчет образования отхода обтирочного материала при эксплуатации

Периодичность осмотра в год	36
Количество единицы оборудования	37
Норма расхода обтирочного материала, т/ед. оборудования	0,0002
Итого обтирочного материала, т/год	**0,2664**

Период рекультивации

Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона несортированные незагрязненные (в период рекультивации)

Код 4 05 811 01 60 5

Отход образуется в результате распаковки (растаривания) используемых сырья и материалов. Предполагаемая масса отходов от растарки материалов составляет 0,050 тонн/ за 1 растарку.

Предполагаемое число растарок Q = 10. Т.о. масса отходов составит: ПНо = 0,050 * 10 = 0,500 т/период.

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный).

код 733 100 017 2 4

Количество твердых коммунальных отходов, образующихся от жизнедеятельности работающих на строительстве проектируемого объекта, определено из норматива образования отходов 70 кг/чел в год,

$$M = (N \cdot M_н \cdot D)/365$$

M – масса собранного мусора от бытовых помещений, т;

N – общее количество рабочих;

$M_н$ – удельный показатель образования отходов, т/чел.

N, чел	Мн, кг/год	D, дни	M, т/период
2	70	30	0,012

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)

Код 9 19 204 02 60 4

Расчет образования отхода - Обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – проведен согласно «Сборнику удельных показателей образования отходов производства и потребления, Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды», Москва 1999 г.

$$M_{от} = (N \cdot M_н \cdot D) \cdot 10^{-3}$$

где Мн – удельная норма ветоши на 1 рабочего – 0,21 кг/сут (за 11-часовой рабочий день);

N – численность рабочих, обслуживающих нефтепровод;

D – продолжительность производства работ.

общая численность работающих, чел.	количество дней	Мн, кг/сут	масса отхода, т
2	30	0,21	0,013

Приложение Г
(обязательное)
Расчет шумового воздействия

Эксплуатация

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.0.4776 (от 24.01.2024) [3D]
Серийный номер 60010519, ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			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		
001	Станок-качалка	505476.00	1412988.40	1.50		74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	80.0	Да
002	БДР сущ.	505536.20	1412982.90	1.50		49.0	52.0	57.0	54.0	51.0	51.0	48.0	42.0	41.0	55.0	Да
003	БДР сущ.	505387.50	1412982.90	1.50		49.0	52.0	57.0	54.0	51.0	51.0	48.0	42.0	41.0	55.0	Да
007	КТПК	505470.60	1412925.70	1.50		71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	77.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц											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				
008	фоновый шум	505500.10	1413010.80	0.00		66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0			72.0	81.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	505580.13	1412987.67	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	505480.09	1413019.34	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	505377.33	1412982.23	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	505469.81	1412880.84	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	505881.45	1412961.29	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	505485.68	1413340.22	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	505076.75	1412994.17	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	505458.67	1412576.37	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной 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	505007.80	1413062.40	506198.80	1413063.40	1100.00	2.00	10.00	10.00	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 производственной зоны

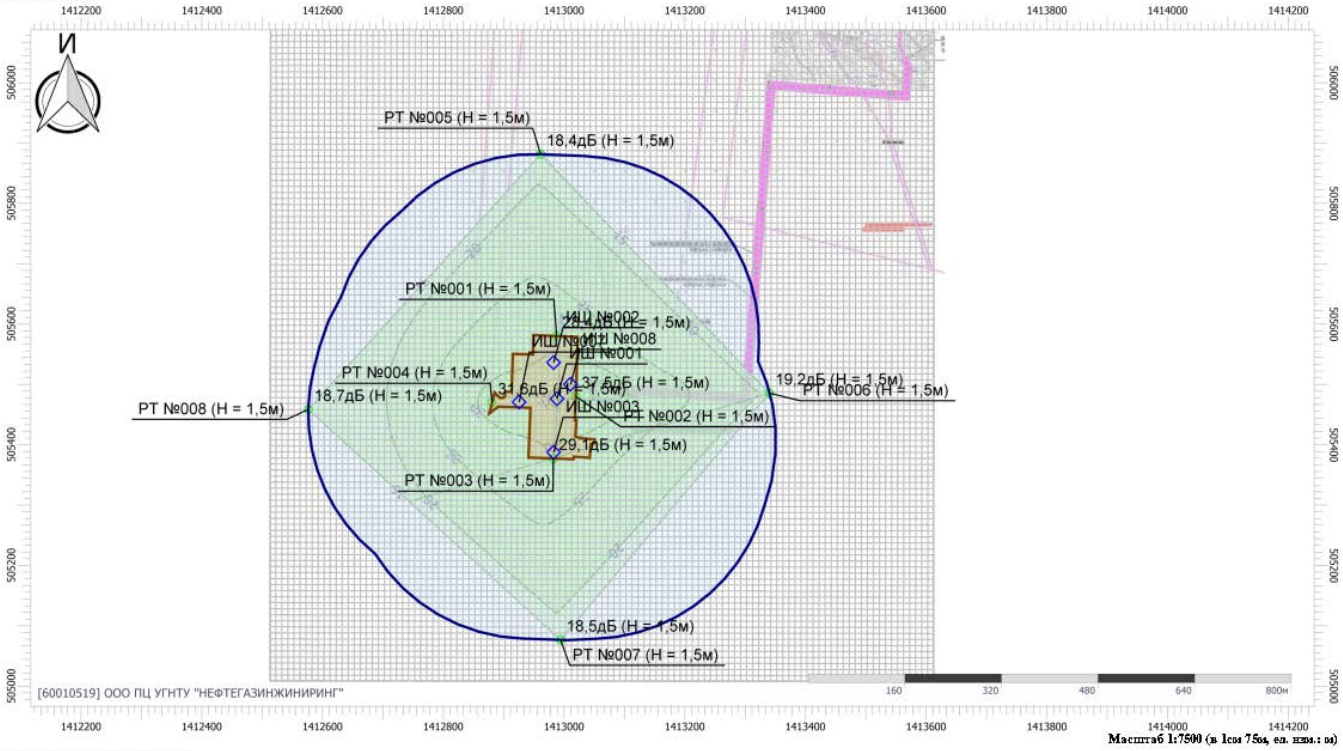
Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	505580.13	1412987.67	1.50	28.4	31.4	36.3	33.3	30.2	30	26.4	17.9	7.8	34.10	37.70
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	505480.09	1413019.34	1.50	37.5	40.5	45.5	42.5	39.5	39.4	36.2	29.5	26	43.70	47.70
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	505377.33	1412982.23	1.50	29.1	32.1	37	34	30.9	30.7	27.2	19.3	13.2	34.90	36.70
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Полигон	505469.81	1412880.84	1.50	31.6	34.6	39.5	36.5	33.4	33.3	29.9	22.5	17	37.50	38.50

Точки типа: Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	505881.45	1412961.29	1.50	18.4	21.4	26.3	23	19.6	18.9	13.5	0	0	22.80	25.80
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	505485.68	1413340.22	1.50	19.2	22.2	27.1	23.9	20.6	19.9	14.8	0	0	23.80	27.00
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	505076.75	1412994.17	1.50	18.5	21.4	26.3	23.1	19.7	19	13.6	0	0	22.90	25.40
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Полигон"	505458.67	1412576.37	1.50	18.7	21.6	26.5	23.3	19.9	19.2	13.9	0	0	23.10	25.40

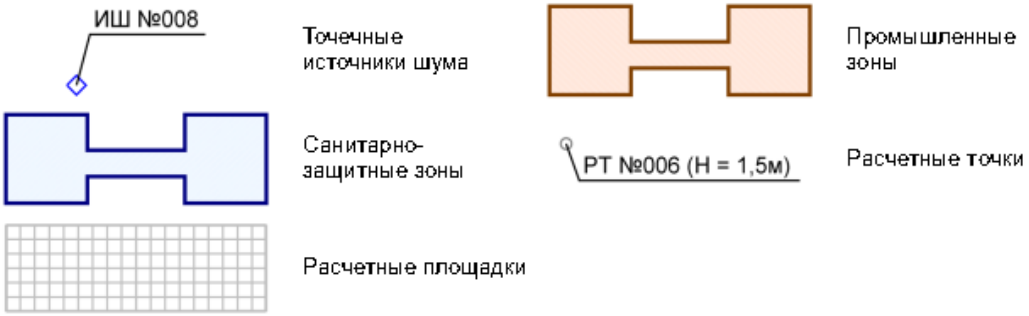
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



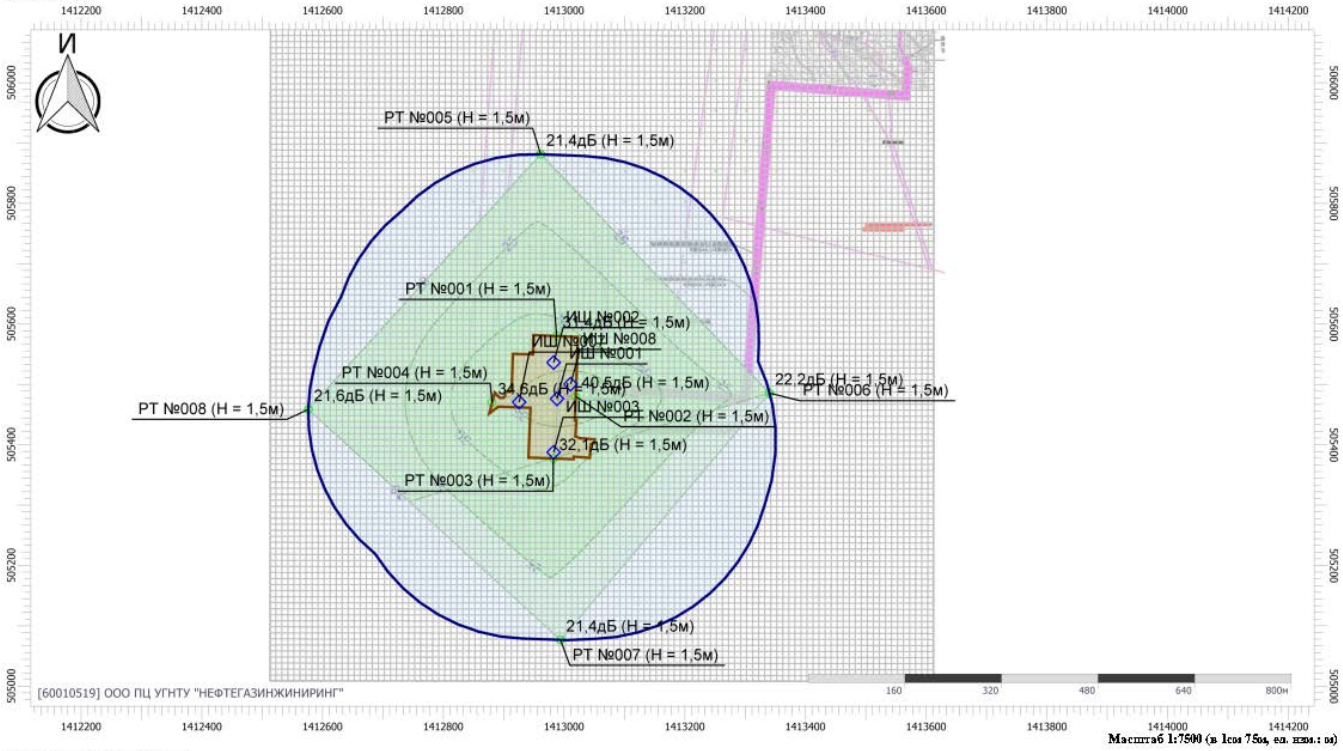
Цветовая схема (дБ)

Условные обозначения

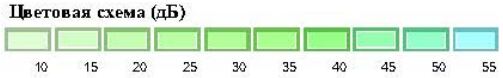


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

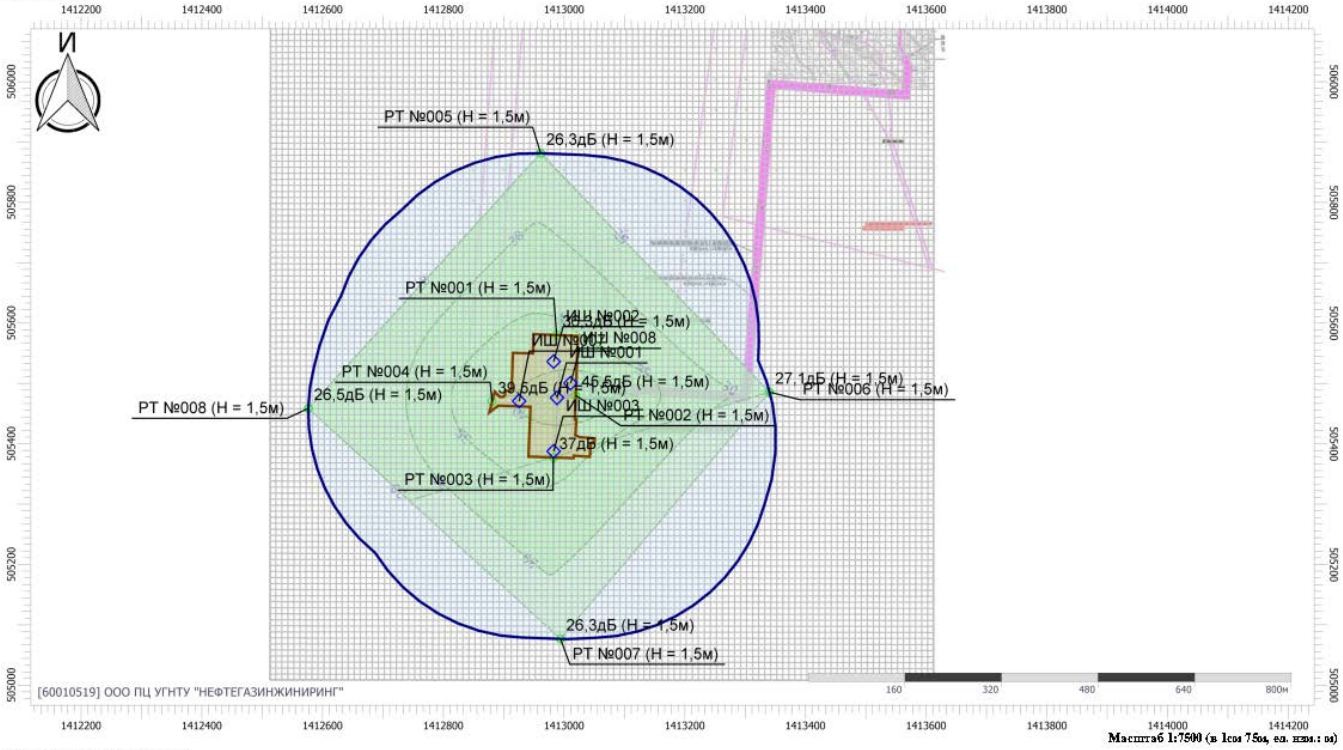


Цветовая схема (дБ)

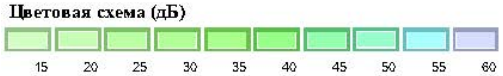


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

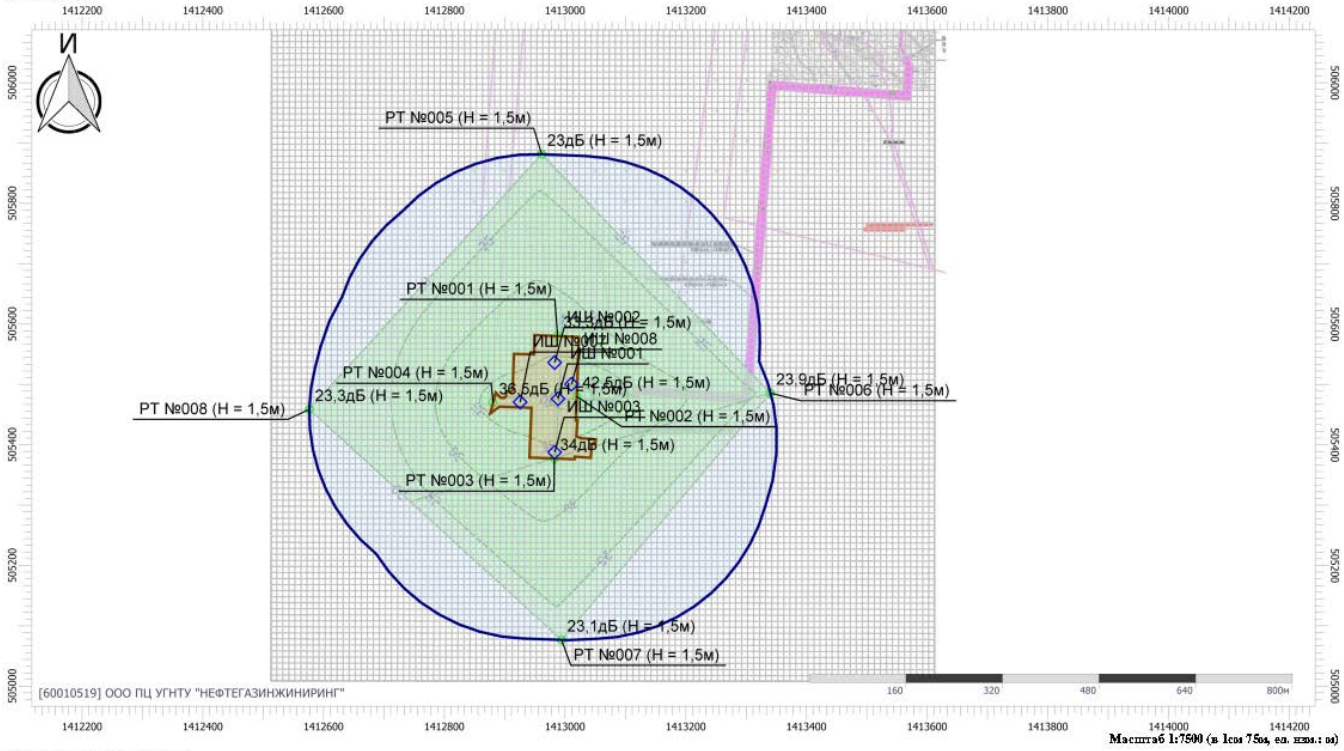


Цветовая схема (дБ)



Отчет

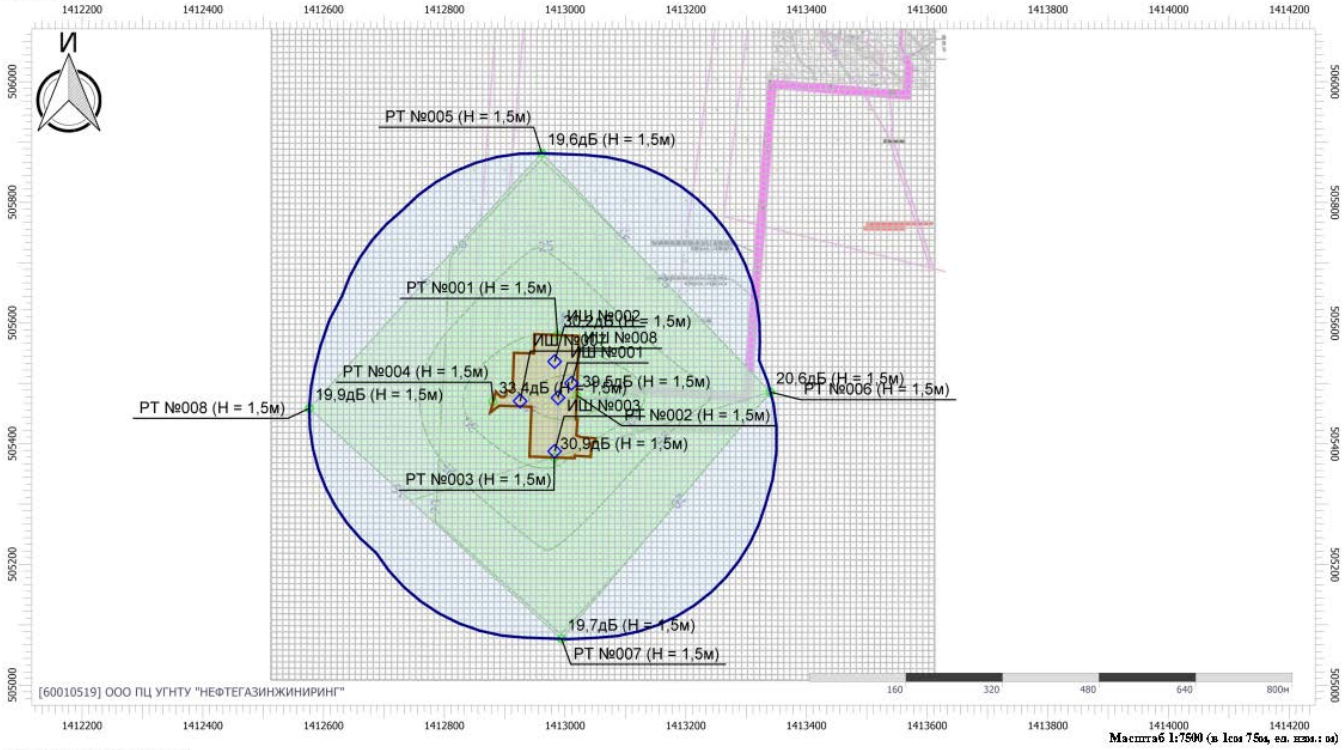
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



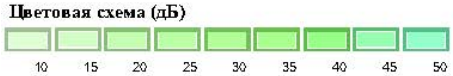
Цветовая схема (дБ)

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

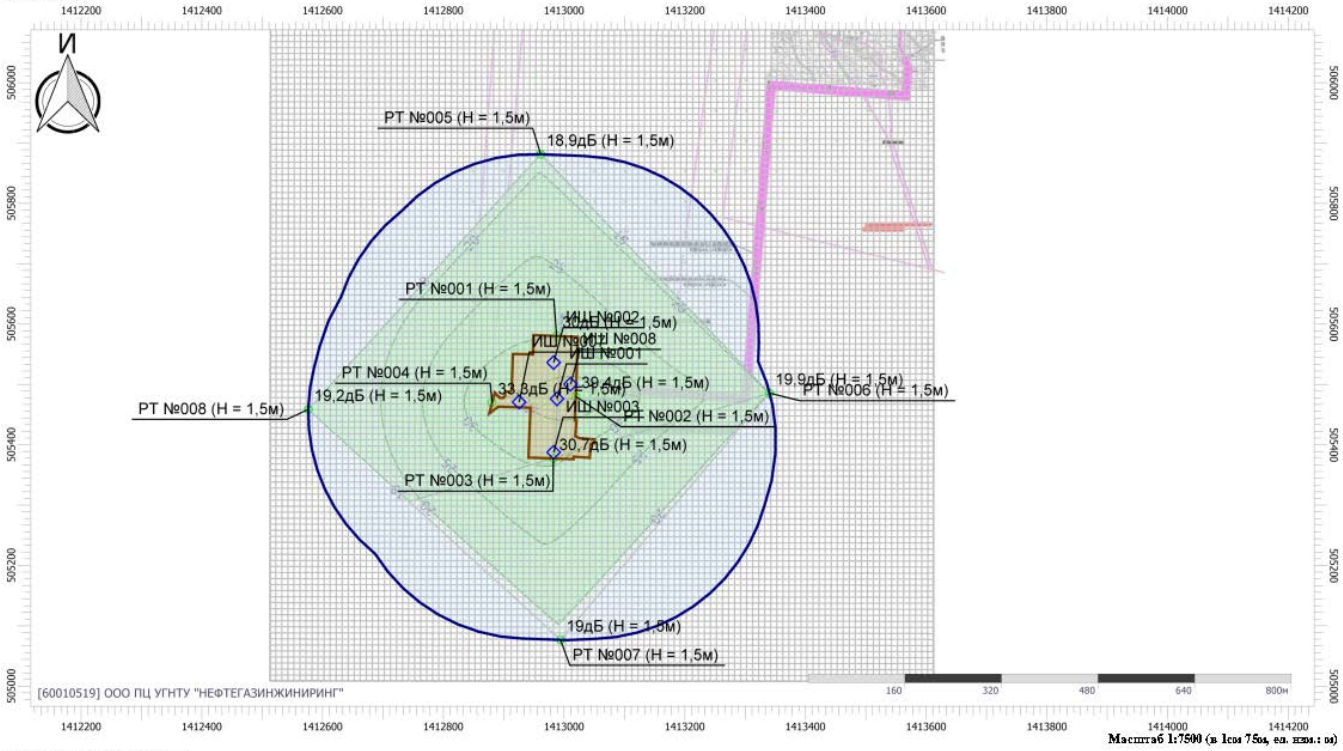


Цветовая схема (дБ)

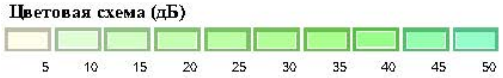


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

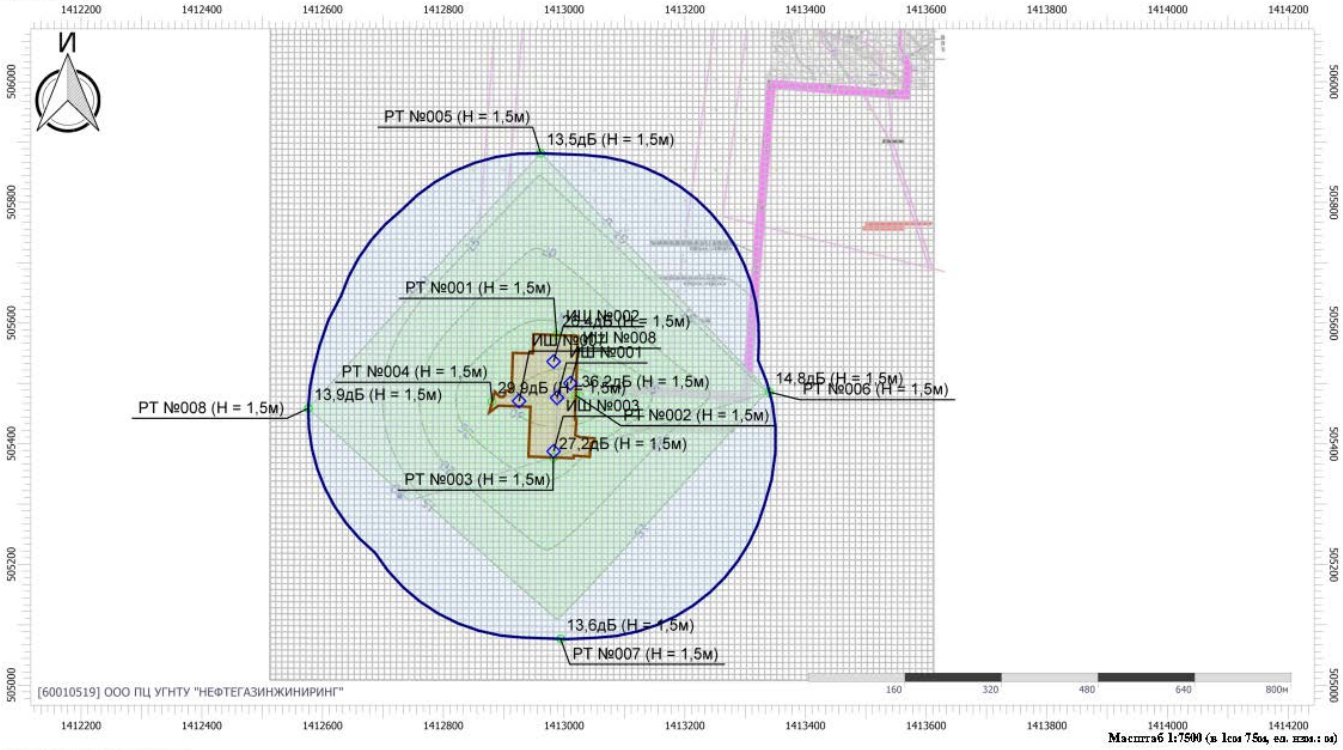


Цветовая схема (дБ)



Отчет

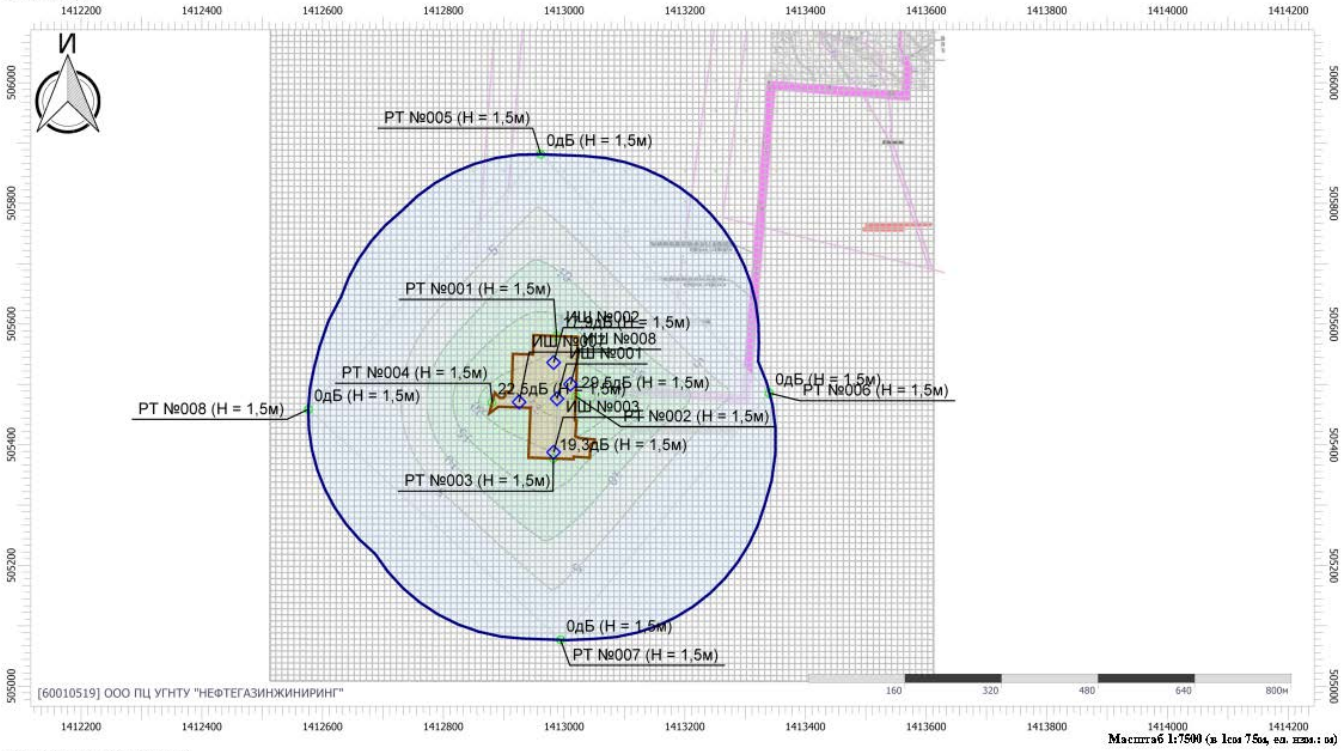
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

Отчет

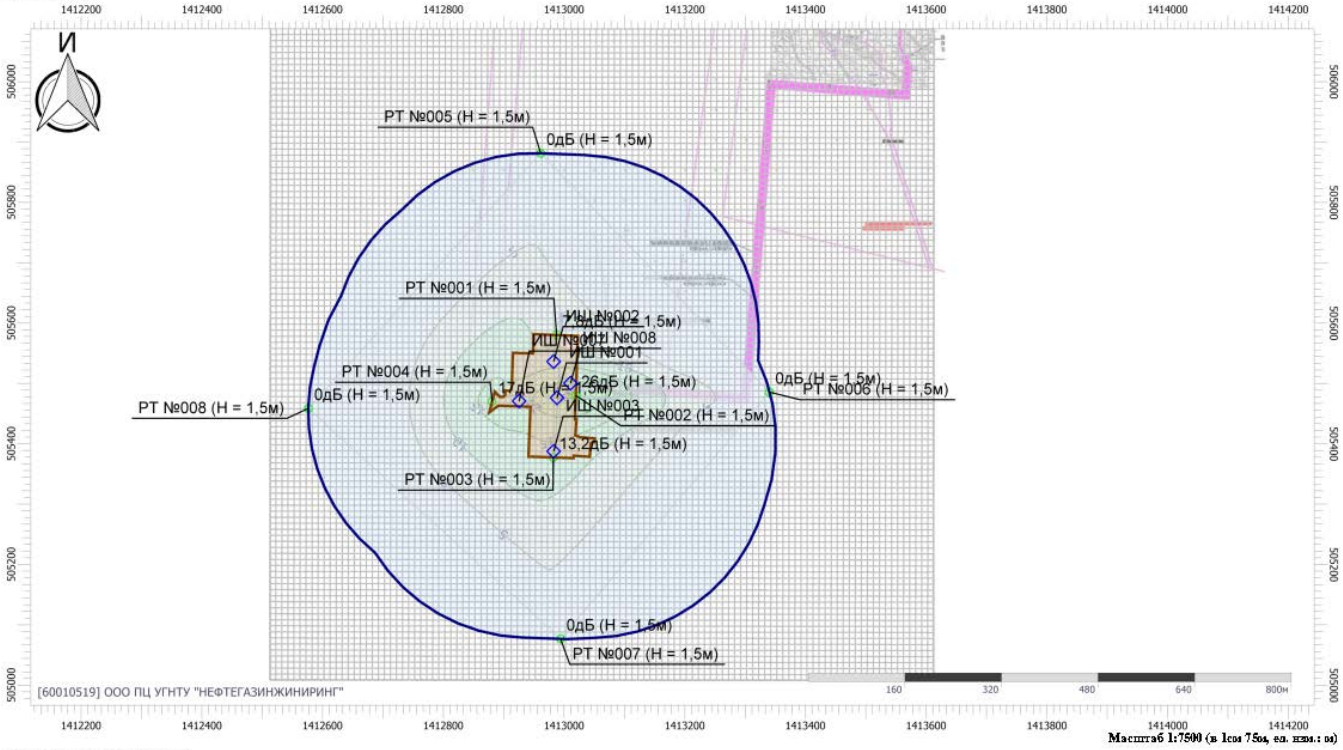
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБ)

Отчет

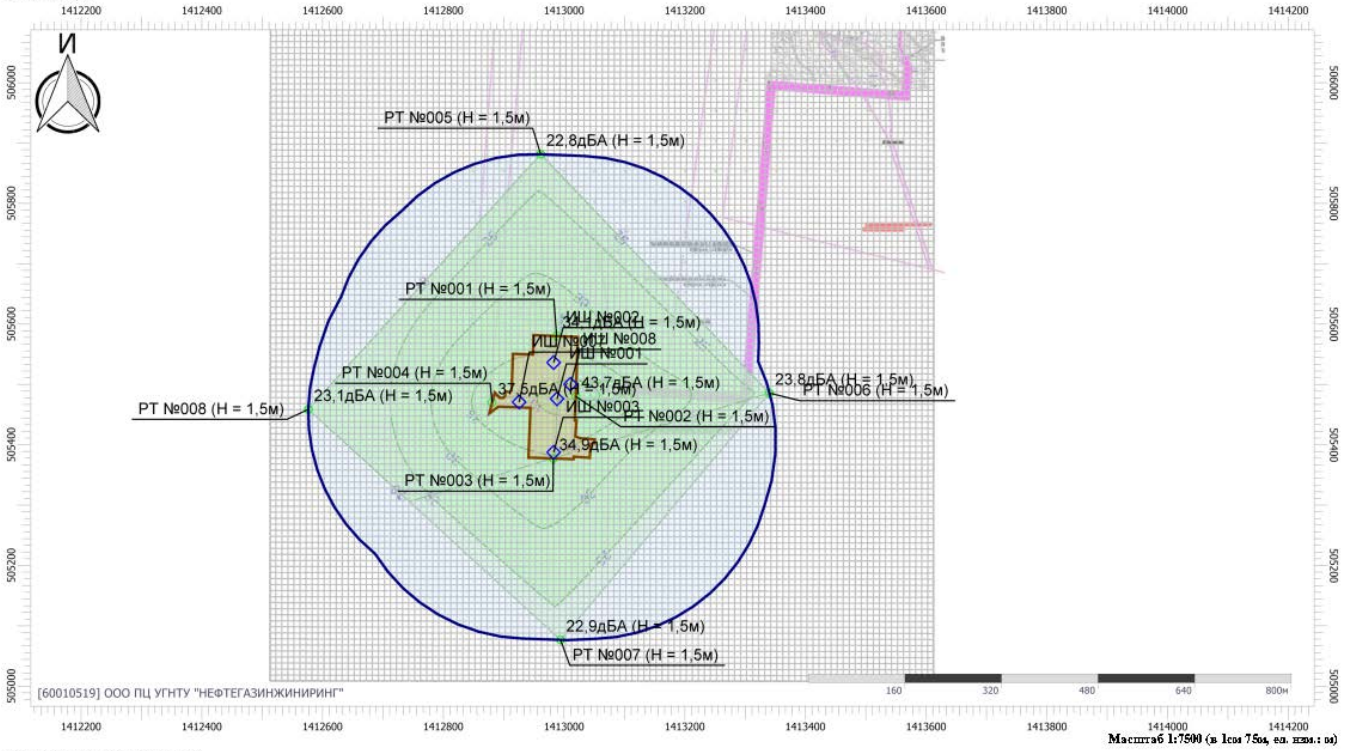
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



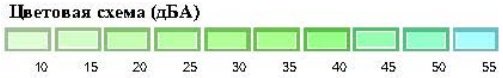
Цветовая схема (дБ)

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м

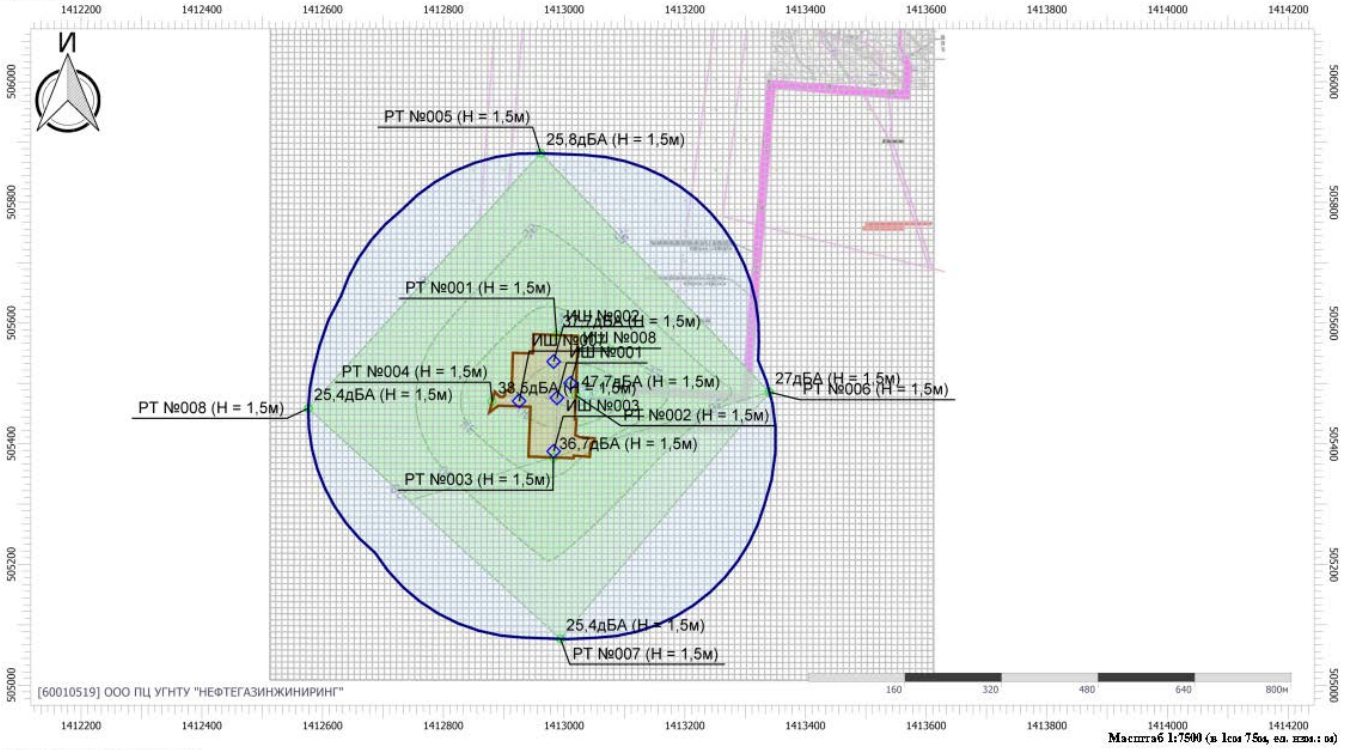


Цветовая схема (дБА)



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2024 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.6.5.4914 (от 22.08.2024) [3D]
Серийный номер 60010519, ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Координаты точки			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					
001	Экскаватор	505483.45	1412978.94	0.00	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	1.0	11.0	75.0	79.0	Да
002	Бульдозер	505432.85	1412971.94	0.00	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	1.0	11.0	75.0	78.0	Да
003	Самосвал	505452.65	1412989.54	0.00	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	1.0	11.0	79.0	81.0	Да
004	Бортовой автомобиль	505529.65	1412975.14	0.00	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	1.0	11.0	75.0	75.0	Да
005	Автоцистерна	505455.25	1412970.84	0.00	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	1.0	11.0	75.0	75.0	Да
006	Топливозаправщик	505568.10	1413008.30	0.00	7.5	69.0	72.0	77.0	74.0	71.0	71.0	68.0	62.0	61.0	1.0	11.0	75.0	75.0	Да
007	Автобус вахтовый на 20 посадочных мест	505569.40	1412967.30	0.00	7.5	72.0	75.0	80.0	77.0	74.0	74.0	71.0	65.0	64.0	1.0	11.0	78.0	78.0	Да
008	Автокран	505548.40	1412987.60	0.00	7.5	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	1.0	11.0	70.0	72.0	Да
009	Каток дорожный	505510.00	1412967.50	0.00	7.5	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	1.0	11.0	80.0	82.0	Да
010	Пневмотрамбовка	505527.30	1413007.20	0.00	7.5	76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0	1.0	11.0	82.0	84.0	Да
011	Насос для откачки воды из траншей и котлованов	505500.70	1412989.70	0.00	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	1.0	11.0	65.0	66.0	Да
012	Компрессор сжатого воздуха на шасси	505417.80	1412974.90	0.00	7.5	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	1.0	11.0	65.0	68.0	Да
013	Автобетоносмеситель	505402.10	1412966.20	0.00	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	1.0	11.0	76.0	78.0	Да
014	Бурильно-крановая машина	505471.60	1413002.00	0.00	7.5	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	1.0	11.0	71.0	76.0	Да
015	Блоковоз	505392.10	1412972.90	0.00	7.5	73.0	76.0	81.0	78.0	75.0	75.0	72.0	66.0	65.0	1.0	11.0	79.0	84.0	Да
016	Установка для сварки ручной дуговой постоянного тока	505387.60	1412986.20	0.00	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	1.0	11.0	73.0	74.0	Да
017	ДЭС на шасси	505398.70	1413003.80	0.00	7.5	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	1.0	11.0	66.0	71.0	Да

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
001	Расчетная точка на границе стройплощадки	505502.30	1413012.90	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
002	Расчетная точка в рабочей зоне	505540.10	1412987.40	1.50	Расчетная точка пользователя	Да
003	Расчетная точка в рабочей зоне	505476.40	1412982.70	1.50	Расчетная точка пользователя	Да

004	Расчетная точка в рабочей зоне	505411.00	1412982.30	1.50	Расчетная точка пользователя	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	505290.70	1413235.00	506173.50	1413235.00	800.00	1.50	10.00	10.00	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 пользователя

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Расчетная точка на границе стройплощадки	505502.30	1413012.90	1.50	60.4	63.4	68.4	65.4	62.4	62.3	59.1	52.4	49.2	66.60	78.90
002	Расчетная точка в рабочей зоне	505540.10	1412987.40	1.50	62.8	65.8	70.8	67.8	64.8	64.8	61.7	55.3	53	69.10	80.90
003	Расчетная точка в рабочей зоне	505476.40	1412982.70	1.50	63.6	66.6	71.6	68.6	65.6	65.6	62.5	56.2	54.4	69.90	83.30
004	Расчетная точка в рабочей зоне	505411.00	1412982.30	1.50	61.4	64.4	69.4	66.3	63.3	63.3	60.1	53.7	51.2	67.60	81.10

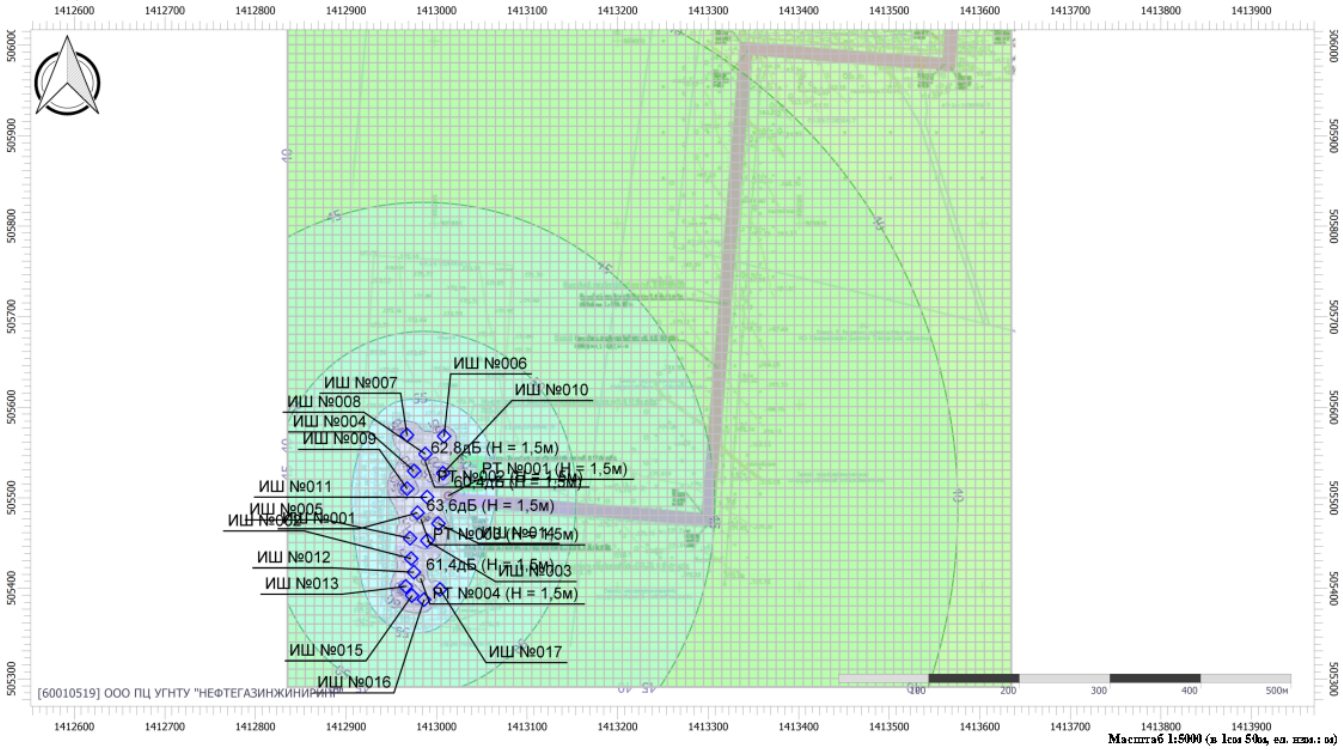
3.2. Максимальные результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка пользователя

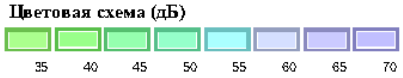
Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
003	Расчетная точка на зоне работ строительной техники	505476.40	1412982.70	1.50	63.6	66.6	71.6	68.6	65.6	65.6	62.5	56.2	54.4	69.90	83.30

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

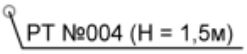


Цветовая схема (дБ)

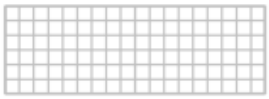


Условные обозначения

Точечные источники шума



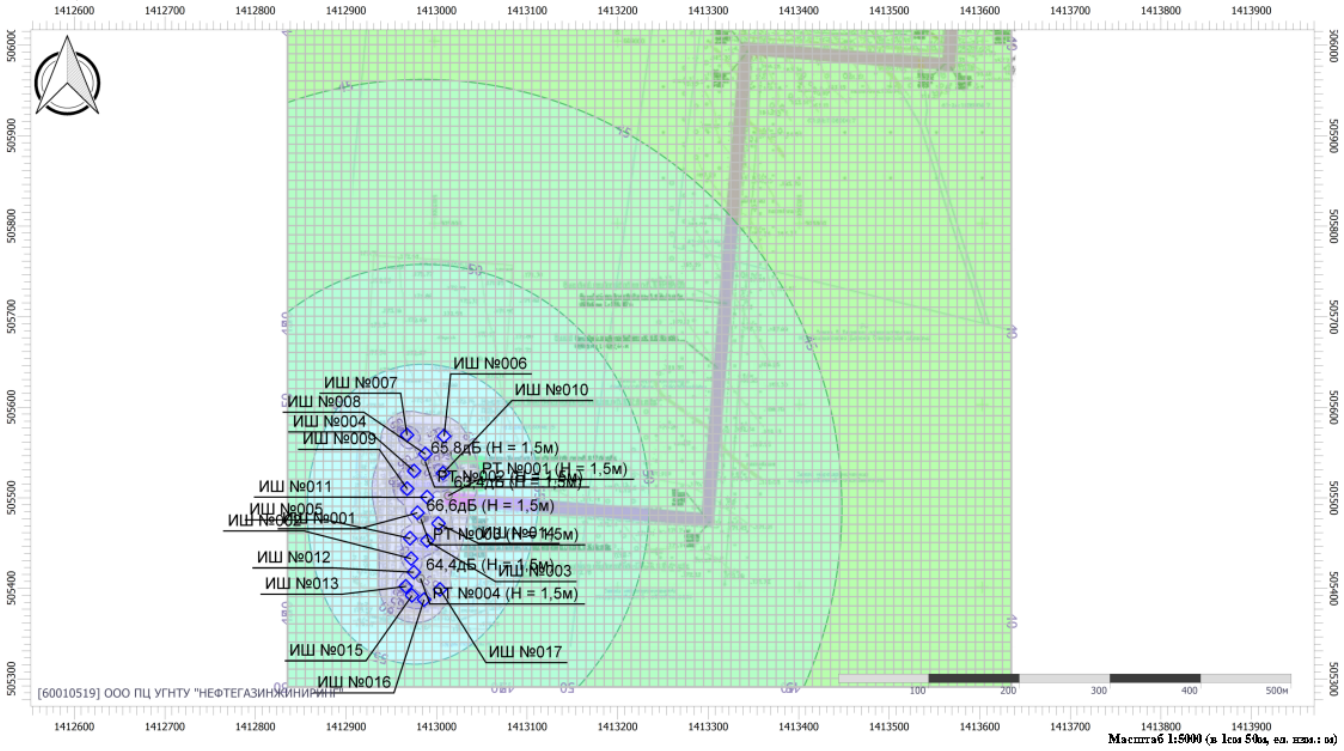
Расчетные точки



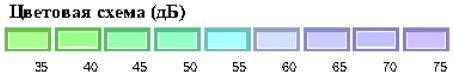
Расчетные площадки

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

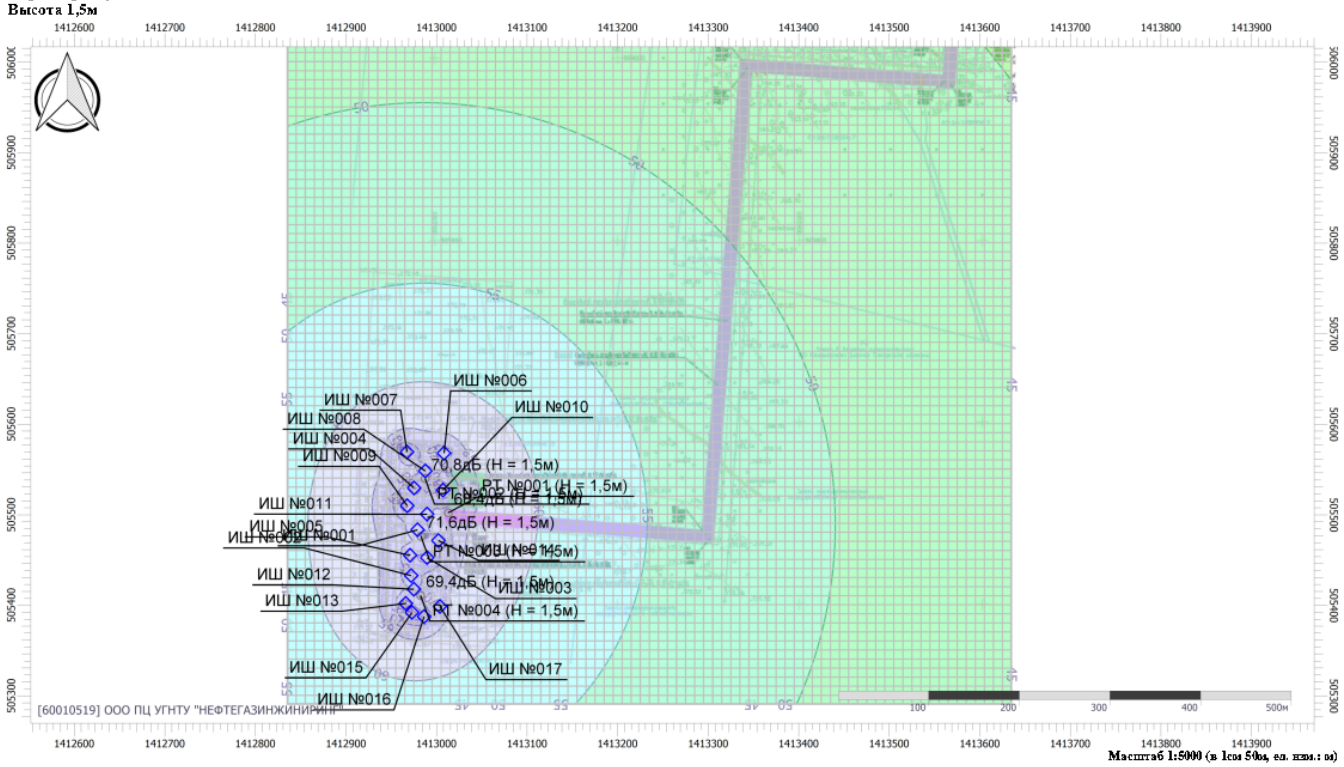


Цветовая схема (дБ)

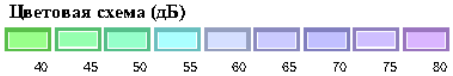


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

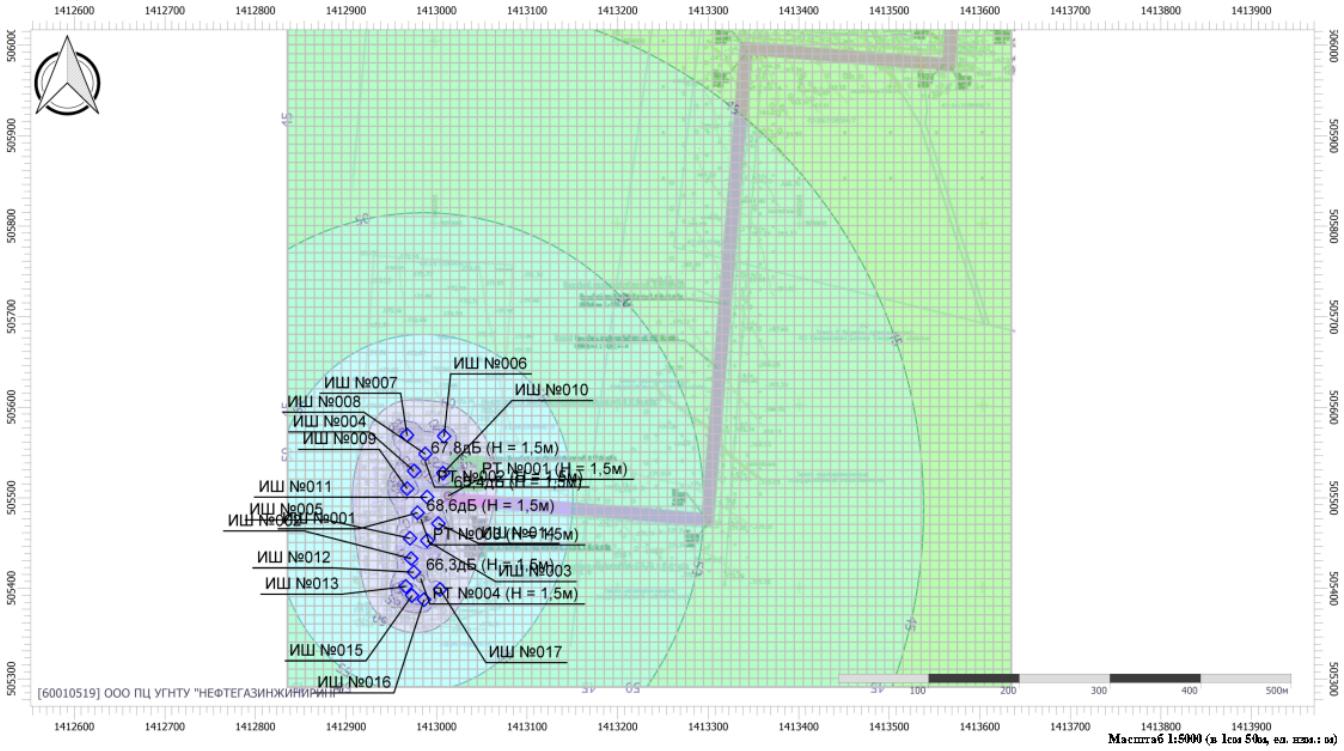


Цветовая схема (дБ)

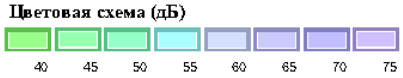


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

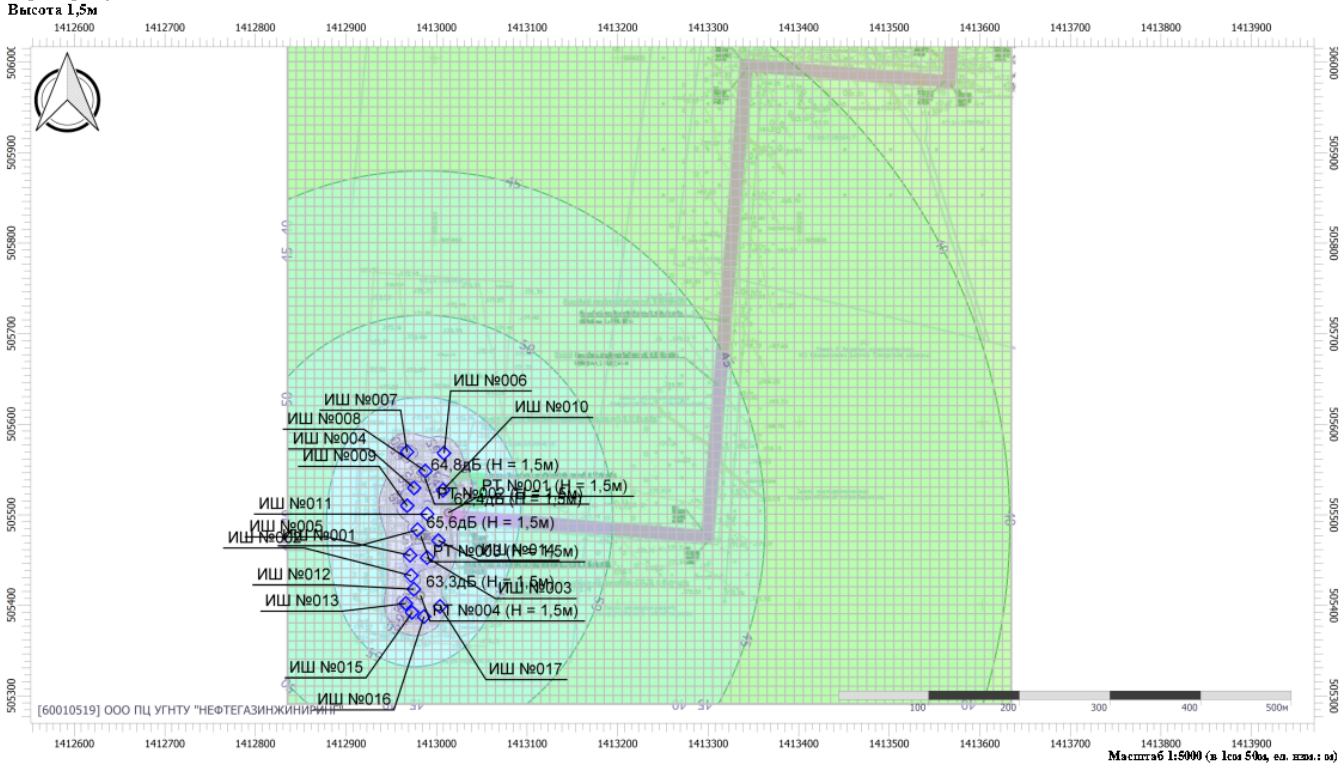


Цветовая схема (дБ)



Отчет

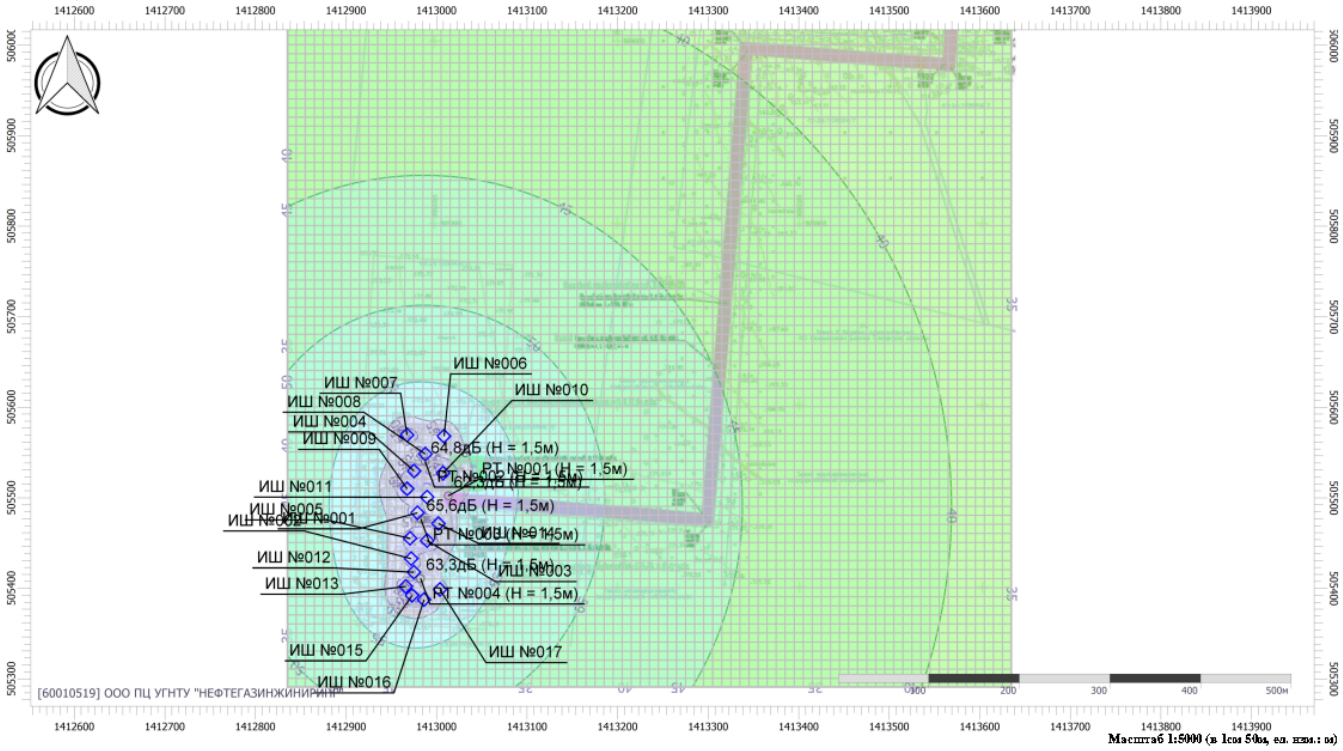
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



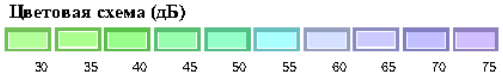
Цветовая схема (дБ)

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

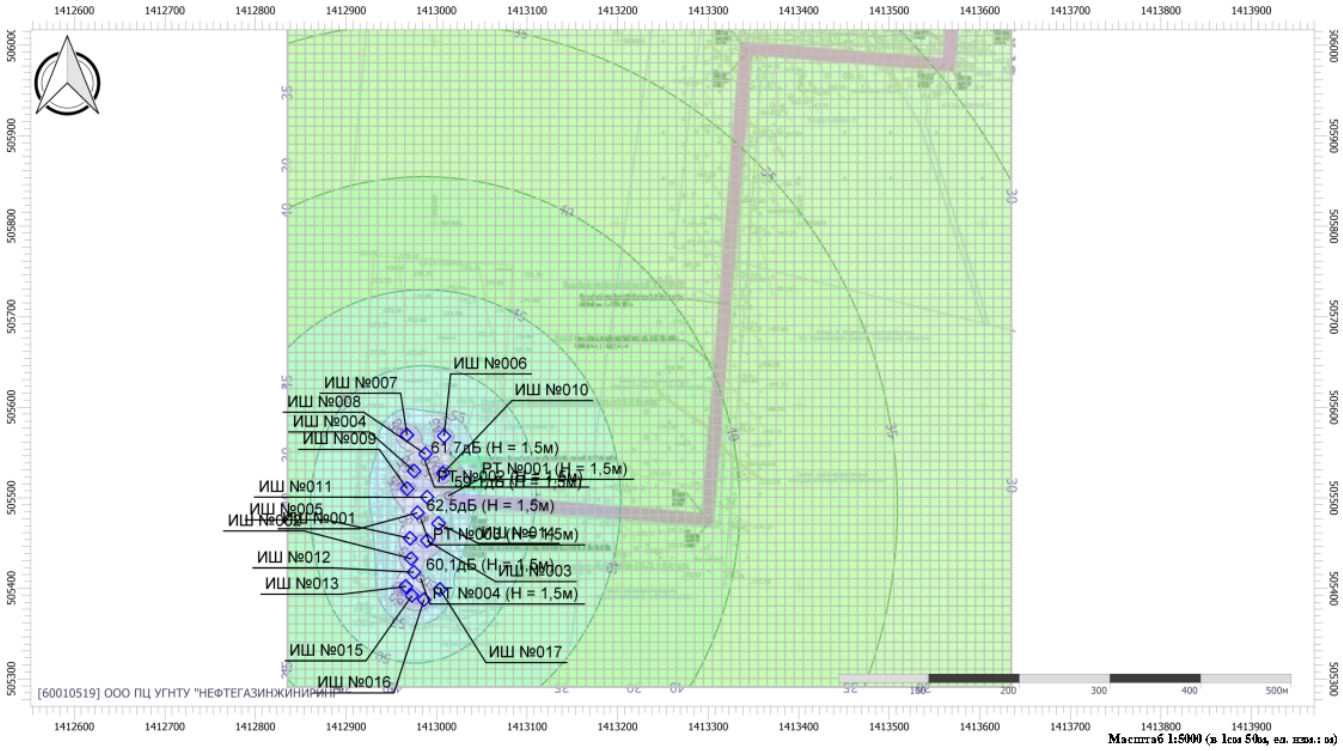


Цветовая схема (дБ)



Отчет

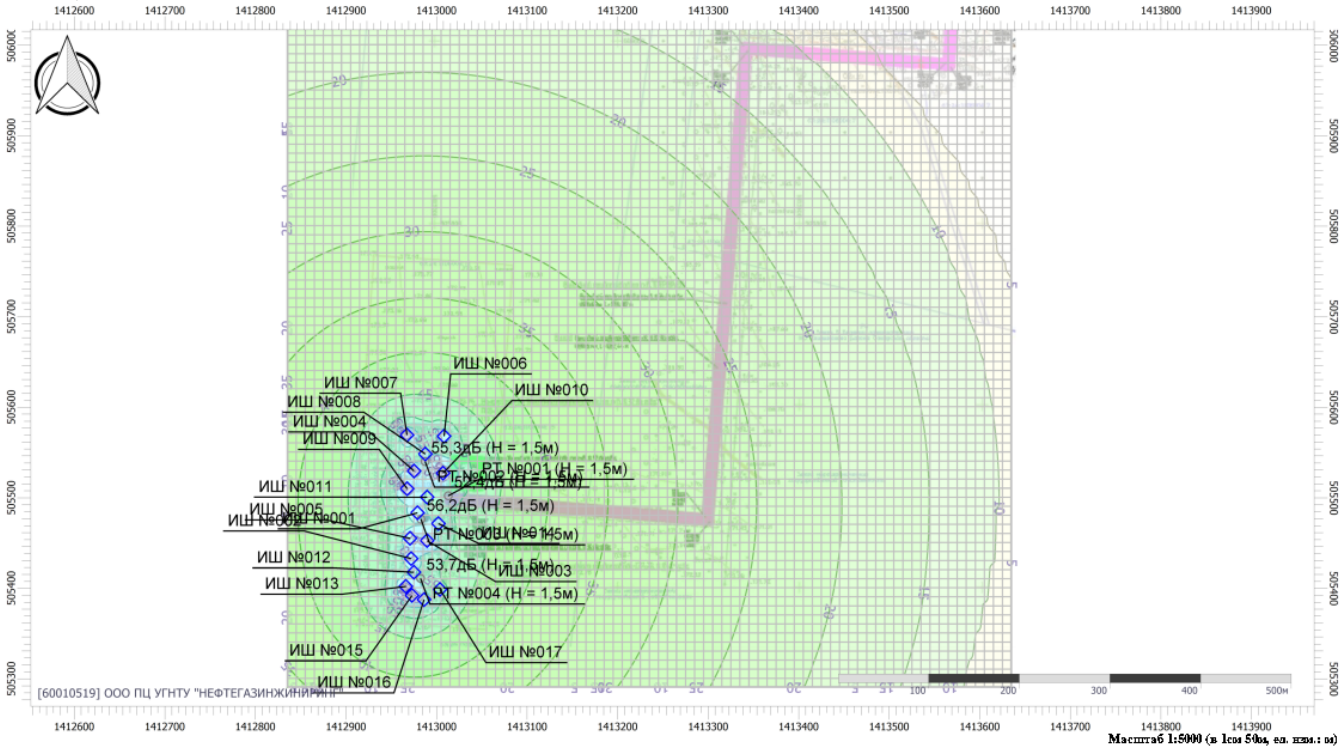
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



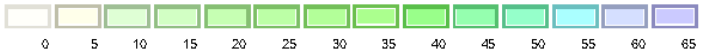
Цветовая схема (дБ)

Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

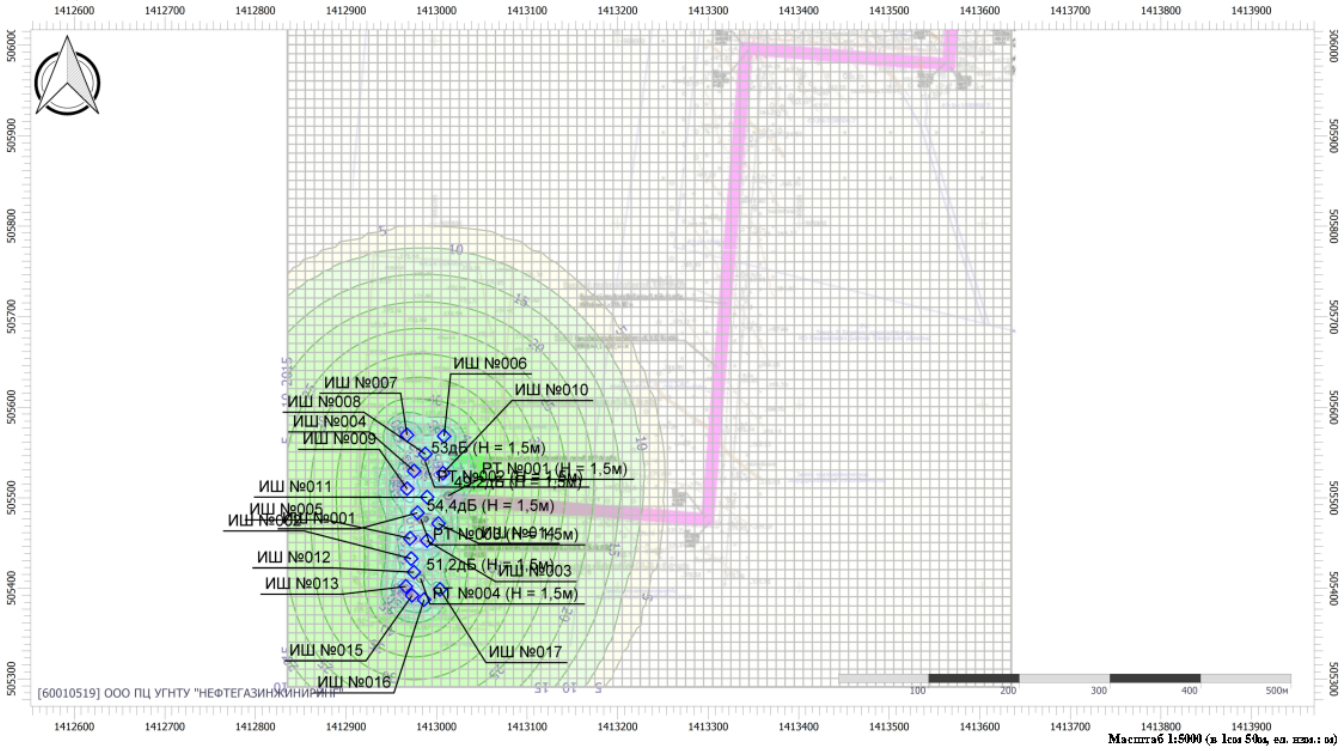


Цветовая схема (дБ)

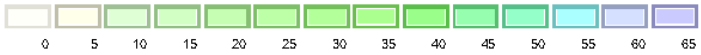


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м

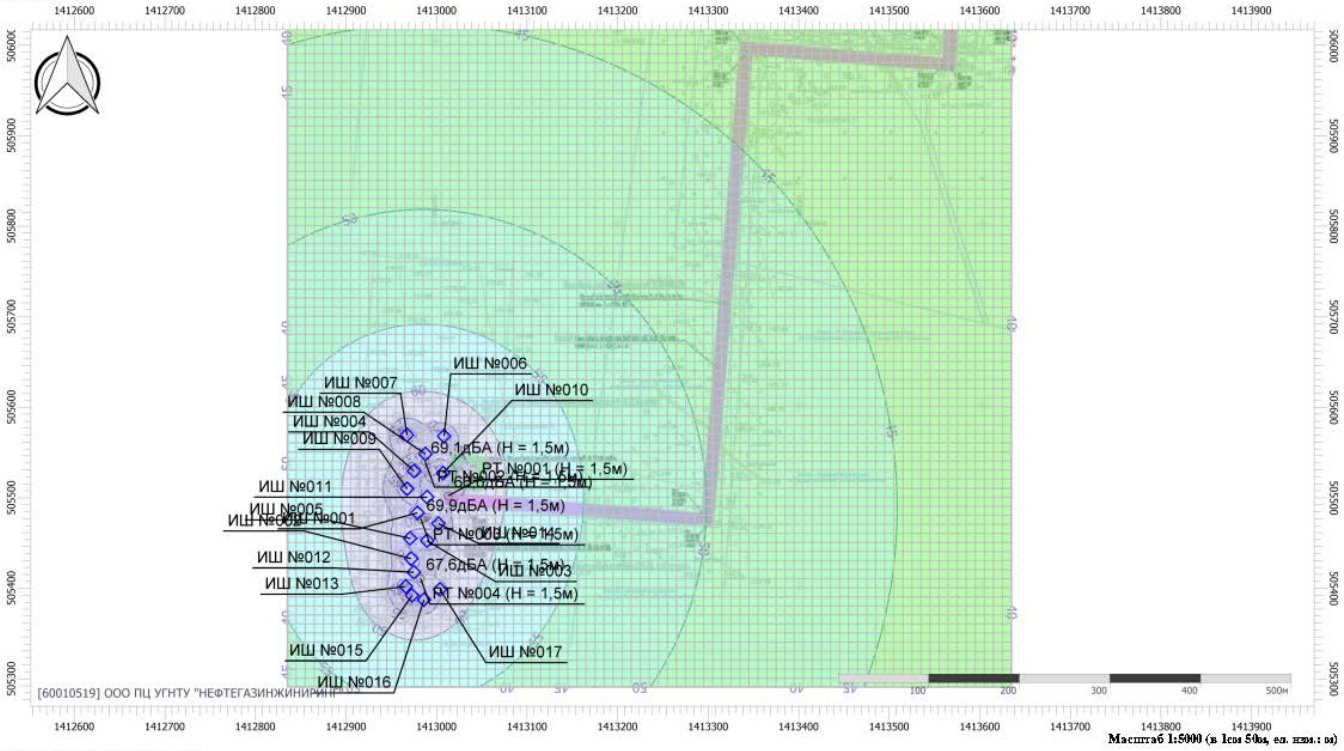


Цветовая схема (дБ)

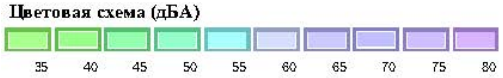


Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м

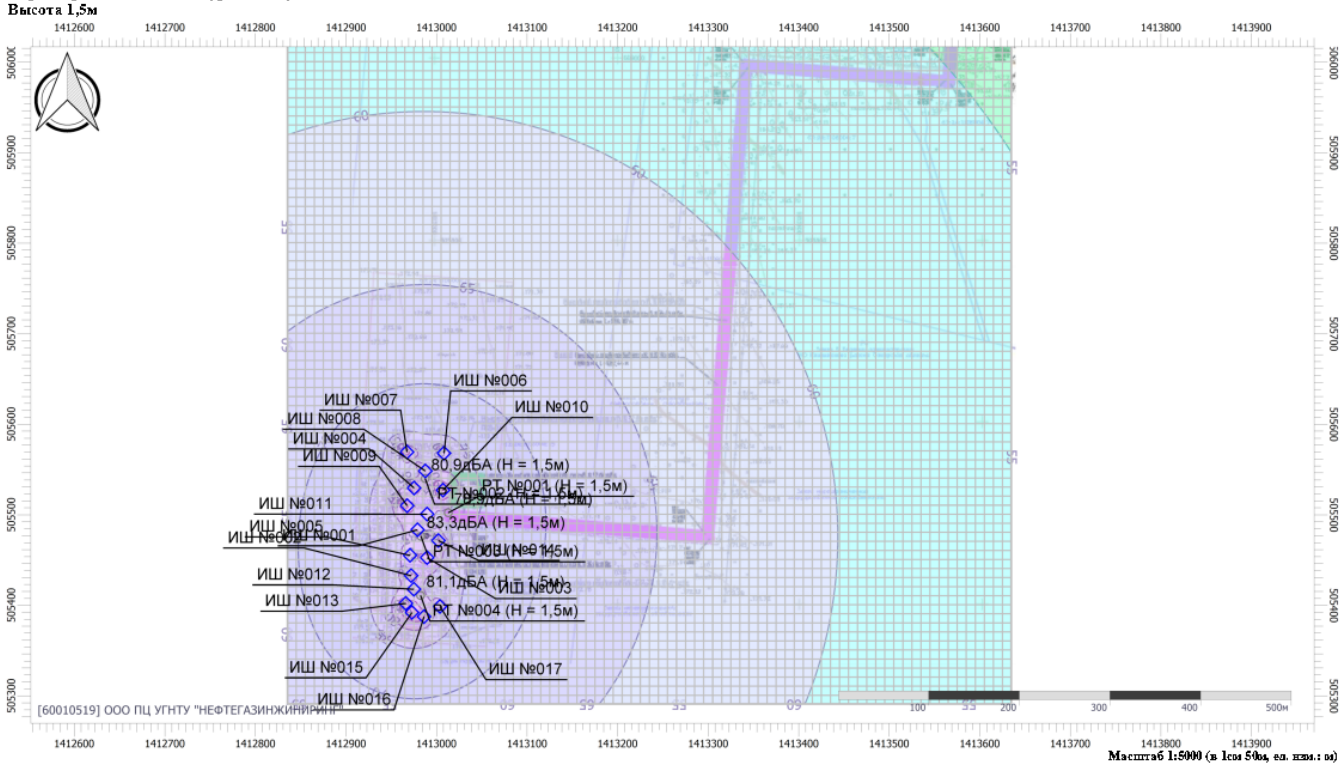


Цветовая схема (дБА)



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Цветовая схема (дБА)

Приложение Д
(обязательное)
Исходные данные

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу

(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

С М Р	0 2 2 7 5	Н Р
серия	номер	вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"Российская инновационная топливно-энергетическая компания"
данную лицензию)

в лице Генерального директора
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Николаева Николая Михайловича

с целевым назначением и видами работ геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья, добыча подземных вод для технического водоснабжения на Воздвиженском участке

Участок недр расположен в Кошкинском, Сергиевском и
(наименование населенного пункта,
Челновершинском районах Самарской области
района, области, края, республики)

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

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

Дата окончания действия лицензии 01 июля 2030 года
(число, месяц, год)

Место штампа
государственной регистрации

Департамент по недропользованию
по Приволжскому федеральному округу
Отдел геологии и лицензирования
по Самарской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«08» февраля 2019 г.
№ 950/2644
(подпись уполномоченного регистратора)
Шабаев Марат Валиуллович
(фамилия, имя, отчество регистратора)

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

1. Условия пользования недрами, на 11 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10^1 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 4 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 4 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

И.о. заместителя начальника Приволжскнедра
(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Е.В. Ларин

Подпись

М. п., дата 08.02.2019

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.005-23-П-ОВОС-ТЧ	Лист 245

ДОГОВОР № 21R0835

возмездного оказания услуг

г. Самара «13» апреля 2021 года

Общество с ограниченной ответственностью «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» (ООО «РИТЭК»), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице заместителя генерального директора - директора ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» Недорубова Александра Вячеславовича, действующего на основании доверенности №1444 от 01.01.2021 с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Центр Экологии», (ООО «Центр Экологии»), именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»,** в лице генерального директора Пугачева Сергея Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно также именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор №21R0835 от «13» апреля 2021 г. (далее по тексту – Договор) на условиях тендерной документации Заказчика и тендерного предложения Исполнителя.

При этом Стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что по каким-либо причинам в тендерном предложении Исполнителя имеются несоответствия требованиям тендерной документации Заказчика, то определяющими (приоритетными) условиями исполнения настоящего договора являются требования тендерной документации Заказчика.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По заданию Заказчика Исполнитель обязуется оказать услуги: **Сбор, транспортирование, обезвреживание/утилизация нефтесодержащих отходов ООО «РИТЭК»: ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»**, в общем количестве в 2021 году не более 720,800 $м^3$, в 2022 году не более 720,800 $м^3$, в 2023 году не более 720,800 $м^3$,
а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Содержание услуг определяется Техническим заданием, составляющим неотъемлемую часть Договора (Приложение № 1 к настоящему договору).

1.3. Характеристика Отхода, предназначенного для сбора, транспортирования, обезвреживания и передачи с целью его размещения (или утилизации), представлена в Приложении № 2 к настоящему Договору.

1.4. Исполнитель оказывает услуги на основании согласованной уполномоченными представителями Сторон письменной Заявки Заказчика (Приложение № 3 к настоящему Договору), в которой содержатся сведения об ориентировочном объеме Отходов ($м^3$) и их массе (тонн), с указанием электронной почты для отправки заявки (E-mail Исполнителя).

1.5. Отход передается от Заказчика к Исполнителю по Акту приема-передачи Отхода на обезвреживание (Приложение 4 к настоящему договору). Акт приема-передачи Отхода подписывается уполномоченными представителями Сторон на конкретных участках ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» после оказания услуг по сбору и погрузке Отхода.

1.6. Исполнитель оказывает услуги по сбору, транспортированию, обезвреживанию и утилизации, или размещению на специализированном объекте отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», образовавшегося на производственных участках ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта», с использованием собственных транспортных средств и специальной техники.

1.7. Право собственности на Отход «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» переходит Исполнителю с момента подписания сторонами акта приёма-передачи отходов в объёме, указанном в акте.

1.8. Срок оказания услуг: начало – с момента подписания договора (апрель 2021), окончание – 31.12.2023.

2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем Договоре нижеследующие термины и определения:

2.1. «ДОГОВОР» - означает настоящий Договор на оказание услуг по сбору, транспортированию, обезвреживанию и утилизации, или размещению на специализированном объекте Отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», образовавшегося на производственных участках ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта», настоящие термины и определения, а также все Приложения, Дополнения к настоящему документу, или указанным документам, ссылка на которые в настоящем документе равнозначна их включению в Договор в качестве неотъемлемой части такового, в том виде, в каком они были подписаны изначально или со всеми исправлениями, дополнениями или иными изменениями в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2. «СТОИМОСТЬ ДОГОВОРА» - означает общую сумму вознаграждения Исполнителя за выполнение всех своих обязательств по Договору, как предписано в нем, или в соответствии с дальнейшими изменениями, внесенными Заказчиком посредством оформления Дополнительных соглашений.

2.3. «ТПП» - территориально-производственное предприятие, являющееся обособленным подразделением ООО «РИТЭК» и не являющееся филиалом ООО «РИТЭК».

2.4. «ОБЪЕКТ» - производственная территория и объекты, здания и сооружения, технические устройства, транспортные средства и спецтехника Заказчика, принадлежащие ему на праве собственности, аренды или ином законном основании, охранные зоны трубопроводов, на которых Исполнитель оказывает услуги согласно условиям настоящего Договора.

2.5. «ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ЗАКАЗЧИКА» - руководители, их заместители, специалисты, инженерно-технические работники Заказчика (в том числе, работающие в ТПП) и лица, обеспечивающие охрану Объектов Заказчика, уполномоченные в соответствии со своими должностными обязанностями осуществлять контроль за деятельностью подрядных организаций по своему направлению производственной деятельности либо лица, указанные в договоре, либо лица, уполномоченные по доверенности руководителя Заказчика».

2.6. «ТРЕБОВАНИЯ ЗАКАЗЧИКА» - требования промышленной и пожарной безопасности, охраны труда, окружающей среды и недр, земельного, лесного, природоохранного и иного законодательства, трудовой и производственной дисциплины, производства и качества строительно-монтажных и иных услуг, установленные действующим законодательством Российской Федерации и внутренними документами Заказчика, требования мероприятий и предписаний Заказчика, органов исполнительной власти и надзорных органов Российской Федерации.

2.7. «ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ИСПОЛНИТЕЛЯ» – лицо, уполномоченное Исполнителем на совершение юридически значимых действий от имени Исполнителя на основании доверенности руководителя Исполнителя приказа Исполнителя, либо лицо, указанное в отдельном пункте Договора.

2.8. «ПЕРСОНАЛ» - Персонал Исполнителя, привлекаемый к услугам по настоящему Договору, в том числе и персонал субподрядной организации (в случае ее привлечения к выполнению услуг по настоящему Договору).

2.9. «ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ» (далее - отходы) - вещества или предметы, которые образованы в процессе производства, выполнения услуг, оказания услуг или в процессе потребления, которые удаляются, предназначены для удаления или подлежат удалению в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ (ред. от 07.04.2020) «Об отходах производства и потребления».

2.10. «ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ» - деятельность по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов.

2.11. «РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ» - хранение и захоронение отходов.

2.12. «ХРАНЕНИЕ ОТХОДОВ» - складирование отходов в специализированных объектах сроком более чем одиннадцать месяцев в целях утилизации, обезвреживания, захоронения.

2.13. «ЗАХОРОНЕНИЕ ОТХОДОВ» - изоляция отходов, не подлежащих дальнейшей утилизации, в специальных хранилищах в целях предотвращения попадания вредных веществ в окружающую среду.

2.14. «УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ» - использование отходов для производства товаров (продукции), выполнения услуг, оказания услуг, включая повторное применение отходов, в том числе повторное применение отходов по прямому назначению (рециклинг), их возврат в производственный цикл после соответствующей подготовки (регенерация), извлечение полезных компонентов для их повторного применения (рекуперация), а также использование твердых коммунальных отходов в качестве возобновляемого источника энергии (вторичных энергетических ресурсов) после извлечения из них полезных компонентов на объектах обработки.

2.15. «ОБЕЗВРЕЖИВАНИЕ ОТХОДОВ» - уменьшение массы отходов, изменение их состава, физических и химических свойств (включая сжигание, за исключением сжигания, связанного с использованием твердых коммунальных отходов в качестве возобновляемого источника энергии (вторичных энергетических ресурсов), и (или) обеззараживание на специализированных установках) в целях снижения негативного воздействия отходов на здоровье человека и окружающую среду.

2.16. «ОБЪЕКТЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ» - специально оборудованные сооружения, предназначенные для размещения отходов (полигон, шламохранилище, в том числе шламовый амбар, хвостохранилище, отвал горных пород и другое) и включающие в себя объекты хранения отходов и объекты захоронения отходов.

2.17. «ЛИМИТ НА РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ» - предельно допустимое количество отходов конкретного вида, которые разрешается размещать определенным способом на установленный срок в объектах размещения отходов с учетом экологической обстановки на данной территории.

2.18. «ПАСПОРТ ОТХОДОВ» - документ, удостоверяющий принадлежность отходов к отходам соответствующего вида и класса опасности, содержащий сведения об их составе.

2.19. «СБОР ОТХОДОВ» - прием отходов в целях их дальнейших обработки, утилизации, обезвреживания, размещения лицом, осуществляющим их обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение.

2.20. «ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ ОТХОДОВ» - перемещение отходов с помощью транспортных средств вне границ земельного участка, находящегося в собственности юридического лица или индивидуального предпринимателя, либо предоставленного им на иных правах.

2.21. «НАКОПЛЕНИЕ ОТХОДОВ» - складирование отходов на срок не более чем одиннадцать месяцев в целях их дальнейших обработки, утилизации, обезвреживания, размещения.

2.22. «ОБУСЛУГКА ОТХОДОВ» - предварительная подготовка отходов к дальнейшей утилизации, включая их сортировку, разборку, очистку.

2.23. «ОБЪЕКТЫ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ» - предоставленные в пользование в установленном порядке участки недр, подземные сооружения для захоронения отходов I - V классов опасности в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах.

3. ПОРЯДОК ОКАЗАНИЯ УСЛУГ И ВЫПОЛНЕНИЯ УСЛУГ

3.1. Оказание услуг по Договору осуществляется в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 1), составляющим неотъемлемую часть Договора.

3.2. Характеристика Отхода, предназначенного для сбора, транспортирования, обезвреживания и передачи с целью его размещения (или утилизации) представлена Приложением № 2.

3.3. Срок оказания услуг указывается в заявке (Приложение № 3 к настоящему договору).

3.4. По окончании оказания услуг по заявке Исполнитель составляет акт приёма-передачи отхода (Приложение № 4 к настоящему договору). Данный акт подписывается уполномоченным представителем Исполнителя с одной стороны и уполномоченным представителем Заказчика, с другой стороны. Вышеуказанные акты не являются первичными учетными документами.

3.5. В случае мотивированного отказа Заказчика, Стороны составляют двусторонний акт, с перечнем необходимых доработок, порядка и сроков их выполнения.

3.6. При применении электронного документооборота (далее – ЭДО) Стороны руководствуются положениями раздела 7 настоящего Договора.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. **Исполнитель обязуется:**

4.1.1. Наличие лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов 1-4 класса опасности.

4.1.2. Наличие технической базы (спецавтотранспорт) для выполнения услуг.

4.1.3. Наличие свидетельств о прохождении обучения по программе: «Обеспечение экологической безопасности при услугах в области обращения с опасными отходами».

4.1.4. Наличие заключения государственной экологической экспертизы на технологию по обезвреживанию данного вида отхода.

4.1.5. Наличие мощностей для обезвреживания отходов, с обязательным наличием положительного заключения государственной экологической экспертизы на используемую технологию и оборудование, прохождение которой регламентировано статьями 11 и 12 Федерального закона «Об экологической экспертизе» (174-ФЗ). Обязательным условием согласно требованиям ФЗ, является наличие в материалах, прошедших государственную экологическую экспертизу, данных по оценке воздействия на окружающую природную среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности и экологическому обоснованию допустимости ее реализации.

4.1.6. Обеспечить качество и своевременность оказания услуг;

4.1.7. Обеспечивать при оказании услуг соблюдение:

- требований действующего российского законодательства и Политики ПАО «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда окружающей среды в XXI веке, пожарной безопасности, предупреждению чрезвычайных ситуаций, технологической дисциплины и соответствие производственных процессов действующим нормам и правилам Российской Федерации;
- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534);
- Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство»;
- Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям»;
- Стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.12-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Порядок организации и проведения проверок»
- Положения о пропускном и внутриобъектовом режиме в ООО «РИТЭК»;
- Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (с изменениями на 30.12.2020, редакция, действующая с 01.01.2021);
- Федерального закона от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (в ред. от 07.04.2020, с изм. и доп., вступ. в силу с 14.06.2020);
- Требований по сохранности имущества Заказчика;

- Политикой группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке;
- Условий настоящего Договора.

4.1.8. Выполнять требования законодательства Российской Федерации об охране труда.

4.1.9. Оказывать услуги квалифицированными работниками, обученными правилам безопасного ведения услуг и имеющих все необходимые допуски;

4.1.10. Обеспечивать работников необходимыми сертифицированными средствами индивидуальной защиты, в случае, когда это требуется в соответствии с действующим законодательством;

4.1.11. Контролировать проведение инструктажей работников и нести ответственность за соблюдение ими правил безопасного оказания услуг;

4.1.12. Нести установленную законом ответственность за нарушение природоохранного законодательства, оплачивать штрафы и возмещать причиненный материальный ущерб;

4.1.13. Осуществлять охрану материальных ценностей до момента передачи Заказчику;

4.1.14. Если в период оказания услуг и/или при приемке услуг обнаружатся дефекты или недостатки, то Исполнитель обязан их устранить без задержки, за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки;

4.2. Объекты образования Отхода:

1. ЦПСН, Самарская область, Кинельский район
2. УПН Аксеновская, Самарская область, Кошкинский район
3. УПН Казаковская, Самарская область, Кошкинский район
4. УПСВ Булатовская, Самарская область, Кошкинский район
5. УПСВ Константиновская, Самарская область, Большеглушицкий район
6. ПНН Зареченский, Самарская область, Кинельский район
7. МНС Шаболовский, Самарская область, Пестравский район
8. МБСНУ Малочерниговская,
9. МБСНУ Чечерская.

4.3. Исполнитель должен незамедлительно предоставлять Заказчику информацию об инциденте, аварии, произошедших при оказании услуг по Договору.

4.4. Исполнитель в процессе оказания услуг соблюдает нормы земельного законодательства и правила проезда по объектам Заказчика. Исполнитель возмещает убытки/расходы землепользователям/собственникам земельных участков в случае причинения ущерба землепользователям/собственникам земельных участков или компенсировать такие расходы/убытки Заказчику, если такие убытки и расходы будут выставлены Заказчику третьими лицами (землепользователями/собственниками земельных участков), в результате действий Исполнителя.

4.5. Исполнитель вправе привлекать для оказания услуг по настоящему Договору третьих лиц только после получения письменного согласования Заказчика. Всю ответственность за действия третьих лиц перед Заказчиком несет Исполнитель.

4.6. Исполнитель обязан своевременно выставлять Заказчику счета и счета-фактуры.

4.7. В целях обеспечения безопасных условий труда и определения соответствия состояния здоровья лиц, приступающих к поручаемой им услуге, а также обеспечения и предупреждения несчастных случаев на производстве, руководствуясь нормами ТК РФ, нормами ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан в РФ» № 323-ФЗ от 21.12.2011 и т.д., Исполнитель обязуется:

- проводить обязательное прохождение медицинского осмотра работников, в случаях, предусмотренных трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, организовывать проведение за счет собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на услугу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров работников, других обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, внеочередных медицинских осмотров, для

определения пригодности этих работников для оказания поручаемой услуги и предупреждения профессиональных заболеваний;

- не допускать работников к исполнению ими трудовых обязанностей без прохождения обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, а также в случае медицинских противопоказаний;
- организовать медицинское обеспечение работников в соответствии с требованиями охраны труда, а также доставку работников, заболевших на рабочем месте, в медицинскую организацию в случае необходимости оказания им неотложной медицинской помощи.

4.8. При этом Стороны признают, что, если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Исполнитель обязуется предоставить в адрес Заказчика, информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

4.9. Исполнитель обязуется, что будет в установленные локальными нормативными актами исполнителя сроки, своевременно и в полном объеме выплачивать заработную плату своему персоналу, привлекаемому к оказанию услуг по настоящему Договору, в том числе и субисполнителя (в случае его привлечения к оказанию услуг по настоящему Договору), а также осуществлять налоговые выплаты и все установленные действующим законодательством РФ платежи, связанные с выплатой заработной платы персоналу.

В случае неисполнения Исполнителем настоящего пункта Договора, либо Заказчику станет известным факт наличия задолженности у Исполнителя перед Персоналом по заработной плате, Заказчик вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке.

4.10. В случае неисполнения Исполнителем предусмотренной предыдущим пунктом обязанности, либо Заказчику становится известным факт наличия задолженности у Исполнителя перед персоналом по заработной плате, Заказчик вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке.

4.11. Согласно статье 431.2. Гражданского кодекса Российской Федерации Исполнитель даст ООО «РИТЭК» заверения о следующих обстоятельствах, имеющих значение для заключения договора, его исполнения или прекращения.

Исполнитель является надлежащим образом зарегистрированным юридическим лицом (или индивидуальным предпринимателем).

Исполнительный орган Исполнителя находится и осуществляет функции управления по месту нахождения юридического лица (или индивидуального предпринимателя).

Лицо, которое подписало договор, имеет полномочия на его подписание.

Для заключения исполнения договора Исполнитель получил все необходимые согласия, разрешения, одобрения в соответствии с действующим законодательством. Отсутствуют ограничения, запрещающие Исполнителю заключать или исполнять договор.

Исполнителем уплачиваются все налоги и сборы в соответствии с законодательством РФ, своевременно и в полном объеме подается налоговая отчетность.

Каждая операция Исполнителя по покупке товара (услуг, услуг) у поставщиков, продаже товара (услуг, услуг) ООО «РИТЭК» полностью отражена в первичной документации, в бухгалтерской, статистической и иной отчетности.

Исполнитель гарантирует отражение в отчетности НДС, уплаченного ООО «РИЭК» в составе цены товара (услуг, услуг) и предоставление ООО «РИТЭК» полностью соответствующих законодательству РФ первичных документов (включая счета-фактуры, УПД, товарные накладные ТОРГ-12, акты выполненных услуг, КС-2, КС-3, ТТН, спецификации, и т.д.)

Товар, который поставляется по договору, принадлежит Исполнителю на праве собственности.

Исполнитель гарантирует по первому требованию налоговых органов или ООО «РИТЭК» (встречная проверка) предоставление заверенных копий документов, подтверждающих гарантии и заверения в течение 5 рабочих дней с момента получения запроса

от налогового органа или ООО «РИТЭК».

Исполнитель гарантирует возмещение ООО «РИТЭК» убытков, вызванных нарушением Исполнителем указанных в договоре гарантий и заверений и/или допущенных им нарушений налогового законодательства, которые нашли отражения в решениях налоговых органов в размере сумм, которые ООО «РИТЭК» пришлось уплатить в бюджет по решениям (требованиям) налоговых органов о доначислении НДС, налогу на прибыль, пеней, штрафов (в том числе решений об отказе в применении налоговых вычетов), которые были уплачены Исполнителю в составе цены товара (услуг, услуг).

Исполнитель гарантирует компенсацию ООО «РИТЭК» понесенных по его вине убытков (в том числе доначисленного НДС, налога на прибыль, штрафов, пеней и т.д.) в пятидневный срок с момента получения от ООО «РИТЭК» требования.

Кроме того, ООО «РИТЭК» наряду с требованием о возмещении убытков, в случае недостоверности представленных заверений и/или непредставления сведений об отсутствии задолженности по уплате налогов, сборов, страховых взносов и иных обязательных платежей, предусмотренных законодательством РФ относительно Исполнителя и его субподрядчиков, также вправе в одностороннем (внесудебном) порядке отказаться от исполнения Договора путем письменного уведомления Исполнителя об отказе.

Исполнитель в соответствии со ст. 406.1 ГК РФ возмещает ООО «РИТЭК» все имущественные потери, возникшие:

1. В связи с предъявлением налоговыми органами требований об уплате налогов (пеней, штрафов), доначисленных по суммам, уплаченным Исполнителю в составе цены товара (услуг, услуг) из-за отказа в применении налоговых вычетов по НДС из-за исключения стоимости приобретенных товаров (услуг, услуг) из расходов для целей налогообложения по причинам, связанным с Контрагентом.

2. В связи с предъявлением третьими лицам, которые приобрели у ООО «РИТЭК» товар (работы, услуги), являющийся предметом по настоящему договору, требований о возмещении потерь и убытков в виде уплаченных ими налогов (пеней, штрафов), доначисленных из-за отказа в применении налоговых вычетов по НДС и из-за исключения стоимости приобретенных товаров (услуг, услуг) из расходов по налогу на прибыль, по причинам, связанным с Контрагентом.

Исполнитель обязуется компенсировать ООО «РИТЭК» имущественные потери в размере предъявленных ему сумм в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления ООО «РИТЭК» соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная ООО «РИТЭК» выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Исполнителя.

Имущественные потери возмещаются в размере сумм, уплаченных на основании решений, требований налоговых органов. При этом факт оспаривания этих налоговых доначислений в вышестоящем органе или в суде не влияет на обязанность Исполнителя возместить потери.

4.12. **Заказчик обязуется:**

4.12.1. Произвести приемку оказанных Исполнителем услуг, либо направить Исполнителю мотивированный отказ от приемки услуг с указанием перечня необходимых доработок и сроков их устранения. Доработка (устранение недостатков и замечаний) производится Исполнителем в кратчайшие разумные сроки и за свой счет. В случае досрочного оказания услуг (устранения недостатков) Заказчик вправе принять и оплатить их досрочно на условиях настоящего Договора;

4.12.2. Оплатить оказанные Исполнителем услуги в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором;

4.12.3. Заказчику предоставлено право контролировать выполнение Исполнителем нормативных требований по промышленной безопасности, охране труда.

4.12.4. Заказчик вправе в любое время проверять ход и качество оказываемых Исполнителем услуг, не вмешиваясь в его деятельность.

4.12.5. Заказчик имеет право отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления Исполнителю письменного уведомления об отказе за 10 рабочих дней до даты предстоящего расторжения договора, оплатив Исполнителю фактически понесенные и документально подтвержденные расходы.

4.12.6. Права и обязанности Исполнителя по настоящему договору не могут быть переданы третьим лицам, заложены или отчуждены любым иным способом без предварительного письменного разрешения на то Заказчика. В случае, если в ходе исполнения договора будет установлено, что Исполнитель передал в залог, уступил или иным образом произвел отчуждение своих прав и обязанностей по настоящему договору без согласия Заказчика, Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты неустойки в размере 10 % от стоимости договора, а также возмещения убытков, причиненных таким отчуждением.

5. ОПЛАТА УСЛУГ

5.1. Стоимость оказания услуг по сбору, транспортированию, обезвреживанию и утилизации, или размещению на специализированном объекте 1 единицы ($м^3$) Отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» является фиксированной и составляет на момент подписания Договора в текущих ценах – 5 507,76 (пять тысяч пятьсот семь) рублей 76 копеек, кроме того НДС 20% 917,96 (девятьсот семнадцать) рублей 96 копеек.

5.2. Оплата услуг по настоящему договору производится за фактическое количество вывезенного по заявке Отхода после подписания Акта об оказании услуг обеими Сторонами (Приложение № 5 к настоящему договору).

5.3. Общая ориентировочная стоимость услуг по настоящему Договору составляет **11 910 000,00** (одиннадцать миллионов девятьсот десять тысяч) рублей 00 копеек. Расшифровка стоимости договора содержится в Приложении № 6 к настоящему Договору.

5.4. После завершения оказания услуг по заявке Исполнитель обязан оказать условия пунктов 3.3, 3.4 настоящего Договора.

5.5. Оплата услуг по настоящему договору производится за фактическое количество обезвреживания/утилизации Отходов после подписания Акта об оказании услуг обеими Сторонами (Приложение № 4 к настоящему Договору). Заказчик на 65 (Шестьдесят пятый) календарный день с момента подписания Сторонами Акта об оказании услуг после направления по телекоммуникационным каналам связи Заказчику счета-фактуры оплачивает фактически оказанные услуги в размере стоимости объема оказанных услуг.

5.6. Расчеты за оказываемые услуги производятся Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в настоящем Договоре.

5.7. Датой исполнения обязательств Заказчика по оплате считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

5.8. Исполнитель обязан направить по телекоммуникационным каналам связи Заказчику первичные учетные документы, в том числе счета-фактуры по окончании оказания услуг по заявке не позднее 3 (Третьего) числа месяца, следующего за месяцем оказанием услуг по заявке.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания договора до 31.12.2023 включительно, а в части взаиморасчетов до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по настоящему Договору.

7. ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТООБОРОТ

7.1. **Термины и определения**.

7.1.1. Электронный документ (ЭД) - документированная информация, представленная в электронной форме, пригодная для обработки с использованием электронных вычислительных машин, а также для передачи по информационно-телекоммуникационным

сетям или обработки в информационных системах.

7.1.2. Электронная подпись (ЭП) – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию.

7.1.3. Квалифицированная электронная подпись (КЭП) – вид усиленной электронной подписи, ключ проверки которой указан в квалифицированном сертификате, выданном аккредитованным удостоверяющим центром.

7.1.4. Электронный документооборот (ЭДО) – процесс обмена электронными документами между Сторонами.

7.1.5. Оператор ЭДО, Оператор – организация, обеспечивающая в соответствии с приказом Минфина России от 10.11.2015 № 174н обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи.

7.1.6. Направляющая Сторона – Сторона-1 или Сторона-2, направляющая документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи другой Стороне.

7.1.7. Получающая Сторона – Сторона-1 или Сторона-2, получающая от Направляющей Стороны документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи.

7.1.8. Оформляемые документы:

Акт оказанных услуг – документ, подтверждающий факт предоставления услуги ее исполнителем и передачи результата заказчику;

7.1.9. Счет-фактура – документ, служащий основанием для принятия покупателем предъявленных продавцом товаров (услуг, услуг), имущественных прав (включая комиссионера, агента, которые осуществляют реализацию товаров (услуг, услуг), имущественных прав от своего имени) сумм налога к вычету в порядке, предусмотренном главой 21 Налогового Кодекса РФ.

7.2. **Порядок применения ЭДО**

7.2.1. Стороны определяют порядок применения электронного документооборота в процессе исполнения обязательств по Договору.

7.2.2. Перечень документов, оформляемых с использованием ЭДО:

- Счета-фактуры;
- Первичные учетные документы, в том числе Акты оказанных услуг.

7.2.3. Исполнитель обязуется направить Заказчику по телекоммуникационным каналам связи первичный учетный документ и/или счет-фактуру в электронном виде в сроки, определенные пунктом 4.6 Договора.

7.2.4. Электронные документы заверяются электронной подписью уполномоченного лица отправителя документа. Каждая из Сторон может иметь несколько уполномоченных лиц для обмена документами. Каждое уполномоченное лицо должно иметь собственную ЭП, подтвержденную сертификатом удостоверяющего центра, и доверенность, подтверждающую полномочия этого лица, оформленную Стороной в установленном порядке.

7.2.5. Стороны для организации ЭДО используют Квалифицированную электронную подпись, сформированную в соответствии с ФЗ «Об электронной подписи», что предполагает получение Сторонами сертификатов ключа проверки электронной подписи в аккредитованном удостоверяющем центре (УЦ).

7.2.6. В случае невозможности направления/получения первичного учетного документа и/или счета-фактуры в электронном виде по техническим или иным причинам, Стороны уведомляют о невозможности направления ЭД с указанием причин и Исполнитель предоставляет первичный учетный документ (Акт оказанных услуг), содержащий обязательные реквизиты первичного учетного документа, определенные действующим законодательством РФ, и/или счет-фактуру в срок, указанный в пункте 4.6. Договора, на бумажном носителе. Сторона после направления уведомления в срок не позднее 30 календарных дней с даты уведомления предоставляет документы, подтверждающие факт невозможности направления ЭД.

7.2.7. В случае электронного документооборота Исполнитель дополнительно к ЭД (Акт оказанных услуг), счету-фактуре направляет Заказчику поясняющие документы к Договору в сроки, указанные в пункте 4.6 Договора. Заказчик, подписывая ЭД, принимает поясняющие документы к ЭД.

7.3. **Порядок организации ЭДО**

7.3.1. Каждая из Сторон самостоятельно и за свой счет организует электронный документооборот.

7.3.2. Электронный обмен (передача) документов между Сторонами производится с помощью одной из организаций – Операторов согласно актуальному на день подписания настоящего Договора списку операторов на сайте Федеральной налоговой службы (https://www.nalog.ru/rn77/taxation/submission_statements/operations/).

7.3.3. Стороны в течение срока действия настоящего Договора обязаны обеспечить отправление и получение документов в электронной форме через Операторов ЭДО, включенных в список операторов на сайте Федеральной налоговой службы.

7.3.4. Стороны обязуются заключить договор на оказание соответствующих услуг с Оператором ЭДО в течение 60 (шестидесяти) дней с даты подписания настоящего Договора.

7.3.5. Стороны не позднее 60 (шестидесяти) дней с даты подписания настоящего Договора обязуются за свой счет получить в УЦ сертификаты КЭП и своевременно их продлевать в течение всего срока действия настоящего Договора.

7.3.6. Условия использования средств ЭП, порядок проверки ЭП, правила обращения с ключами и сертификатами КЭП устанавливаются нормативными документами (регламентами) УЦ.

7.3.7. Стороны признают, что используемые средства подготовки, передачи и проверки электронных документов достаточны для обеспечения надежного и безопасного документооборота. В случае возникновения каких-либо технических ограничений на использование средств подготовки, передачи и проверки электронных документов Стороны обязуются незамедлительно поставить об этом в известность другую Сторону.

7.3.8. Датой направления документов в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа Оператору от Направляющей Стороны, указанная в подтверждении Оператора.

7.3.9. Датой получения документа в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления Получающей Стороне Оператором файла документа, указанная в подтверждении Оператора.

7.3.10. Сторона направляет документы в электронном виде по системе ЭДО путем направления их в адрес другой Стороны.

7.3.11. Стороны признают, что используемые электронные документы, подписанные КЭП уполномоченных представителей Сторон, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями и заверенными оттисками печатей Сторон (независимо от того существуют такие документы на бумажных носителях или нет).

7.3.12. Каждая Сторона имеет право запрашивать, и обязана по запросам другой Стороны предоставлять надлежащим образом оформленные бумажные копии электронных документов.

7.3.13. Каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей КЭП, недопущение использования принадлежащих ей ключей без ее согласия. Если в сертификате КЭП не указан орган или физическое лицо, действующее от имени организации при подписании электронного документа, то в каждом случае получения подписанного электронного документа Получающая Сторона добросовестно исходит из того, что документ подписан от имени Направляющей Стороны надлежащим лицом, действующим в пределах имеющихся у него полномочий и достаточных для подписания такого документа.

7.3.14. Организация ЭДО между Сторонами не отменяет использование иных способов изготовления и обмена документами между Сторонами в рамках Договора.

7.4. **Порядок выставления счетов-фактур в электронном виде.**

7.4.1. При выставлении и получении счетов-фактур Стороны руководствуются порядком, закрепленным в приказе Министерства финансов Российской Федерации от 10.11.2015 № 174н «Порядок выставления и получения счетов-фактур в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи», приказом Министерства финансов Российской Федерации от 4 марта 2014 г. N ММВ-7-6/76@ «Об утверждении требований к оператору электронного документооборота» и приказом Федеральной налоговой службы от 19.12.2018г. N ММВ-7-15/820@, приказом ФНС об утверждении форматов электронных документов (ФНС России от 13.04.2016 № ММВ-7-15/189@).

Пользователи ЭДО признают, что ЭП, применяемая в рамках настоящего Регламента и соответствующая Федеральному закону Российской Федерации от 06.04.2011 г. № 63-ФЗ «Об электронной подписи», равнозначна собственноручной подписи подписанта, заверенной оттиском печати организации, представителем которой он является.

7.4.2. До начала обмена счетами-фактурами в электронном виде Стороны обязуются стать участниками обмена счетами-фактурами и получить у Операторов идентификаторы участников.

7.4.3. Счет-фактуры выставляются Направляющей стороной в срок не более 2-х дней с момента окончания периода оказания услуг.

7.5. **Порядок обмена договорными и первичными учетными документами.**

7.5.1. Направляющая Сторона формирует необходимый документ в электронном виде, подписывает его КЭП, и отправляет через Оператора Получающей Стороне.

7.5.2. Получающая Сторона при получении документа от Оператора проверяет действительность сертификата КЭП и сохраняет документ.

7.5.3. Получающая Сторона должна в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения документа от Оператора совершить одно из следующих действий:

7.5.4. подписать документ КЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора – в том случае, если Получающая Сторона согласна с содержанием документа;

7.5.5. при несогласии с содержанием документа – сформировать уведомление об уточнении (УОУ), указав причину несогласия, подписать его КЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора.

7.5.6. Направляющая Сторона, получившая документ либо УОУ, проверяет действительность сертификата КЭП и сохраняет их.

7.6. **Порядок направления иных документов в электронном виде.**

7.6.1. Направляющая Сторона формирует необходимый документ в электронном виде, подписывает его КЭП, и отправляет через Оператора Получающей Стороне.

7.6.2. Получающая Сторона при получении документа от Оператора проверяет действительность сертификата КЭП и сохраняет документ.

7.6.3. В случае несогласия с содержанием документа Получающая Сторона должна в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения документа от Оператора сформировать уведомление об уточнении (УОУ), указав причину несогласия, подписать его КЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора.

8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), т.е. чрезвычайных, непредвиденных и непредотвратимых обстоятельств, возникших в течение реализации договорных (контрактных) обязательств, которые нельзя было разумно ожидать при заключении договора (контракта), либо избежать или преодолеть, а также находящиеся вне контроля сторон такого договора (контракта).

8.1.2. В частности, к таким обстоятельствам относятся: стихийные бедствия (землетрясение, наводнение, ураган), пожар, массовые заболевания (эпидемии), забастовки, военные действия, террористические акты, диверсии, ограничения перевозок, запретительные меры государств, запрет торговых операций, в том числе с отдельными странами, вследствие принятия международных санкций и другие, не зависящие от воли сторон договора (контракта) обстоятельства.

8.1.3. К обстоятельствам непреодолимой силы (форс-мажору) не могут быть отнесены предпринимательские риски, такие как нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения обязательств товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств, а также финансово-экономический кризис, изменение валютного курса, девальвация национальной валюты, преступные действия неустановленных лиц, если условиями договора (контракта) прямо не предусмотрено иное, а также другие обстоятельства, которые стороны договорных отношений исключили из таковых. Сертификат о форс-мажоре, выдаваемый Торгово-промышленной Палатой России, а также иные документы, выдаваемые компетентными органами, являются достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы. Сторона, которая не исполняет своего обязательства вследствие действия непреодолимой силы, должна в течение двух суток известить другую Сторону о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по Договору. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении одного месяца, настоящий договор может быть расторгнут любой из Сторон путем направления письменного уведомления другой Стороне.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. За не оказанные услуги или просрочку оказания услуг Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты штрафной неустойки в размере 0,1 % от стоимости услуг по заявке (Приложение №3 настоящего Договора) за каждый календарный день просрочки. Выплата неустойки, установленной настоящим Договором, не освобождает Исполнителя от обязанности исполнения принятых обязательств, устранения нарушений, а также от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств, предусмотренных настоящим Договором. Убытки могут быть взысканы Заказчиком с Исполнителя в полной сумме сверх неустойки.

9.2. За нарушение требований к качеству оказываемых услуг Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 10 (Десяти) % от стоимости некачественно оказанных услуг по настоящему Договору.

9.3. За просрочку оплаты услуг Исполнитель имеет право потребовать от Заказчика уплаты неустойки в размере 0,01% от суммы, подлежащей перечислению, за каждый календарный день просрочки, но не более 5 (Пяти) % от просроченной суммы платежа.

9.4. Исполнитель несет ответственность за невыполнение его работниками требований по промышленной безопасности, охране труда и охране окружающей среды в соответствии с действующим законодательством.

9.5. В случае некачественного оказания услуг и выполнения услуг Заказчик имеет право, помимо взыскания штрафных санкций, предусмотренных настоящим договором, по своему выбору потребовать от Исполнителя:

- соразмерного уменьшения установленной за услугу цены, если Заказчик может обосновать соразмерность снижения цены;
- уменьшения установленной за услугу, услугу цены (с учетом НДС, если НДС подлежит начислению) на фиксированный размер 15% от стоимости услуг по заявке, не предоставляя доказательств соразмерности;
- отказаться от исполнения договора и потребовать возврата уплаченной суммы, а также возмещения причиненных убытков, если отступления в услуге от условий договора или иные недостатки результата услуги в установленный Заказчиком разумный срок не были устранены, либо являются существенными и неустранимыми;

- заявить иные требования, возможность предъявления которых предусмотрена гражданским законодательством Российской Федерации.

Требование о соразмерном уменьшении цены, либо уменьшении цены на 15% (Пятнадцать процентов) от общей стоимости услуг по заявке, направляется Заказчиком в письменном виде в адрес Исполнителя. Исполнитель обязан в течение 3-х рабочих дней с даты получения указанного Требования:

- перевыставить счет на уменьшенную сумму;
- внести в установленном порядке исправления в соответствующий счет-фактуру (если счет-фактура был выставлен);
- направить Заказчику для подписания новый Акт оказанных услуг на скорректированную сумму, если недостатки услуг носили скрытый характер и не могли быть выявлены при приемке;
- предоставить мотивированные возражения (в случае несогласия с уменьшением цены).

До окончательного урегулирования вопроса о соразмерном уменьшении (уменьшении на 15% (Пятнадцать процентов) от общей стоимости услуг по заявке) цены Заказчик имеет право не оплачивать услуги в части, соответствующей оспариваемой сумме.

9.6. В случае неисполнения, несвоевременного исполнения, ненадлежащего исполнения (в нарушение условий настоящего Договора) Исполнителем обязанностей по представлению необходимых документов, в том числе первичных учетных документов (п.5.8 настоящего Договора), счетов-фактур, Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 0,02 % от суммы платежа (стоимости услуг) за каждый день просрочки в представлении первичных документов и счетов-фактур, но не менее 10 000 (Десяти тысяч) рублей.

9.7. За нарушения Требований Заказчика, указанные в Приложении № 6 к настоящему Договору, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере, указанном в данном Приложении № 6 к настоящему Договору.

9.8. В случае нарушения Исполнителем Требований Заказчика, Представитель Заказчика составляет Акт о нарушениях по форме Приложения № 7 к настоящему Договору. Акт о нарушениях оформляется в трех экземплярах Представителем Заказчика и Представителем Исполнителя. Один экземпляр Акта для Представителя Исполнителя и два экземпляра Акта для Представителя Заказчика.

9.9. В случае отказа от подписи или от получения Акта о нарушениях Представителем Исполнителя или отсутствия Представителя Исполнителя в месте обнаружения нарушения (в месте составления Акта) в Акте о нарушениях делается соответствующая отметка. В случае нахождения на месте обнаружения нарушения (в месте составления Акта о нарушениях) третьих лиц (свидетелей) (например, супервайзер и т.п.) факт такого отказа Представителя Исполнителя фиксируется и в Акте ставятся подписи вышеуказанных лиц, свидетельствующие об этом факте.

9.10. При единовременном наличии в выявленном факте признаков нескольких нарушений Требований Исполнителя, на каждое нарушение оформляется свой Акт о нарушениях.

9.11. На основании оформленного Акта о нарушениях Представитель Заказчика оформляет и направляет в адрес Исполнителя Уведомление об удержании штрафа из суммы, подлежащей к оплате Исполнителю за оказанные услуги по Договору. Уведомление оформляется по форме Приложения № 8 к настоящему Договору. Уведомление направляется с описью вложения заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении. Уведомление, указанное в настоящем пункте, является основанием для удержания Заказчиком суммы штрафа из причитающихся Исполнителю платежей. Факт направления Уведомления прекращает обязательство Заказчика по оплате причитающихся Исполнителю платежей по Договору на сумму, указанную в Уведомлении. Неполучение Уведомления Исполнителем по независящим от Заказчика причинам не является основанием для отказа от удержания Заказчиком суммы штрафа.

9.12. Нарушение Требований Заказчика субподрядными организациями Исполнителя является основанием для оформления Сторонами Договора Акта о нарушении в аналогичном порядке, и такой Акт о нарушении имеет аналогичную силу.

9.13. Исполнитель, в соответствии со статьей 431.2 ГК РФ, заверяет и гарантирует, что проявит должную осмотрительность при выборе субподрядной организации на предмет ее добросовестности выполнения требований налогового законодательства, включая (но не ограничиваясь) заверения о том, что привлекаемый субисполнитель добросовестно оказывает налоговые обязательства, все его операции достоверно отражены и оформлены первичной учетной документацией, а также отражены в бухгалтерском и налоговом учете в соответствии с их экономическим смыслом, об отсутствии у субподрядной организации задолженности по уплате налогов, о представлении отчетности в налоговые органы (своевременно и в полной мере), также о том, что субподрядная организация является действующим юридическим лицом, которое может исполнить взятые на себя обязательства по договору и не является «фирмой-однодневкой».

9.14. Стороны определили, что вышеизложенные заверения об обстоятельствах имеют существенное значение для Заказчика, соответственно, Заказчик при исполнении договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

9.15. При недостоверности данных заверений об обстоятельствах, а равно при ненадлежащем исполнении Исполнителем или Субисполнителем требований действующего налогового законодательства РФ, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчетности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательствам обязанностей, Исполнитель обязан в полном объеме возместить Заказчику причиненные убытки, в том числе возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислении налогов, начислении пеней, наложении штрафов и т.д. или уплатить неустойку в размере 10 % от стоимости Договора.

9.16. Исполнитель в полном объеме сверх неустойки возмещает Заказчику все убытки, понесенные Заказчиком в результате нарушения Исполнителем Требований Заказчика в случае, если эти нарушения имели место по причинам, зависящим от Исполнителя или лиц, привлеченных Исполнителем к исполнению Договора.

9.17. В случае нарушения Исполнителем положений пункта 12.4 настоящего Договора Заказчик вправе применить ответственность к Исполнителю в виде увеличения срока на оплату услуг (услуг), выполненных Исполнителем в периоде (месяце, квартале, этапе и т.п.) обнаружения такого нарушения. Срок оплаты таких услуг (услуг), выполненных за весь отчетный период (месяц, квартал, этап и т.п.), составит 180 календарных дней с даты, когда такая обязанность возникла бы у Заказчика при отсутствии нарушения Исполнителем пункта 12.4 настоящего Договора. Факт такого нарушения Исполнителем подтверждается подписью на Акте о нарушении третьими лицами. Сканированная копия такого Акта направляется Исполнителю.

9.18. При расторжении Договорного документа, уступке прав и обязанностей ООО «РИТЭК» имеет право на односторонний отказ от исполнения договора путем направления Исполнителю письменного уведомления об отказе за 10 рабочих дней до даты предстоящего расторжения договора.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. При возникновении спора Стороны будут стремиться разрешить его мирным путем, посредством направления претензий; срок ответа на претензию – 15 календарных дней с момента ее получения.

10.2. В случае невозможности урегулировать спор или разногласия мирным путем все споры, противоречия и разногласия, возникающие из (или в связи с) настоящего Договора передаются на разрешение Арбитражного суда Волгоградской области.

11. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

11.1. Конфиденциальной информацией в рамках настоящего Договора признается информация, полученная или приобретенная получающей Стороной в ходе исполнения принятых на себя договорных обязательств и касающаяся деятельности раскрывающей Стороны, доступ к которой ограничивается в соответствии с законодательством РФ и в отношении которой обладателем информации установлен режим коммерческой тайны. Передача конфиденциальной информации, зафиксированной на материальном носителе, осуществляется в порядке, установленном предоставляющей Стороной. Каждая Сторона хранит в тайне конфиденциальную информацию, полученную от другой Стороны, не раскрывает такую конфиденциальную информацию кому-либо, а также не использует ее для целей, не связанных с выполнением обязательств по настоящему Договору, без предварительного письменного согласия соответствующей Стороны, передающей такую информацию (за исключением случаев, когда доступ к такой информации необходим для выполнения обязанностей по настоящему Договору постоянными Исполнителями одной из Сторон, связанными письменными обязательствами о сохранении тайны). Настоящие обязательства остаются в силе в течение 3 (трех) лет после окончания срока действия, расторжения по любой причине или аннулирования настоящего Договора. Любая Сторона, раскрывшая информацию в нарушение данного обязательства, обязана возместить прямой ущерб, нанесенный другой Стороне, и компенсировать упущенную выгоду.

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

12.2. В случае изменения адресов или других реквизитов Сторона должна в течение 5 (Пяти) рабочих дней уведомить об этом другую Сторону. При отсутствии такого уведомления сообщение, направленное по последнему известному другой Стороне адресу, будет считаться полученным по истечении 3 (Трех) рабочих дней с даты отправки – для курьерской почты (нарочным) и 15 (Пятнадцати) рабочих дней – для заказных писем.

12.3. Подписывая настоящий договор, Исполнитель подтверждает, что ознакомлен с:

- Действующим российским законодательством и локальными актами ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «РИТЭК» в области промышленной безопасности, охраны труда, здоровья, окружающей среды и недр, пожарной безопасности, по предупреждению чрезвычайных ситуаций, технологической дисциплины и соответствие производственных процессов действующим нормам и правилам Российской Федерации;
- Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534);
- Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям;
- Положение о пропускном и внутриобъектовом режиме в ООО «РИТЭК»;
- Политикой группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке.

12.4. Представитель Исполнителя/ Исполнителя на Объекте Заказчика:
директор филиала ООО «Центр Экологии», Степанько Александр Юрьевич,
Тел.: +7 (937) 267-60-63
Факс: _____
e-mail: ecologycenter@mail.ru

Исполнитель обязуется обеспечить присутствие на Объекте Заказчика указанного в настоящем пункте Представителя в течение всего периода выполнения услуг по настоящему Договору, в том числе в период оформления Представителем Заказчика Акта о нарушениях (в случае нарушения Исполнителем Требований Заказчика).

12.5. Любые изменения, за исключением случаев, указанных в п. 12.2. и дополнения настоящего Договора (в форме приложения или дополнительного соглашения) действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

12.6. Все приложения и дополнительные соглашения к настоящему Договору, подписанные обеими Сторонами, составляют его неотъемлемую часть.

12.7. Настоящий Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

13. ПРИЛОЖЕНИЯ:

Приложение №1. Техническое задание.
Приложение №2. Характеристика Отхода, предназначенного для сбора, транспортирования, обезвреживания и передачи с целью его размещения (или утилизации).
Приложение №3. Форма заявки на оказание услуг.
Приложение №4. Форма Акта приёма-передачи Отхода.
Приложение №5. Форма Акта об оказании услуг.
Приложение №6. Расчет стоимости услуг.
Приложение №7. Размер удерживаемых штрафов за нарушения Требований заказчика.
Приложение №8. Форма Акта о нарушениях
Приложение №9. Форма Уведомления об удержании штрафа.

Приложение №10. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство»;

Приложение №11. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям»;

Приложение №12. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.12-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Порядок организации и проведения проверок»;

Приложение №13. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.19.1-2012 «Оборудование промысловое нефтегазодобывающих организаций Группы «ЛУКОЙЛ». Система технического обслуживания и ремонта нефтепромыслового оборудования в нефтегазодобывающих организациях Группы «ЛУКОЙЛ».

Приложение №14. Соглашение о разграничении обязанностей и ответственности сторон по безопасному производству услуг.

Приложение №15. Положение о пропускном и внутриобъектовом режиме в ООО «РИТЭК».

АДРЕСА, ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ООО «Центр Экологии»
Место нахождения: 410010, РФ, г. Саратов, ул. им. академика Навашина С.Г., д. 6А, стр.2, оф. 2
Почтовый адрес: 410010, РФ, г. Саратов, ул. им. академика Навашина С.Г., д. 6А, стр.2, оф. 2
ИНН 6452109068
КПП 645201001
ОГРН 1146450001807
ОКПО 26826909
ОКВЭД 38.1
Банковские реквизиты:
р/с 40702810500000305196
в АО «Экономбанк» г. Саратова
БИК 046311722
к/с 30101810100000000722

ЗАКАЗЧИК:
ООО «РИТЭК»

Место нахождения: 443041, область Самарская, город Самара, улица Ленинская, д. 120А.
Почтовый адрес: 400048, город Волгоград, улица Лесогорская, дом 85
ИНН 6317130144
КПП 997250001
ОГРН 1186313094681
ОКПО 33969348
ОКВЭД 06.10.1
Банковские реквизиты:
Р/с № 40702810901700100783
в ПАО Банк «ФК Открытие», г. Москва
К/с № 30101810300000000985 в ГУ Банка России по ЦФО,
ИНН 7706092528
КПП 770501001
БИК 044525985
Местонахождение ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» ООО «РИТЭК»:
443041, область Самарская, город Самара, улица Ленинская, д. 120А

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «Центр Экологии»

Генеральный директор

_____ С.В. Пугачев

«___» _____ 2021 г.

ЗАКАЗЧИК: ООО «РИТЭК»

Заместитель генерального директора – директор ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

_____ А.В. Недорубов

«___» _____ 2021 г.

Приложение № 1
к договору № 21R0835
от «13» апреля 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оказание услуг по сбору, транспортированию, обезвреживанию и размещению на специализированном объекте отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», образующегося на производственных участках ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» ООО «РИТЭК»

Цель оказания услуг

Сбор, транспортирование на производственную площадку по обезвреживанию, обезвреживание с последующим размещением (передачей на размещение на специализированном объекте (полигоне), или утилизация (передача на утилизацию) Отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», образующегося на производственных участках ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» ООО «РИТЭК».

Объекты оказания услуг (образования Отхода):

1. ЦПСН, Самарская область, Кинельский район
2. УПН Аксеновская, Самарская область, Кошкинский район
3. УПН Казаковская, Самарская область, Кошкинский район
4. УПСВ Булатовская, Самарская область, Кошкинский район
5. УПСВ Константиновская, Самарская область, Большеглушицкий район
6. ПНН Зареченский, Самарская область, Кинельский район
7. ПНН Шаболовский, Самарская область, Пестравский район
8. МБСНУ Малочерниговская,
9. МБСНУ Чечерская.

Объем и содержание оказываемых услуг

2.1. Стороны в течение 10 рабочих дней после подписания настоящего Договора представляют друг другу письменные документы, назначающие и определяющие представителей Сторон (Заказчика и Исполнителя) с указанием полномочий каждого назначенного представителя. Представители Сторон имеют полномочия действовать, осуществлять контроль и руководство в отношении оказания услуг по настоящему Договору и соблюдения предусмотренных в нем условий и положений.

2.2. По заданию Заказчика Исполнитель обязуется оказать услуги по сбору, транспортированию, обезвреживанию и передаче на размещение (или утилизации) Отхода 3 класса опасности «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов», образовавшегося на производственных участках ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта».

2.3. Характеристика Отхода, предназначенного для сбора, транспортирования, обезвреживания и передачи с целью его размещения (или утилизации), представлена в Приложении № 2 к настоящему Договору.

2.4. Исполнитель оказывает услуги на основании согласованной уполномоченными представителями Сторон письменной Заявки Заказчика в диспетчерскую службу Исполнителя (Приложение № 3 к настоящему Договору), в которой содержатся сведения об ориентировочном объеме Отходов ($м^3$) и их массе (тонн).

2.5. Право собственности на Отход «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» переходит Исполнителю с момента подписания сторонами акта приёма-передачи отходов в объёме, указанном в Акте.

2.6. Заявка предоставляется Исполнителю в письменном виде (или по электронной почте E-mail: ecologycenter@mail.ru не позднее 3 (Трех) календарных дней до начала оказания услуг и выполнения услуг.

2.7. Исполнитель обеспечивает наличие трудовых ресурсов, материалов, специальной техники, транспортных средств и мобилизацию оборудования, необходимых для полного оказания услуг и выполнения услуг собственными силами и за свой счет начиная со следующего дня после получения Заявки (Приложение 3 к настоящему договору), а именно:

2.7.1. Оказывать услуги погрузки Отхода собственными силами с использованием собственных технических средств (экскаватора),

2.7.2. Оказывать услуги по транспортированию Отхода собственными транспортными средствами (с использованием самосвала) к месту их обезвреживания и дальнейшего размещения,

2.7.3. Оказывать услуги по обезвреживанию и передаче Отхода на специализированный объект с целью его размещения (или передаче на утилизацию),

2.7.4. Вывоз Отхода с места его образования с высоким содержанием нефти/нефтепродуктов (содержание нефти в составе Отхода не должно превышать более 15%) на расстояние более чем 200 м запрещён,

2.7.5. Остаточная нефть от переработки нефтесодержащего Отхода остается в собственности ООО «РИТЭК».

2.8. Исполнитель осуществляет ежедневный учет объемов оказанных услуг и выполненных услуг по сбору, транспортированию, обезвреживанию и утилизации, или размещению на специализированном объекте Отхода «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» путем ведения журнала, в котором должны быть отражены объемы оказанных услуг и выполненных услуг,
а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.

Объём Отхода для обезвреживания – 720,800 м^3/год. Общий объём Отхода для оказания услуг за три года – 2162,400 м^3.

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «Центр Экологии»	**ЗАКАЗЧИК: ООО «РИТЭК»**
Генеральный директор	Заместитель генерального директора – директор ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»
_____ С.В. Пугачев	_____ А.В. Недорубов
М.П.	М.П.

Приложение № 2
к договору № 21R0835
от «13» апреля 2021 г.

Характеристика Отхода, предназначенного для сбора, транспортирования, обезвреживания и передачи с целью его размещения (или утилизации)

№ п/п	Наименование Отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Агрегатное состояние	Ориентировочный объем образования отходов, м³, 2021 год	Ориентировочный объем образования отходов, м³, 2022 год	Ориентировочный объем образования отходов, м³, 2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	шлам	720,800	720,800	720,800

ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «Центр Экологии»

Генеральный директор

_____ С.В. Пугачев

М.П.

ЗАКАЗЧИК: ООО «РИТЭК»

Заместитель генерального директора – директор ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

_____ А.В. Недорубов

М.П.

30123C8487B55DA9D0504

ДОГОВОР № 2023015334
оказания услуг

г. Самара «03» мая 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» (сокращённое наименование – ООО «РИТЭК»), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице заместителя генерального директора - директора ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» Широкова Андрея Анатольевича , действующего на основании доверенности № 189 от 11.05.2022, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «СтройЭкоТранс» (сокращенное наименование ООО «СтройЭкоТранс»), именуемый в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице директора Смирновой Надежды Николаевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые **«Стороны»**, а раздельно **«Сторона»**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем Договоре используются нижеследующие термины и определения:

«ДОКУМЕНТАЦИЯ» - совокупность документов или единый документ, составленный в произвольной форме (если составление таких документов по установленной форме не предусмотрено законодательством Российской Федерации), подтверждающий соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии со ст.105.14 НК РФ, и содержащие(ий) сведения, установленные с п.1 ст.105.15 НК РФ.

«ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТООБОРОТ (ЭДО) – совокупность автоматизированных процессов по работе с документами, представленными в электронном виде.

«ОПЕРАТОР ЭДО» – организация, обладающая достаточными технологическими, кадровыми и правовыми возможностями для обеспечения юридически значимого документооборота счетов-фактур в электронной форме с использованием электронной подписи.

«ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТ» (ЭД) – документ, созданный с помощью средств компьютерной обработки информации, который может быть подписан электронной подписью (ЭП) и сохранён на машинном носителе в виде файла соответствующего формата, определённого действующим законодательством РФ.

«ЭЛЕКТРОННАЯ ПОДПИСЬ» (ЭП) – информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию, в соответствии с действующим законодательством РФ в области применения ЭП.

«УСИЛЕННАЯ КВАЛИФИЦИРОВАННАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ ПОДПИСЬ» (УКЭП) – в понимании Федерального закона №63-ФЗ от 06.04.2011 «Об электронной подписи», которая:

- получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа ЭП;
- позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- создаётся и проверяется с использованием средств ЭП, имеющих подтверждение соответствия требованиям федерального органа исполнительной власти в области обеспечения безопасности;
- ключ проверки ЭП указан в квалифицированном сертификате ЭП, выданном аккредитованным Удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного Удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования ЭП.

«НАПРАВЛЯЮЩАЯ СТОРОНА» – Сторона, направляющая документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи другой Стороне.

2023015334-120766952

«ПОЛУЧАЮЩАЯ СТОРОНА» – Сторона, получающая от Направляющей Стороны документ в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи.

«АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ» - означает первичный учётный документ, подтверждающий факт предоставления услуг её исполнителем и передачи результата Заказчику.

«СЧЕТ-ФАКТУРА» – документ, служащий основанием для принятия Заказчиком предъявленных Исполнителем услуг сумм налога к вычету в порядке, предусмотренном главой 21 Налогового Кодекса РФ;

«ТКС» - телекоммуникационные каналы связи 3

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В соответствии с условиями Договора Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется за плату своими силами оказывать следующие услуги: по сбору и транспортированию промышленных Отходов (IV – V класса опасности) из контейнеров объемом 0.75м³ и 1 м³, и дальнейшей передачи для размещения (захоронения) на полигоне на полигоне ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» (номер объекта в ГРОРО 63-00019-3-00592-250914), расположенном по адресу: 446379, Самарская область, м.р-н Красноярский, г.п. Новосемейкино, тер. Обводной дороги г. Самара, км 8-й, сооружение 4 в объеме и порядке, предусмотренном настоящим Договором и Приложением №1.

1.2. Оказание услуг осуществляется по предварительной заявке Заказчика в диспетчерскую службу Исполнителя в течение 3 (трех) рабочих дней с даты её получения Исполнителем по электронной почте: st-ekolog84@yandex.ru.

1.3. Перечень мест сбора и временного накопления Производственных отходов с указанием адресов их расположения на объектах ЦДНГ Север ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» представлены в Приложении № 2 к настоящему Договору.

1.4 Срок оказания услуг по договору с 25.04.2023г. по 01.05.2024г.

1.5 Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 24.04.2024 г. и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Права и обязанности Исполнителя:

2.1.1. Обеспечить качество и своевременность оказания услуг;

2.1.2. Обеспечивать при оказании услуг соблюдение:

• требований действующего российского законодательства и локальных актов ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «РИТЭК» в области промышленной безопасности, охраны труда окружающей среды, пожарной безопасности, предупреждению чрезвычайных ситуаций, технологической дисциплины и соответствие производственных процессов действующим нормам и правилам Российской Федерации инструкций по безопасному производству работ/оказания услуг на территории Объектов, структурных подразделений и дочерних обществ ООО «РИТЭК», выполняемых подрядными организациями;

• Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ на объектах ООО «РИТЭК» подрядными (сервисными) организациями (Приложение № 3);

Руководствоваться:

• Целями и задачами «Политики Группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке» (Приложение № 4 к Договору);

• Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534);

• Стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство» (Приложение № 5 к Договору);

2023015334-120766952

• Стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям» (Приложение № 6 к Договору);

• Стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.12-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Порядок организации и проведения проверок» (Приложение № 7 к Договору);

• Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах в ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» ООО «РИТЭК» (Приложение № 8 к Договору);

2.1.3. Исполнитель обязан пройти аттестацию (проверку знаний) по вопросам промышленной безопасности персонала подрядной организации (руководителя, главного инженера, руководителей производственных служб) в аттестационных комиссиях Заказчика;

2.1.4. Контролировать проведение инструктажей персонала и нести ответственность за соблюдение ими правил безопасного оказания услуг;

2.1.5. Исполнитель обязуется организовать медицинское обеспечение работников в соответствии с требованиями охраны труда, а также доставку работников, заболевших на рабочем месте, в медицинскую организацию в случае необходимости оказания им неотложной медицинской помощи.

Исполнитель обязуется проводить обязательное прохождение медицинского осмотра работников, в случаях, предусмотренных трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, организовать проведение за счёт собственных средств обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течении трудовой деятельности) медицинских осмотров работников, других обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, внеочередных медицинских осмотров, для определения пригодности этих работников для оказания услуг и предупреждения профессиональных заболеваний;

Исполнитель обязуется не допускать работников к исполнению ими трудовых обязанностей без прохождения обязательных медицинских осмотров, обязательных освидетельствований, а также в случае медицинских противопоказаний.

2.1.6. Обеспечивать персонал необходимыми сертифицированными средствами индивидуальной защиты, в случае, когда это требуется в соответствии с действующим законодательством;

2.1.7. Нести установленную законом ответственность за нарушение природоохранного законодательства, оплачивать штрафы и возмещать причинённый материальный ущерб;

2.1.8. Осуществлять охрану материальных ценностей до момента передачи Заказчику;

2.1.9. Если в период оказания услуг обнаружатся дефекты или недостатки, то Исполнитель обязан их устранить без задержки, за свой счёт и в согласованные с Заказчиком сроки;

2.1.10. Оказывать услуги Заказчику лично, без передачи объёма оказываемых услуг по настоящему Договору третьим лицам и/или Субисполнителям.

2.1.11. При использовании давальческих материалов Заказчика ответственность за их сохранность несёт Исполнитель до момента их возврата Заказчику.

2.1.13. Исполнитель обязуется обеспечить присутствие на объекте Заказчика своего представителя Костина А.В. - в течении всего периода оказания услуг по настоящему Договору, в том числе в период оформления Представителем Заказчика Акта о нарушениях (в случае нарушения Исполнителем Требований Заказчика).

2.1.14. Исполнитель должен незамедлительно предоставлять Заказчику информацию об инциденте, аварии, произошедших при оказании услуг по Договору.

2.1.15. Исполнитель обязан своевременно выставлять Заказчику Акт об оказании услуг по окончании каждого отчетного периода до 05 числа месяца, следующего за отчетным.

Исполнитель обязан ежеквартально предоставлять документы (акт приема – передачи, талон и т.д.) подтверждающие передачу отходов для размещения на полигоне.

2.1.16. Исполнитель обязан довести до сведения своих работников, требования «Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах в ООО «РИТЭК», в том числе о запрете проведения видео- и фотосъёмки на объектах Заказчика без согласования

уполномоченных лиц Заказчика. При этом Исполнитель не вправе без письменного согласия Заказчика публиковать, тиражировать и иным образом распространять видео- и фотоматериалы с объектов Заказчика, а также любые видео- и фотоматериалы с упоминанием наименования Заказчика или с формулировкой, позволяющей сделать вывод об отношении указанных видео- и фотоматериалов к Заказчику, в средствах массовой информации, в социальных медиа, личной переписке и т.п. При выявлении фактов проведения работниками Исполнителя, его Субисполнителей или привлечённых третьих лиц на объектах Заказчика и без получения соответствующего согласования Заказчика видео- и/или фотосъёмки и/или распространения каким-либо образом видео- фотоматериалов, полученных на объектах Заказчика, а также любых видео- и фотоматериалов с упоминанием наименования Заказчика или с формулировкой, позволяющей сделать вывод об отношении указанных видео- и фотоматериалов к Заказчику, Заказчик вправе требовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 1 % (одного процента) от стоимости договора за каждый выявленный случай, а также возмещения в полном объёме ущерба, причинённого таким распространением, включая, но не ограничиваясь, вреда деловой репутации, имиджевых потерь, материальных убытков. В случае выявления нарушений данные нарушения будут фиксироваться с оформлением соответствующего акта в порядке, предусмотренном договором».

2.1.17. Исполнитель обязуется соблюдать маршруты движения автотранспорта, которые согласовываются сторонами в Приложении № 9 к настоящему договору. Передвижение автотранспорта должно производиться без отклонения от маршрута и необоснованных простоев. В случае возникновения обстоятельств, объективно препятствующих движению автотранспортных средств по согласованному маршруту (распутица, ремонт дорожного полотна, провалы грунта, установление запретов движения, перекрытие дорог ГИБДД и т.п.), Исполнитель обязан незамедлительно остановить движение транспорта, уведомить Заказчика о невозможности движения по согласованному маршруту и согласовать с Заказчиком новый маршрут.

В случае выявления фактов движения до объектов (внутри объектов) Заказчика транспорта Исполнителя (субисполнителя) по дорогам и подъездным путям, не указанным в Приложении № 8 к настоящему договору, Заказчик вправе требовать уплаты штрафа в размере 60 000 (Шестьдесят тысяч) рублей за каждый выявленный факт.

Помимо этого, в случае, если в связи с выявленными фактами несоблюдения маршрутов движения к Заказчику предъявлены требования по возмещению ущерба и убытков третьим лицам, в том числе, но не ограничиваясь, за нарушения земельного, водного и лесного законодательства, законодательства о недрах и охране окружающей среды, причиненных по вине Исполнителя, Заказчик вправе требовать возмещения данных расходов и/или требований к Заказчику.

2.1.18. Стороны признают, что, если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьёй 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Исполнитель обязуется предоставить в адрес Заказчика документацию, подтверждающую соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

2.1.19. Исполнитель обязан зарегистрироваться в Личном кабинете контрагента на сайте www.lukoil.ru согласно Инструкции по работе с Личным кабинетом контрагента (Приложение № 9). Исполнитель обязан обновлять документы с заданной периодичностью в Личном кабинете контрагента. Перечень документов, подлежащих периодичному обновлению и сроки их обновления в Личном кабинете контрагента указан в Приложении № 10 к настоящему Договору.

Исполнитель обязуется обеспечить полноту и достоверность сведений и документов (Сканированный (электронный) образ Устава со всеми изменениями и дополнениями; Документ, подтверждающий полномочия руководителя (исполнительного органа) контрагента; Справку об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов, процентов; Сведения о цепочке учредителей или участников/акционеров, включая бенефициарных владельцев

(собственников); Налоговые декларации в соответствии с применяемым режимом налогообложения; Бухгалтерскую (финансовую) отчетность), их незамедлительную актуализацию в Личном кабинете контрагента, находящемся в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте ПАО «ЛУКОЙЛ» по адресу https:\\lukoil.ru/Company/contractorpa (далее - Личный кабинет контрагента).

В случае нарушения Исполнителем обязательств по размещению и обеспечению актуальности размещенных документов в Личном кабинете контрагента, указанных в настоящем пункте Договора документов, Заказчик вправе:

Запросить (заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении, или с использованием средств факсимильной связи, или по электронной почте и т.п.) у Исполнителя данные документы и прочие сведения, а Исполнитель обязан их представить в течение 10 рабочих дней от даты запроса или обоснованный /мотивированный отказ;

В одностороннем внесудебной (внеарбитражном) порядке, а равно без соблюдения досудебного (предарбитражного) претензионного порядка урегулирования споров, отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления Исполнителю соответствующего уведомления без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ и без возмещения каких-либо убытков Исполнителю. Договор в таком случае считается расторгнутым с момента доставки соответствующего письменного уведомления Исполнителю, если в самом таком уведомлении не указан иной срок.

В случае, если Исполнителем привлекаются для исполнения обязательств по договору субисполнители, Исполнитель должен обеспечить регистрацию привлекаемых субисполнителей в Личном кабинете контрагента, а также размещение и обеспечение актуальности размещенных документов, указанных в настоящем пункте Договора.

В случае отсутствия в Личном кабинете контрагента - субисполнителя указанных в настоящем пункте Договора документов либо наличие их неактуальной версии, Заказчик вправе:

- не согласовывать его как субисполнителя и/или не допускать к выполнению работ;
- отказаться в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке от исполнения настоящего Договора в соответствии с условиями настоящего пункта Договора.

Исполнитель обязан предоставить в течение 10 рабочих дней от даты запроса со стороны Заказчика разъясняющие документы и пояснения о причинах отнесения контрагента к следующему лицу:

- не зарегистрированному в порядке, установленном Российским законодательством;
- находящемся в процессе ликвидации или, в отношении которого возбуждено производство по делу о банкротстве/проводятся процедуры по банкротству, либо подано заявление о банкротстве и ликвидации;
- у которого наложен арест на такие акции, доли или активы, арест которых несет риск невыполнения обязательств по предмету тендера/договора;
- в отношении, которого введено административное приостановление деятельности;
- которое находится в списке организаций, по которым в ЕГРЮЛ внесены сведения о прекращении деятельности, сведения об исключении из ЕГРЮЛ, сведения о ликвидации, сведения о недействительности/ошибочности регистрации;
- по которому имеется нулевое значение по уплаченным налогам за последний доступный год (https://pb.nalog.ru/);
- по которому отсутствует информация о текущих собственниках контрагента по данным ЕГРЮЛ (кроме акционерных обществ) (https://egrul.nalog.ru/index.html);
- включенному в Реестр недобросовестных поставщиков Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации (ФАС России) (https://fas.gov.ru/opendata/7703516539-rnp);
- в отношении которого имеются сведения о его причастности к сфере противодействия легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма по данным из негативных списков Росфинмониторинга (https://fedsfm.ru/dokuments/terr-list и https://fedsfm.ru/dokuments/omu-list);

2023015334-120766952

- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), включенные в реестр дисквалифицированных лиц ФНС России (https://service.nalog.ru/disqulified.do и https://nalog.gov.ru/opendata/7707329152-registerdisqualified/);
- в отношении которого внесена запись о недостоверности сведений, содержащихся в ЕГРЮЛ;
- в отношении, которого регистрирующим органом принято решение о предстоящем исключении из ЕГРЮЛ;
- в состав исполнительных органов которого входят лица (лицо), являющиеся руководителем (учредителем) иных юридических лиц, в отношении которых налоговыми органами выявлены факты недостоверности сведений о руководителе (учредителе).

Заказчик вправе в случае отсутствии ответа и/или отказа Исполнителя/Субисполнителя в предоставлении указанных выше документов и/или разъяснений либо если документы и/или разъяснения не подтвердят ошибочность отнесения Исполнителя/Субисполнителя к вышеуказанным лицам принять решение в одностороннем внесудебном (внеарбитражном) порядке, а равно без соблюдения досудебного (предарбитражного) претензионного порядка урегулирования споров, отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления Исполнителю соответствующего уведомления без возложения на Заказчика какой-либо ответственности за такой отказ и без возмещения каких-либо убытков Исполнителю. Договор *в таком случае считается расторгнутым с момента доставки соответствующего письменного* уведомления Исполнителю, если в самом таком уведомлении не указан иной срок».

2.1.20. Товары, поставляемые по настоящему Договору, должны иметь статус «товар Евразийского экономического союза», в терминах, установленных Таможенным законодательством Евразийского экономического союза и законодательством Российской Федерации о таможенном деле, а также не должны быть обременены каким бы то ни было способом перед третьими лицами, находиться в споре и/или под арестом. В случае если при оказании услуг по Договору Исполнителем будут применяться товары (материалы, оборудование), произведённые за пределами Евразийского экономического союза, право собственности на которые по условиям Договора переходит к Заказчику, до момента сдачи результатов услуг Исполнитель обязан представить Заказчику копию таможенной декларации и/или оригинал письменного подтверждения таможенного органа Российской Федерации, оформленного в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о таможенном деле, свидетельствующие о приобретении таким товаром статуса товара Евразийского экономического союза, в терминах, установленных Таможенным законодательством Евразийского экономического союза и законодательством Российской Федерации о таможенном деле.

Непредставление Исполнителем таких документов Заказчику даёт последнему право отказаться от приёмки услуг и исполнения настоящего Договора с применением к Исполнителю санкций в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Договора. В случае недостоверности представленных Исполнителем документов, подтверждающих статус товара Евразийского экономического союза, а равно их не предоставления или сокрытия информации о месте происхождения товара Исполнитель обязуется в течение 5 дней с момента получения требования Заказчика возместить последнему все понесённые убытки, в том числе, но не ограничиваясь, уплаченные Заказчиком штрафы, пошлины налоги, а также стоимость товара в случае его конфискации.

2.1.21. Исполнитель в течение пяти рабочих дней после даты направления уведомления о начале процедуры реорганизации/ликвидации либо документов о принятии решения о прекращении деятельности в качестве индивидуального предпринимателя в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, в письменной форме уведомляет Заказчика о начале реорганизации/ликвидации либо о прекращении деятельности в качестве индивидуального предпринимателя.

2.1.22. Исполнитель перед началом смены и допуском персонала к работе обязан

провести осмотр работников на предмет общего самочувствия, наличия признаков и симптомов заболевания (ОРВИ и т.д.), отсутствия алкогольного, наркотического или токсического опьянения.

2.1.23. Исполнитель обязан не допускать ни одного из своих работников и/или работников своих субподрядных организаций, находящихся в состоянии алкогольного и/или наркотического опьянения, на всю производственную территорию Заказчика, в том числе в вахтовые общежития, в случае выявления нарушения данного пункта Исполнитель обязуется немедленно удалить данных работников с производственной территории.

Не допускать своих работников и/или работников своих субподрядных организаций, проноса/провоза, наличия при себе алкогольных и/или наркотических веществ и иных веществ, и предметов, указанных п. 35 Приложения № 13 к Договору, на всю производственную территорию Заказчика, в том числе в вахтовые общежития, в течение всего срока действия договора.

Обнаружение работниками охранного агентства, оказывающего охранные услуги Заказчику, на производственной территории Заказчика, в том числе на контрольно–пропускных пунктах и в вахтовых общежитиях, работников Исполнителя и/или работников субподрядной организации Исполнителя, в состоянии алкогольного и/или наркотического опьянения, либо обнаружение алкогольных и/или наркотических веществ или иных веществ и предметов, указанных в п. 35 Приложения № 13 к Договору, считается нарушением Исполнителем вышеперечисленных обязательств данного пункта.

Факт алкогольного и/или наркотического опьянения работников Исполнителя и/или работников субподрядных организаций Исполнителя подтверждается:

– либо Протоколом контроля трезвости (Приложение № 3 к Методическим рекомендациям по медицинскому обеспечению безопасности дорожного движения) при прохождении медицинского осмотра (предрейсового, послерейсового) или медицинским заключением при проведении медицинского освидетельствования (в случае обнаружения внешних признаков алкогольного опьянения);

– либо, при отказе работника Исполнителя и/или работника субподрядной организации Исполнителя, в случае обнаружения внешних признаков алкогольного опьянения и/или наркотического опьянения, от прохождения медицинского осмотра или медицинского освидетельствования, Актами, составленными работниками охранного агентства, оказывающего охранные услуги Заказчику, в порядке, предусмотренном п. 5.9.3 Положения.

Факт проноса/провоза, наличия при себе алкогольных и/или наркотических веществ, указанных в п. 35 Приложения № 13 к Договору, подтверждается Актом, составленным работниками охранного агентства, оказывающими охранные услуги Заказчику в порядке, предусмотренном п. 5.9.3 Положения.

2.1.24. Исполнитель обязан самостоятельно производить расчет и вносить плату за негативное воздействие на окружающую среду по объектам, на которых производится работа (оказывается услуга) в соответствии с условиями договора, если иное не предусмотрено условиями договора.

2.1.25. Работникам Исполнителя запрещается:

- Сбрасывать в шламовый амбар, на кустовую площадку и на прилегающие участки, иные производственные площадки Заказчика нефть, нефтепродукты, химреагенты, отходы производства и потребления.
- Производить мойку и ремонт автомобилей и механизмов вблизи водных объектов и в границах водоохранных зон.
- Складировать отходы в водоохранных зонах.
- Производить проезды через водные объекты вне мостовых переходов и других установленных мест.
- Проводить и допускать посторонних лиц на рабочие места.
- Купаться в водохранилищах предприятия.
- Курить в непредусмотренных для курения местах и (или) где установлен запрет на курение.
- Уносить с собой имущество, предметы, материалы и иные материальные ценности, принадлежащие Заказчику.

2023015334-120766952

- Приносить с собой или употреблять алкогольные, наркотические или токсические вещества и иные запрещенные вещества, проходить на производственную территорию или находиться на ней в нетрезвом состоянии.
- Покидать участок работ без разрешения своего непосредственного руководителя на объекте.

2.2. **Права и обязанности Заказчика:**

2.2.1. Произвести приёмку оказанных Исполнителем услуг, либо в течение 3 (Трех) рабочих дней направить Исполнителю мотивированный отказ от приёмки оказанных услуг с указанием перечня необходимых доработок и сроков их устранения. Доработка (устранение недостатков и замечаний) производится Исполнителем в кратчайшие разумные сроки и за свой счёт. В случае досрочного оказания услуг (устранения недостатков) Заказчик вправе принять и оплатить их досрочно на условиях настоящего Договора;

2.2.2. Оплатить оказанные Исполнителем услуги в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором;

2.2.3. Заказчику предоставлено право контролировать выполнение Исполнителем нормативных требований по промышленной безопасности, охране труда.

2.2.4. Заказчик вправе в любое время проверять ход и качество оказываемых Исполнителем услуг, не вмешиваясь в его деятельность.

2.2.5. Заказчик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в любое время, оплатив Исполнителю только те услуги, оказанные к моменту прекращения действия Договора. Заказчик имеет право на односторонний отказ от исполнения Договора путём направления Исполнителю письменного уведомления об отказе за 10 рабочих дней до даты предстоящего расторжения Договора.

2.2.6. Уступка прав требований возможна только по согласованию обеих Сторон Договора. Права и обязанности Исполнителя по настоящему Договору не могут быть переданы третьим лицам, заложены или отчуждены любым иным способом. В случае, если в ходе исполнения договора будет установлено, что Исполнитель передал в залог, уступил или иным образом произвёл отчуждение своих прав и обязанностей по настоящему Договору без согласия Заказчика. Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты неустойки в размере 10% от стоимости договора, а также возмещения убытков, причинённых таким отчуждением.

3. ПОРЯДОК СДАЧИ - ПРИЕМКИ УСЛУГ

3.1. Исполнитель обязан направить по телекоммуникационным каналам связи Акт об оказании услуг в течение 2 (Двух) календарных дней со дня оказания услуг, но не позднее 5 (Пятого) числа месяца, следующего за отчетным.

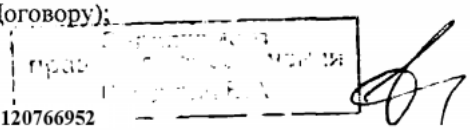
3.2. Заказчик в течение 3 (Трёх) рабочих дней со дня получения Акта об оказании услуг обязан рассмотреть и в случае отсутствия замечаний, подписать его или направить Исполнителю мотивированный отказ.

3.3. При получении Акта об оказании услуг и наличии замечаний Заказчик уведомляет об этом Исполнителя в срок не позднее 3 (трёх) рабочих дней по ТКС, с указанием перечня замечаний, недостатков и сроков их устранения.

Устранение замечаний и недостатков выполняется за счёт Исполнителя и компенсации Заказчиком не подлежит.

3.4. С целью организации ведения раздельного учёта фактических расходов, связанных с деятельностью по добыче углеводородного сырья на лицензионных участках недр, в отношении которых определяется налоговая база по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в соответствии с главой 25.4 Налогового кодекса РФ (далее - лицензионный участок НДД) и на основании достигнутой договорённости, Стороны пришли к соглашению о выделении в Акте об оказании услуг (Приложение № 11):

3.4.1. Услуг, связанных только с осуществлением деятельности по освоению конкретных лицензионных участков, облагаемых НДД согласно Перечня лицензионных участков НДД (Приложение № 12 к Договору);



2023015334-120766952

3.4.2. Услуг, за исключением услуг, указанных в п 3.4.1.

4. ОПЛАТА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

4.1. Цена услуг по сбору и транспортированию промышленных Отходов из контейнеров (V=0.75м³, V= 1 м³), и дальнейшей передачи для размещения (захоронения) на полигоне ТБО в карьере «Северо-Восточный-1» (номер объекта в ГРОРО 63-00019-3-00592-250914), расположенном по адресу: 446379, Самарская область, м.р-н Красноярский, г.п. Новосемейкино, тер. Обводной дороги г. Самара, км 8-й, сооружение 4 в объеме и порядке, предусмотренном настоящим Договором и Приложением №1. является фиксированной на момент подписания Договора составляет:

- с одной точки/объекта мусоровоза (с боковой загрузкой) – 10 167,00 руб. (десять тысяч сто шестьдесят семь рублей 00 коп). в том числе НДС 20% - 1 644.50 (одна тысяча шестьсот сорок четыре рубля пятьдесят коп.).

Ориентировочная стоимость услуг по договору составит 330 000,00 руб. (триста тридцать тысяч рублей 00 коп.), в том числе НДС 20% - 55 000,00 руб. (пятьдесят пять тысяч рублей 00 коп.).

4.2. Стоимость оказанных услуг определяется, исходя из периодичности вывоза отходов производства и потребления, согласно заявке.

4.3. Отчётным периодом по договору является календарный месяц.

4.4. По окончании оказания услуг за отчетный период, Исполнитель обязан выполнить условия пункта 3.1 настоящего Договора.

4.5. Оплата по Договору производится на 65 (шестьдесят пятый) календарный день с даты подписания Заказчиком без замечаний по телекоммуникационным каналам связи Акта об оказании услуг, оформленным в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случае если срок платежа приходится на нерабочий день, то оплата осуществляется на следующий рабочий день.

4.6. Расчёты за оказанные услуги производятся Заказчиком путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Исполнителя, указанный в настоящем Договоре.

4.7. Датой исполнения обязательств Заказчика по оплате считается дата списания денежных средств с расчётного счета Заказчика.

4.8. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим договором порядок расчётов не является коммерческим кредитом по смыслу статьи 823 Гражданского кодекса Российской Федерации и не даёт кредитору по соответствующему денежному обязательству права и не выступает основанием для начисления процентов за пользование денежными средствами на условиях и в порядке, предусмотренных статьёй 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

4.9. Сверки взаимных расчётов между Заказчиком и Исполнителем проводятся ежеквартально. Заказчик направляет Исполнителю Акт сверки взаиморасчётов (далее – Акт сверки). Исполнитель обязан в течение 5 (пяти) календарных дней с момента получения Акта сверки от Заказчика, при отсутствии замечаний подписать Акт сверки и предоставить Заказчику. В случае отсутствия замечаний, со стороны Исполнителя, обмен Актом сверки производится по телекоммуникационным каналам связи. При наличии замечаний Исполнитель обязан в течение 5 (пяти) календарных дней предоставить таковые Заказчику в виде протокола разногласий к Акту сверки. Акт сверки, с Протоколом разногласий направляется в адрес Заказчика на бумажном носителе, при этом Акт сверки направленный по ТКС должен быть аннулирован.

В случае, если для одной из Сторон имеется необходимость проведения сверки взаимных расчётов, Акты сверки составляются заинтересованной в подтверждении взаиморасчётов Стороной, при этом другая Сторона обеспечивает проведение сверки взаимных расчётов в течение 5 (пяти) календарных дней с момента поступления Акта сверки.

2023015334-120766952

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует по «01» мая 2024 года, а в части исполнения обязательств, вытекающих из настоящего Договора – до полного их исполнения.

5.2. Условия Договора могут быть изменены и/или дополнены путём подписания дополнительного соглашения к Договору, заключённого в той же форме, что и Договор.

5.3. Договор считается расторгнутым по соглашению Сторон только после подписания обеими Сторонами соглашения о расторжении Договора, заключённого в той же форме, что и Договор.

5.4. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора. Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об одностороннем отказе от исполнения Договора, если в самом уведомлении не указана иная дата. При этом Заказчик будет обязан оплатить только услуги, оказанные к моменту прекращения действия Договора. Никакие иные расходы и/или убытки, связанные с досрочным прекращением Договора возмещению, не подлежат.

6. ФОРС-МАЖОР

6.1. Ни одна из Сторон не несёт ответственности перед другой Стороной за неисполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), т.ч. чрезвычайных, непредвиденных и непредотвратимых обстоятельств, возникших в течение реализации договорных обязательств, которые нельзя было разумно ожидать при заключении договора, либо избежать или преодолеть, а также находящиеся вне контроля сторон такого договора. В частности, к таким обстоятельствам относятся: стихийные бедствия (землетрясение, наводнение, ураган), пожар, массовые заболевания (эпидемии), забастовки, военные действия, террористические акты, диверсии, ограничения перевозок, запретительные меры государств, запрет торговых операций, в том числе с отдельными странами, вследствие принятия международных санкций и другие, не зависящие от воли сторон договора (контракта) обстоятельства. К обстоятельствам непреодолимой силы (форс-мажору) не могут быть отнесены предпринимательские риски, такие как нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения обязательств товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств, а также финансово-экономический кризис, изменение валютного курса, девальвация национальной валюты, преступные действия неустановленных лиц, если условиями договора прямо не предусмотрено иное, а также другие обстоятельства, которые стороны договорных отношений исключили из таковых. Сертификат о форс-мажоре, выдаваемый Торгово-промышленной Палатой России, а также иные документы, выдаваемые компетентными органами, являются достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы. Сторона, которая не исполняет своего обязательства вследствие действия непреодолимой силы, должна в течение двух суток известить другую Сторону о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по Договору. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении одного месяца, настоящий договор может быть расторгнут любой из Сторон путём направления письменного уведомления другой Стороне.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Исполнитель гарантирует надлежащее качество оказания услуг.

7.2. Заказчик совместно с ответственным лицом Исполнителя имеет право в любое время провести проверку качества оказываемых услуг. При выявлении нарушений по качеству оказанных Исполнителем услуг, Заказчик направляет Исполнителю письменное требование об устранении выявленных замечаний, в котором определяет срок для их устранения не более 1 (Одного) рабочего дня, если иной срок не согласован Сторонами.

7.3. За просрочку исполнения обязательств Исполнителем Заказчик вправе взыскать пеню в размере 0,1% от стоимости заявки несвоевременного оказания услуг за каждый день просрочки.

7.4. В случае некачественного оказания услуг Исполнителем Заказчик вправе взыскать штраф в размере 10 (Десяти) % от стоимости заявки некачественно оказанных услуг. При этом Исполнитель обязан устранить все недостатки в течении 10 (Десяти) дней с момента получения уведомления, а также возместить Заказчику все причинные убытки в полном объёме.

7.5. При просрочке исполнения обязательства более чем на 15 (Пятнадцать) календарных дней, Заказчик имеет право отказаться от исполнения договора в одностороннем внесудебном порядке, уведомив об этом Исполнителя за 3 (Три) рабочих дня до предстоящего расторжения, при этом Исполнитель обязан уплатить все штрафные санкции, предусмотренные настоящим Договором, и возместить Заказчику причинённые убытки в полном объёме, в течении 5 (Пяти) календарных дней.

7.6. Возможность применения штрафных санкций является правом стороны, чьи права нарушены. Никакие штрафные санкции не будут, применятся автоматически. Право на получение неустойки (штрафы и/или пени) возникает у стороны после того, как она выставит другой стороне претензию с обоснованным расчётом суммы неустойки, а та признает её, либо после вступления в законную силу решения суда о взыскании конкретной суммы неустойки.

7.7. За просрочку оплаты оказанных услуг Исполнитель имеет право потребовать от Заказчика уплаты штрафной неустойки в размере 0,01% от суммы, подлежащей перечислению, за каждый календарный день просрочки, но не более 5 (Пяти) % от просроченной суммы платежа.

7.8. Исполнитель несёт ответственность за невыполнение его персоналом требований по промышленной безопасности и охране труда в соответствии с действующим законодательством.

7.9. В случае неисполнения, несвоевременного исполнения, ненадлежащего исполнения (в нарушение условий настоящего Договора) Исполнителем обязанностей по представлению необходимых документов, в том числе актов об оказании услуг, Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты штрафа в размере 0,02% от суммы платежа, стоимости услуг за каждый день просрочки в представлении актов об оказании услуг, но не менее 10 000 (Десяти тысяч) рублей.

7.10. Исполнитель обязуется в установленные локальными нормативными актами Исполнителя сроки своевременно и в полном объёме выплачивать заработную плату своему Персоналу, привлекаемому к оказанию услуг по настоящему Договору, а также осуществлять налоговые выплаты и все установленные действующим законодательством РФ платежи, связанные с выплатой заработной платы персоналу, в том числе включить данное требование в договор с субподрядной организацией (в случае её привлечения к оказанию услуг по настоящему Договору). Исполнитель в срок не позднее 15 (Пятнадцати) календарных дней с окончания отчётного квартала обязуется предоставлять Заказчику ежеквартально информацию о сроках выплаты заработной платы своему персоналу/работникам подрядной организации, осуществляющим производственную деятельность на объектах ООО «РИТЭК», а также в срок не позднее 10 (Десяти) календарных дней до сдачи объекта приёмочной комиссии. В случае неисполнения Исполнителем настоящего пункта Договора, либо если Заказчику станет известным факт наличия задолженности у Контрагента перед Персоналом по заработной плате, Заказчик вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем внесудебном порядке.

7.11. Исполнитель обязан оказывать услуги Заказчику лично, без передачи объёма оказываемых услуг по настоящему Договору третьим лицам и/или Субисполнителям.

В случае, если Заказчику станет известным тот факт, что Исполнитель привлёк третье лицо для оказания услуг по настоящему договору, Заказчик вправе требовать уплаты штрафа в размере 10000 (Десяти тысяч) рублей за каждый факт нарушения, а также в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора путём направления Исполнителю

письменного уведомления.

7.12. В случае нарушения Исполнителем положений п. 2.1.3 – 2.1.9, 2.1.14 настоящего Договора Заказчик вправе применить ответственность к Исполнителю в виде увеличения срока на оплату услуг, оказанных Исполнителем в периоде обнаружения (месяце, квартале, этапе и т.п.) такого нарушения. Срок оплаты таких услуг, оказанных за весь отчётный период, составит 180 (Сто восемьдесят) календарных дней с даты, когда такая обязанность возникла бы у Заказчика при отсутствии нарушения Исполнителем пунктов настоящего Договора.

Факт такого нарушения Исполнителем подтверждается подписью на Акте о нарушении третьими лицами (свидетелями). Сканированная копия такого Акта направляется исполнителю.

7.13. Факты нарушений требований «Положения о порядке допуска и организации безопасного производства работ на объектах ООО «РИТЭК» подрядными (сервисными) организациями» (далее – Положение, приложение № 2 к Договору) оформляются в соответствии с локальными нормативными актами ООО «РИТЭК» и в соответствии с Актами по форме Приложений № 14 и № 15 к Договору.

Факты нарушений требований Положения подтверждаются и оформляются Актами по форме Приложений № 14 и № 15 с участием работника Исполнителя, нарушившего требования настоящего Положения.

В случае отказа такого работника от подписания Акта, данный факт фиксируется в Акте и заверяется подписью лица, уполномоченного на составление Акта о нарушении, и подписями свидетелей. Отказ работника Исполнителя от участия в установлении фактов нарушения или подписания Акта не является препятствием для взыскания штрафа.

Акты по указанным формам и в указанном порядке не составляются, когда фиксация нарушений в соответствие с Приложением №13 Договора осуществляется иным способом, без составления Акта.

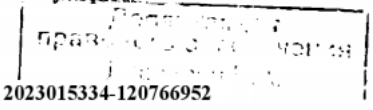
7.14. По фактам нарушения требований, указанных в пунктах 2.1.22. – 2.1.25. настоящего Договора Заказчик, в лице работников охранного агентства, оказывающего охранные услуги Заказчику, берет объяснения с нарушителя Исполнителя и оформляет Акт в 2-х экземплярах (Приложение № 15 к настоящему Договору). При отказе нарушителя от прохождения медицинского осмотра или медицинского освидетельствования данный факт также фиксирует в указанном Акте. Акт помимо работника охранного агентства должен быть подписан 2 свидетелями. В случае необходимости, работники охранного агентства сопровождают нарушителя Исполнителя в медицинское учреждение на предмет установления факта алкогольного и/или наркотического опьянения.

После оформления работником охранного агентства, оказывающего охранные услуги Заказчику, документов (Акт, объяснения, медицинское освидетельствование и др.), подтверждающих нарушения Исполнителем пунктов 2.1.22. – 2.1.25. настоящего Договора, работник охранного агентства, оказывающего охранные услуги Заказчику, в течение 24 часов с момента установления факта нарушения направляет в УКБ.

После рассмотрения документов, УКБ в порядке, предусмотренном Регламентом о порядке ведения допретензионной, претензионно-исковой работы и исполнительного производства в организациях, входящих в состав Бюджетной единицы «РИТЭК» направляет в адрес начальника ДПО «Поволжье» ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ», материалы для организации в отношении Исполнителя претензионно-исковой работы».

7.15. По Фактам нарушений требований, указанных в разделе 3 Положения о порядке допуска и организации безопасного производства работ на объектах ООО «РИТЭК» подрядными (сервисными) организациями, за исключением пунктов 2.1.22. – 2.1.25. настоящего Договора, уполномоченными представителями Заказчика, указанными в пункте 12.2.1 Положения, оформляется Акт (Приложение № 14 к Договору).

Данный Акт в день составления направляется по электронной почте начальнику Отдела ПБ, ОТиОС соответствующего ТПП Заказчика, по месту деятельности которого установлен факт нарушения ПБ, ОТиОС. Один экземпляр Акта после составления передается работнику Исполнителя, ответственному за безопасное ведение подрядных работ по приказу или иному уполномоченному представителю Исполнителя под роспись и (или) направляется по почте



2023015334-120766952

сопроводительным письмом. Если Исполнитель в течение 20 рабочих дней с момента получения Акта не оплатит штраф, службой инициируется претензионно-исковая работа в порядке, предусмотренном Регламентом о порядке ведения допретензионной, претензионно-исковой работы и исполнительного производства в организациях, входящих в состав Бюджетной единицы «РИТЭК».

Заказчик немедленно приостанавливает выполнение работ, оформляет и выдаёт руководителю проверяемого подразделения подрядной (субподрядной) организации Постановление о приостановке работ (эксплуатации технического устройства/отстранения от работы) на объектах, согласно требований СТО ЛУКОЙЛ 1.6.12 «Порядок организации и проведения проверок за соблюдением требований промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в Группе «ЛУКОЙЛ», в соответствии с формой Приложения № 17 к Договору, в случаях обнаружения:

- нарушений требований промышленной безопасности, создающих угрозу жизни и здоровью работников, или работ, которые могут привести к аварии или нанести ущерб окружающей природной среде;
- нарушений требований промышленной безопасности, создающих угрозу жизни и здоровью работников, или эксплуатация которых может привести к аварии или инциденту;
- отстранения от работы на опасном производственном объекте лиц, не имеющих соответствующей квалификации, не прошедших своевременно аттестацию (проверку знаний) в области промышленной безопасности.

7.16. Исполнитель в полном объёме сверх неустойки возмещает Заказчику все убытки, понесённые Заказчиком в результате нарушения Исполнителем Требований Заказчика в случае, если эти нарушения имели место по причинам, зависящим от Исполнителя или лиц, привлечённых Исполнителем к исполнению Договора.

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

8.1. При возникновении спора стороны будут стремиться разрешить его мирным путём, посредством направления претензий; срок ответа на претензию – 15 (Пятнадцать) календарных дней с момента её получения. В случае не урегулирования спора мирным путём, все споры, противоречия и разногласия, возникающие из (или в связи с) настоящего Договора (контракта) передаются на разрешение Арбитражного суда Волгоградской области.

9. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

9.1. Условия соблюдения конфиденциальности.

9.1.1. В случае, если предмет Договора содержит конфиденциальную информацию, либо при выполнении условий Договора будет получена или использована конфиденциальная информация, необходимо предусматривать следующую оговорку:

«Конфиденциальной информацией в рамках настоящего Договора признается информация, полученная или приобретённая получающей стороной в ходе исполнения принятых на себя Договорных обязательств и касающаяся деятельности раскрывающей стороны, доступ к которой ограничивается в соответствии с законодательством РФ и в отношении которой обладателем информации установлен режим коммерческой тайны.

Передача конфиденциальной информации, зафиксированной на материальном носителе, осуществляется в порядке, установленном предоставляющей стороной.

Каждая сторона хранит конфиденциальную информацию, полученную от другой стороны, в тайне, не раскрывает такую конфиденциальную информацию кому-либо, а также не использует её для целей, не связанных с выполнением обязательств по настоящему Договору, без предварительного письменного согласия соответствующей стороны, передающей такую информацию (за исключением случаев, когда доступ к такой информации необходим для выполнения обязанностей по настоящему Договору постоянными Исполнителями одной из сторон, связанными письменными обязательствами о сохранении тайны).

2023015334-120766952

Настоящие обязательства остаются в силе в течение 3 (Трёх) лет после окончания срока действия, расторжения по любой причине или аннулирования настоящего Договора. Любая сторона, раскрывшая информацию в нарушение данного обязательства, обязана возместить прямой ущерб, нанесённый другой стороне, и компенсировать упущенную выгоду.

9.1.2. «Стороны обязуются не публиковать, не тиражировать, не передавать третьим лицам и не разглашать иным способом условия настоящего Договора, а также полученную или приобретённую информацию в ходе выполнения Договора, без предварительного письменного согласия соответствующей стороны».

При необходимости определения порядка и условий использования конфиденциальной информации, в целях выполнения своих обязательств, дополнительно к Договору может заключаться Соглашение о конфиденциальности в соответствии с требованиями Закона РФ «О коммерческой тайне».

10. ЭЛЕКТРОННЫЙ ДОКУМЕНТООБОРОТ

10.1. Условия обмена ЭД:

Электронный обмен Актом об оказании услуг между Сторонами производится, при наличии технических возможностей, по телекоммуникационным каналам связи через оператора ЭДО в соответствии с законодательством РФ.

10.1.1. Все электронные Акты об оказании Стороны подписывают усиленной квалифицированной электронной подписью.

10.1.2. Стороны признают, что используемые ЭД, подписанные усиленной квалифицированной ЭП, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями Сторон, только при соблюдении порядка передачи ЭД, установленного действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

10.2. Порядок применения ЭДО

10.2.1. Стороны определяют порядок применения электронного документооборота в процессе исполнения обязательств по Договору.

10.2.2. Перечень документов, оформляемых с использованием ЭДО:

10.2.2.1.Счет-фактура;

Неформализованные документы:

10.2.2.2 Акт об оказании услуг.

10.2.2.3. Акт сверки взаиморасчётов.

10.2.3. Исполнитель обязуется направить Заказчику по телекоммуникационным каналам связи Акт об оказании услуг в электронном виде, в сроки, определённые пунктом 3.1 Договора.

10.2.4. Электронные документы заверяются электронной подписью уполномоченного лица отправителя документа. Каждая из Сторон может иметь несколько уполномоченных лиц для обмена документами. Каждое уполномоченное лицо должно иметь собственную ЭП, подтверждённую сертификатом удостоверяющего центра, и доверенность, подтверждающую полномочия этого лица, оформленную Стороной в установленном порядке.

10.2.5. Стороны для организации ЭДО используют Квалифицированную электронную подпись, сформированную в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ Об электронной подписи», что предполагает получение Сторонами сертификатов ключа проверки электронной подписи в аккредитованном удостоверяющем центре (УЦ).

10.2.6. В случае невозможности направления Акта об оказании услуг в электронном виде по техническим или иным причинам, Исполнитель уведомляет Заказчика о невозможности направления ЭД с указанием причин и предоставляет Акт об оказании услуг в срок, указанный в пункте 3.1 Договора, на бумажном носителе. Сторона после направления уведомления в срок не позднее 10 календарных дней с даты уведомления предоставляет документы, подтверждающие факт невозможности направления ЭД.

2023015334-120766952

10.3. Порядок организации ЭДО

10.3.1. Каждая из Сторон самостоятельно и за свой счёт организует электронный документооборот.

10.3.2. Электронный обмен (передача) документов между Сторонами производится с помощью одной из организаций - Операторов, согласно актуальному на день подписания настоящего Договора списку операторов на сайте Федеральной налоговой службы (https://www.nalog.ru/rn77/taxation/submission_statements/operations/).

Стороны в течение срока действия Договора обязаны обеспечить отправление и получение документов в электронной форме через Операторов ЭДО, включённых в список Операторов на сайте Федеральной налоговой службы.

Стороны обязуются заключить договор на оказание соответствующих услуг с Оператором ЭДО в течение 15 (пятнадцати дней с даты подписания настоящего Договора.

10.3.3. Стороны не позднее 15 (пятнадцати) дней с даты подписания настоящего Договора обязуются за свой счёт получить в УЦ сертификаты КЭП и своевременно их продлевать в течение всего срока действия Договора.

10.3.4. Условия использования средств ЭП, порядок проверки ЭП, правила обращения с ключами и сертификатами КЭП устанавливаются нормативными документами (регламентами) УЦ.

10.3.5. Стороны признают, что используемые средства подготовки, передачи и проверки электронных документов достаточны для обеспечения надёжного и безопасного документооборота. В случае возникновения каких-либо технических ограничений на использование средств подготовки, передачи и проверки электронных документов Стороны обязуются незамедлительно поставить об этом в известность другую Сторону.

10.3.6. Датой направления документов в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа Оператору от Направляющей Стороны, указанная в подтверждении Оператора.

Датой получения документа в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления Получающей Стороне Оператором файла документа, указанная в подтверждении Оператора.

10.3.7. Сторона направляет документы в электронном виде по системе ЭДО путём направления их в адрес другой Стороны.

10.3.8. Стороны признают, что используемые электронные документы, подписанные КЭП уполномоченных представителей Сторон, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями и заверенными оттисками печатей Сторон (независимо от того существуют такие документы на бумажных носителях или нет).

10.3.9. Электронные документы не дублируются на бумажном носителе. Каждая Сторона имеет право запрашивать, и обязана по запросам другой Стороны предоставлять надлежащим образом оформленные бумажные копии электронных документов.

10.3.10. В случае, если Покупатель не получил от Поставщика акт об оказании услуг в электронном виде, допускается выставление акта об оказании услуг и счета-фактуры на бумажном носителе с показателями из электронных документов, не изменяя их.

10.3.11. Каждая из Сторон несёт ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей КЭП, недопущение использования принадлежащих ей ключей без её согласия. Если в сертификате КЭП не указан орган или физическое лицо, действующее от имени организации при подписании электронного документа, то в каждом случае получения подписанного электронного документа Получающая Сторона добросовестно исходит из того, что документ подписан от имени Направляющей Стороны надлежащим лицом, действующим в пределах, имеющихся у него полномочий и достаточных для подписания такого документа.

10.3.12. Организация ЭДО между Сторонами не отменяет использование иных способов изготовления и обмена документами между Сторонами в рамках Договора.

10.4. Порядок выставления Актов об оказании услуг в электронном виде

2023015334-120766952

10.4.1. При выставлении и получении Акта выполненных работ Стороны руководствуются порядком, закрепленным в приказе Министерства финансов Российской Федерации от 05.02.2021 № 14н «Об утверждении Порядка выставления и получения счетов-фактур в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи», приказе ФНС России от 08.06.2021 N ЕД-7-26/546@ "Об утверждении Требований к оператору электронного документооборота", приказе Федеральной налоговой службы от 19.12.2018 № ММВ-7-15/820@ и приказе ФНС от 12.10.2020 № ЕД-7-26/736@.

Пользователи ЭДО признают, что ЭП, применяемая в рамках настоящего Договора и соответствующая Федеральному закону Российской Федерации от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», равнозначна собственноручной подписи подписанта, заверенной оттиском печати организации, представителем которой он является.

10.4.2. До начала обмена Актами об оказании услуг в электронном виде, Стороны обязуются стать участниками обмена Актами об оказании услуг и получить у Операторов идентификаторы участников.

10.5. Порядок обмена договорными и первичными документами

10.5.1. Направляющая Сторона формирует необходимый документ в электронном виде, подписывает его УКЭП, и отправляет через Оператора Получающей Стороне.

10.5.2. Получающая Сторона при получении документа от Оператора проверяет действительность сертификата УКЭП и сохраняет документ.

10.5.3. Получающая Сторона должна в течение 3 (трёх) рабочих дней с даты получения документа от Оператора совершить одно из следующих действий:

10.5.3.1.Подписать документ УКЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора в том случае, если Получающая Сторона согласна с содержанием документа;

10.5.3.2.При несогласии с содержанием документа – сформировать уведомление об уточнении (УОУ), указав причину несогласия, подписать его УКЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора.

10.5.3.3. Направляющая Сторона, получившая документ либо УОУ, проверяет действительность сертификата УКЭП и сохраняет их.

11. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

11.1. В порядке статьи 431.2 ГК РФ Исполнитель гарантирует, что:

11.1.1. Является юридическим лицом, надлежащим образом созданным, зарегистрированным в установленном порядке и законно действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11.1.2. Исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту нахождения юридического лица, указанному в ЕГРЮЛ, и в его состав не входят дисквалифицированные лица.

11.1.3. Заключение и исполнение настоящего Договора не противоречит учредительным документам Исполнителя.

11.1.4. Вся фактическая информация о юридическом лице/органах управления юридического лица, документы, представленные Исполнителем, являются достоверными на дату их представления, а также на дату заключения настоящего Договора.

11.1.5. На дату заключения настоящего Договора Исполнителем не было скрыто какой-либо информации/документов, что сделало бы предоставленную информацию/документы недостоверной и/или вводящей Заказчика в заблуждение умышленно или по неосторожности; не возбуждались судебное, арбитражное и/или административное производства в судах и/или иных государственных органах, которые могли бы привести к невозможности надлежащим образом и в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации исполнять свои обязательства по настоящему Договору.

11.1.6. Исполняет и соблюдает, равно как и исполнял и соблюдал требования законодательства Российской Федерации, в том числе, налогового.

11.1.7. Надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством

2023015334-120766952

Российской Федерации исчисляет и уплачивает налоги и сборы, надлежащим образом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации ведёт бухгалтерский и налоговый учёт, подаёт в налоговые и иные государственные органы налоговую, статистическую и иную отчётность.

11.1.8. У него отсутствует задолженность по уплате налогов (сборов), пени, налоговых санкций и/или иных обязательных платежей.

11.1.9. Имеет необходимые ресурсы (производственные мощности, технологическое оборудование, квалифицированный персонал) для исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

11.1.10. В случае привлечения Исполнителем в целях исполнения своих обязательств по настоящему Договору третьих лиц (Субисполнителей) Исполнителем гарантирует, что деятельность привлечённых третьих лиц не противоречит положениям, указанным в пунктах 11.1.1 – 11.2 части 1 раздела «Особые условия» настоящего Договора, и осуществляется в соответствии требованиями законодательства Российской Федерации.

11.1.11. Стороны определили, что указанные в частях 11.1.1 – 11.2 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантии Исполнителя имеют существенное значение для заключения настоящего Договора, его исполнения или прекращения, и Заказчик полагается на предоставленные Исполнителем гарантии как на заверения об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

11.1.12. В случае нарушения Исполнителем предоставленных и указанных в частях 11.1.1 – 11.2 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантий (недостоверности данных заверений об обстоятельствах) он обязуется возместить Заказчику в полном объёме убытки, в том числе, возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислении налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, независимо от факта оспаривания Заказчиком решения налогового органа в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке.

11.1.13. Размер убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций, рассчитывается исходя из доначисленных на основании решения налогового органа Заказчику сумм налогов и (или) сумм налогов, в возмещении которых отказано Заказчику, а также соответствующих сумм пени и налоговых санкций.

11.1.14. Исполнителем обязуется возместить убытки в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования.

11.1.15. Подтверждением размера убытков, возникших в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначисления налогов, начисления пени, наложении налоговых санкций является заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении убытков.

11.1.16. В случае нарушения Исполнителем предоставленных и указанных в частях 11.1.1 – 11.2 раздела «Особые условия» настоящего Договора гарантий (недостоверности данных заверений об обстоятельствах) Заказчик вправе вместо возмещения убытков потребовать от Исполнителя выплатить неустойку, а Исполнитель обязуется выплатить неустойку.

11.1.17. Размер неустойки составляет 1 % от стоимости выполненных работ, являющихся предметом исполнения обязательств по настоящему Договору.

11.1.18. Исполнитель обязуется выплатить неустойку в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком/Покупателем соответствующего письменного требования.

11.1.19. Наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки Заказчик вправе отказаться от договора в одностороннем порядке.

11.1.20. В порядке статьи 406.1 ГК РФ Исполнитель возмещает Заказчику все имущественные потери, возникшие в случае наступления после заключения настоящего Договора следующих обстоятельств:

- Отказ налоговых органов Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС (возмещении НДС) по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или

2023015334-120766952

привлечённых ими третьих лиц;

- Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных отказом Заказчику в применении налоговых вычетов по НДС по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителем и/или привлечёнными ими третьих лиц;

- Предъявление налоговыми органами к Заказчику требований об уплате налогов (пени, налоговых санкций), обусловленных исключением затрат Заказчика на выполнение работ (исключением стоимости выполнения работ из расходов для целей налогообложения прибыли по причинам, связанным с действиями (бездействием) Исполнителя и/или привлечённых ими третьих лиц.

11.1.21. Имущественные потери возмещаются в размере сумм, уплаченных Заказчиком на основании решений, требований или актов проверок налоговых органов, и/или в возмещении которых Заказчику было отказано. При этом факт оспаривания решений, требований или актов проверок в вышестоящем налоговом органе или в суде не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери Заказчика, возникшие в связи с предъявления налоговыми органами к Заказчику указанных требований.

11.1.22. Исполнитель обязуется возместить Заказчику имущественные потери в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из решения налогового органа в части, которая касается заявленного Заказчиком требования о возмещении имущественных потерь.

11.2 Исполнитель заверяет Заказчика о том, что он:

- соблюдает в своей деятельности основные принципы в сфере трудовых отношений и охраны окружающей среды, закреплённые в конвенциях ООН и Международной организации труда (МОТ), а также признает основные права человека и в своей деятельности руководствуется положениями Всеобщей декларации прав человека ООН;

- начисляет работникам зарплату не ниже прожиточного минимума, предусмотренного в регионе;

- своевременно и в полном объёме выплачивает вознаграждение своим работникам за труд; является налоговым агентом, своевременно и в полном объёме отчисляет налоги в бюджет; строит свою работу на основе уважения и поддержания традиций национальной терпимости и благожелательности, сохранения национальных и социальных традиций, ценностей, искусств и ремёсел в районах деятельности, уважения религиозных верований работников и местного населения;

- уважает права профсоюзов, включая права, закреплённые в базовых конвенциях МОТ, в том числе:

- право каждого работника быть представленным профсоюзной организацией по его/её собственному выбору и основные профсоюзные права, касающиеся свободы объединения и права на организацию работников в профсоюзы, а также право на ведение коллективных переговоров;

- исключение любых форм принудительного и насильственного труда;

- фактическое исключение детского труда; поощрение и обеспечение равенства возможностей и отношения к работникам в сфере занятости, включая равное вознаграждение для женщин и мужчин за труд одинаковой ценности, а также недопущение дискриминации в области труда и занятости.

11.3 Заказчик вправе осуществлять проверки Исполнителя на предмет соблюдения им социальных обязательств, а также осуществлять опрос работников Исполнителя о своевременной выплате заработной платы.

11.4. Стороны определили, что вышеизложенные заверения имеют существенное значение для Заказчика и, соответственно, Заказчик при заключении, его исполнении или прекращении договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя.

11.5. Исполнитель вправе привлекать для оказания части или всего объёма работ третьих лиц только после получения письменного согласия Заказчика. Исполнитель, в соответствии со статьёй 431.2. ГК РФ, заверяет и гарантирует, что проявит должную осмотрительность при

2023015334-120766952

выборе субподрядной организации на предмет её добросовестности выполнения требований налогового законодательства, включая (но не ограничиваясь) заверения о том, что привлекаемый Субисполнитель добросовестно выполняет налоговые обязательства, все его операции достоверно отражены и оформлены первичной документацией, а также отражены в бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчётности, а также в бухгалтерском и налоговом учёте в соответствии с их экономическим смыслом, об отсутствии у субподрядной организации задолженности по уплате налогов, о представлении отчётности в налоговые органы (своевременно и в полной мере), также о том, что субподрядная организация является действующим юридическим лицом, которое может исполнить взятые на себя обязательства по договору и не является «фирмой-однодневкой».

Стороны определили, что вышеизложенные заверения об обстоятельствах имеют существенное значение для Заказчика, соответственно, Заказчик при исполнении договора будет полагаться на данные заверения Исполнителя об обстоятельствах в понимании статьи 431.2 ГК РФ.

При недостоверности данных заверений об обстоятельствах, а равно при ненадлежащем исполнении Исполнителем или Субисполнителем требований действующего налогового законодательства Российской Федерации, в том числе в части своевременного декларирования и уплаты налогов, предоставления достоверной налоговой отчётности, совершения иных предусмотренных налоговым законодательством обязанностей, Исполнитель обязан в полном объёме возместить Заказчику причинённые убытки, в том числе возникшие в результате отказа Заказчику в возмещении причитающихся ему сумм налогов, доначислении налогов, начислении пеней, наложении штрафов и т.д. или уплатить неустойку в размере 10% от общей суммы договора с НДС.

11.6. Исполнитель обязуется возместить Заказчику все убытки или уплатить неустойку, причинённые недостоверностью вышеуказанных гарантий и заверений, в том числе относящихся к Субисполнителю, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Субисполнителя. При этом факт оспаривания налоговых доначислений в вышестоящем налоговом органе или в судебном порядке не влияет на обязанность Исполнителя возместить убытки (или уплатить предусмотренную договором неустойку).

Заказчик, наряду с требованием о возмещении убытков или взыскании неустойки, также вправе отказаться от договора в одностороннем порядке.

11.7. Исполнитель, в соответствии со статьёй 406.1 ГК РФ, обязан возместить Заказчику, по его требованию, имущественные потери в сумме, равной сумме фактически возникших имущественных потерь (уже понесённых Заказчиком или которые будут с неизбежностью понесены Заказчиком в будущем), вызванных предъявлением к Заказчику третьими лицами или органами государственной власти, требований имущественного характера, в том числе имущественные потери, вызванные возникновением у Заказчика негативных налоговых последствий на основании решения налогового органа, вступившего в силу в установленном законодательством о налогах и сборах порядке, которые предъявляются (возникают) в связи с неисполнением Субисполнителем своих налоговых и иных обязательств. Исполнитель обязуется компенсировать Заказчику имущественные потери в размере предъявленных ему сумм в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления Заказчиком соответствующего письменного требования, к которому будет приложена заверенная Заказчиком выписка из требования третьего лица или органа государственной власти (в том числе выписка из решения налогового органа) в части, которая касается Субисполнителя. При этом факт оспаривания налоговых доначислений в вышестоящем налоговом органе или в судебной порядке, не влияет на обязанность Исполнителя возместить имущественные потери.

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны

руководствуются действующим законодательством РФ.

12.2. В случаи изменения адресов или других реквизитов Сторона должна в течение 5 (Пяти) рабочих дней уведомить об этом другую Сторону. При отсутствии такого уведомления сообщение, направленное по последнему известному другой Стороне адресу, будет считаться полученным по истечении 3 (Трёх) рабочих дней с даты отправки – для курьерской почты (нарочным) и 15 (Пятнадцати) рабочих дней – для заказных писем.

12.3. Подписывая настоящий договор, Исполнитель подтверждает, что ознакомлен с Регламентом применения штрафных санкций к подрядным (сервисным) организациям за нарушения требований охраны труда, промышленной безопасности и экологии при производстве работ/оказания услуг на объектах ООО «РИТЭК» и с Положением «О порядке допуска и организации безопасного производства работ подрядных (сервисных) организаций на опасных производственных объектах ООО «РИТЭК и обязуется соблюдать их требования при исполнении настоящего договора.

12.4 Любые изменения, за исключением случаев, указанных в п. 12.2., и дополнения настоящего Договора (в форме приложения или дополнительного соглашения) действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

12.5. Все приложения и дополнительные соглашения к настоящему Договору, подписанные обеими Сторонами, составляют его неотъемлемую часть.

12.6. Настоящий Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

13. ПРИЛОЖЕНИЯ

13. К настоящему договору приложены и являются неотъемлемой частью:

Приложение № 1. Вид и количество отходов. Порядок транспортирования отходов.

Приложение № 2. Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ на объектах ООО «РИТЭК» подрядными (сервисными) организациями.

Приложение № 3. Политика группы «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI веке.

Приложение № 4. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.1-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Руководство.

Приложение № 5. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.5-2019 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Требования к подрядным организациям».

Приложение № 6. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.12-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Порядок организации и проведения проверок».

Приложение № 7. Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» ООО «РИТЭК».

Приложение № 8. Соглашение о маршрутах движения автотранспорта.

Приложение № 9. Инструкция по работе с Личным кабинетом контрагента.

Приложение № 10. Перечень документов, подлежащих периодичному обновлению в Личном кабинете контрагента.

Приложение № 11. Форма Акта об оказании услуг.

Приложение № 12. Перечень лицензионных участков НДД.

Приложение № 13. Перечень нарушений требований ПБ, ОТиОС при выполнении работ/оказании услуг подрядными организациями на объектах (территории) ООО «РИТЭК».

Приложение № 14. Форма Акта о нарушении требований промышленной, пожарной и электробезопасности, охраны труда, безопасности дорожного движения и охраны окружающей среды.

Приложение № 15. Форма Акта о нарушении Исполнителем требований Положения ОПБ, ОТиОС.

2023015334-120766952

Приложение №16 Калькуляция стоимости оказанных услуг.

14. АДРЕСА И ПОДПИСИ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ООО «СтройЭкоТранс»

Место нахождения ООО «СтройЭкоТранс»:
443124, область Самарская, город Самара, 5-я просека, дом 99а, кв. 53

Почтовый адрес:
443124, область Самарская, город Самара, 5-я просека, дом 99а, кв. 53
ИНН 6316211023
КПП 631601001
ОГРН 1156313036373
ОКПО 43908187

Банковские реквизиты:
Р/сч 40702810154400004036
ПОВОЛЖСКИЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК
Кор./сч. 30101810200000000607
БИК 043601607

ЗАКАЗЧИК:
ООО «РИТЭК»

Место нахождения ООО «РИТЭК»:

443041, область Самарская, город Самара, улица Ленинская, дом 120А.

Почтовый адрес:
400048, г. Волгоград, ул. Лесогорская, дом 85
ИНН 6317130144
КПП 997250001
ОГРН 1186313094681
ОКПО 33969348
ОКВЭД 06.10.1

Банковские реквизиты:
р/с 40702810901700100783
в ПАО БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ»,
к/с: 30101810300000000985
в ГУ Банка России по ЦФО,
БИК: 044525985

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ООО «СтройЭкоТранс»
Директор

_____ / Смирнова Н. Н.
(подпись) *(ФИО)*

М.П.

ЗАКАЗЧИК:
ООО «РИТЭК»
Заместитель генерального директора –
директор ТНП «РИТЭК-Самара-Нафта»

_____ / А.А. Широков
(подпись) *(ФИО)*

М.П.

Н.А. Денисов
по дов. №285
от 14.08.2023

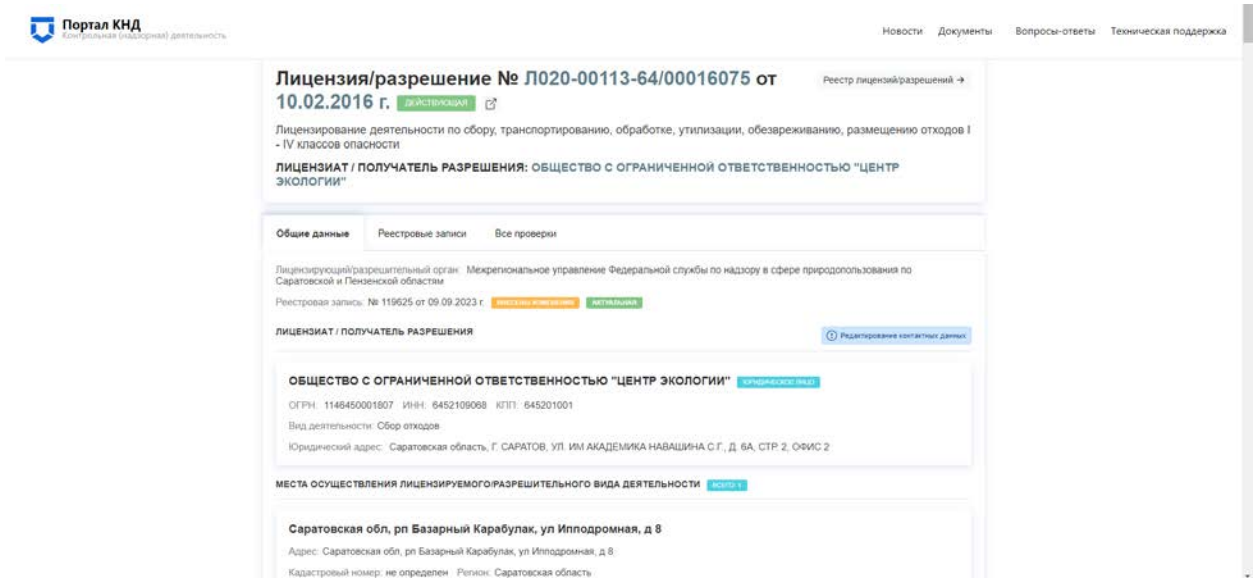
2023015334-120766952

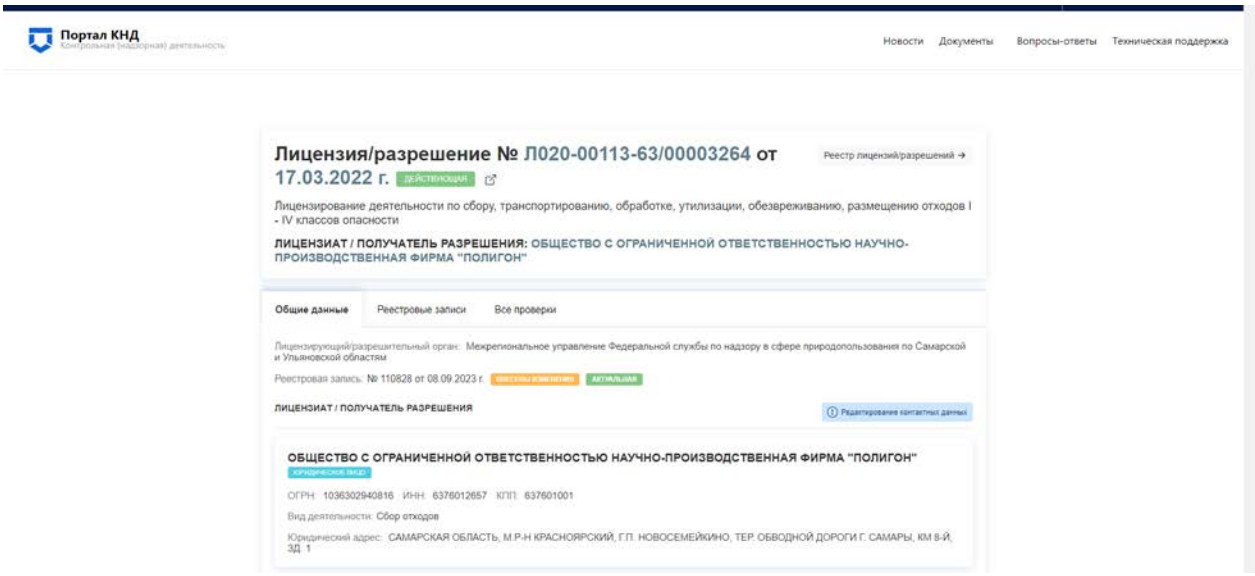
Приложение № 1
к Договору № 2023015334
от «25» апреля 2023 г.

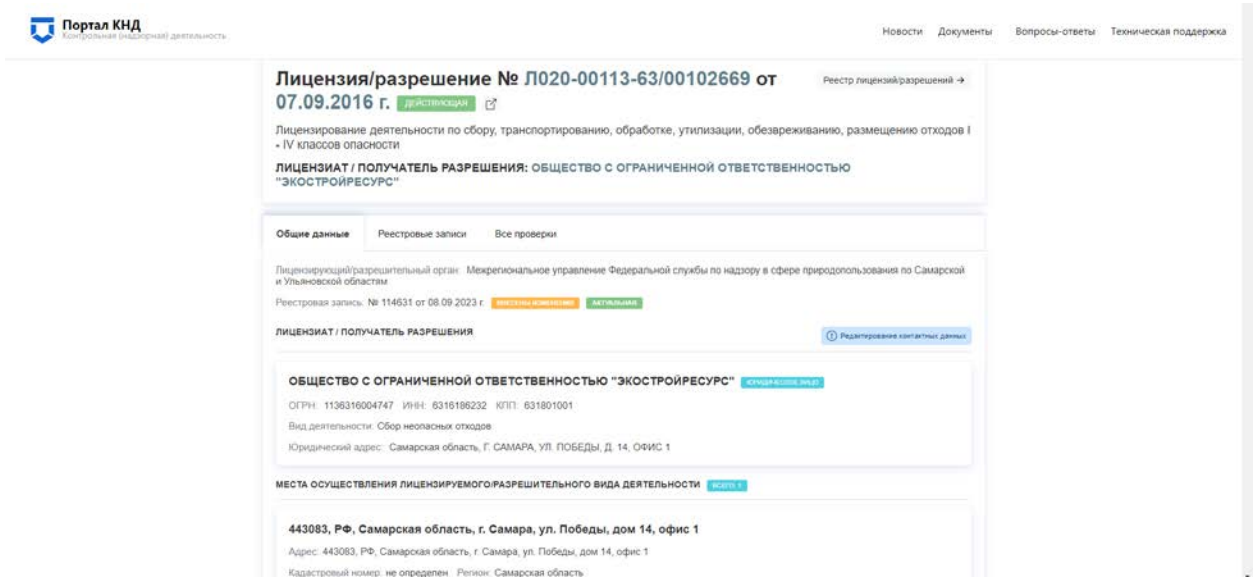
Вид и количество отходов

№ п/п	Наименование вид	КОД ФККО	Класс опасности	Количество т/год
1	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	4	0,126
2	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктами менее 15%)	91920402604	4	1,252
3	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	46811102514	4	1,7
4	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	89211002604	4	0,706
5	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920102394	4	33,689
6	Отходы механической очистки пластовой воды перед закачкой ее в пласт при добыче сырой нефти и природного газа (содержание нефтепродуктов менее 15%)	21280112394	4	131,291
7	Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	45570000714	4	1,110
8	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	72180001394	4	4,511
9	Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	4	174,800
10	Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	73331001714	4	19,000
11	Отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43899112724	4	15,465
12	Отходы кухонь и организации общественного питания несортированные прочие кухонь и организации общественного питания несортированные прочие	73610002724	4	9,828
13	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	4	2,441
14	Спецодежда из натуральных синтетических, искусственных и шерстяных волокон загрязнения нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	40231201624	4	1,790
15	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	73610001305	5	0,713

2023015334-120766952





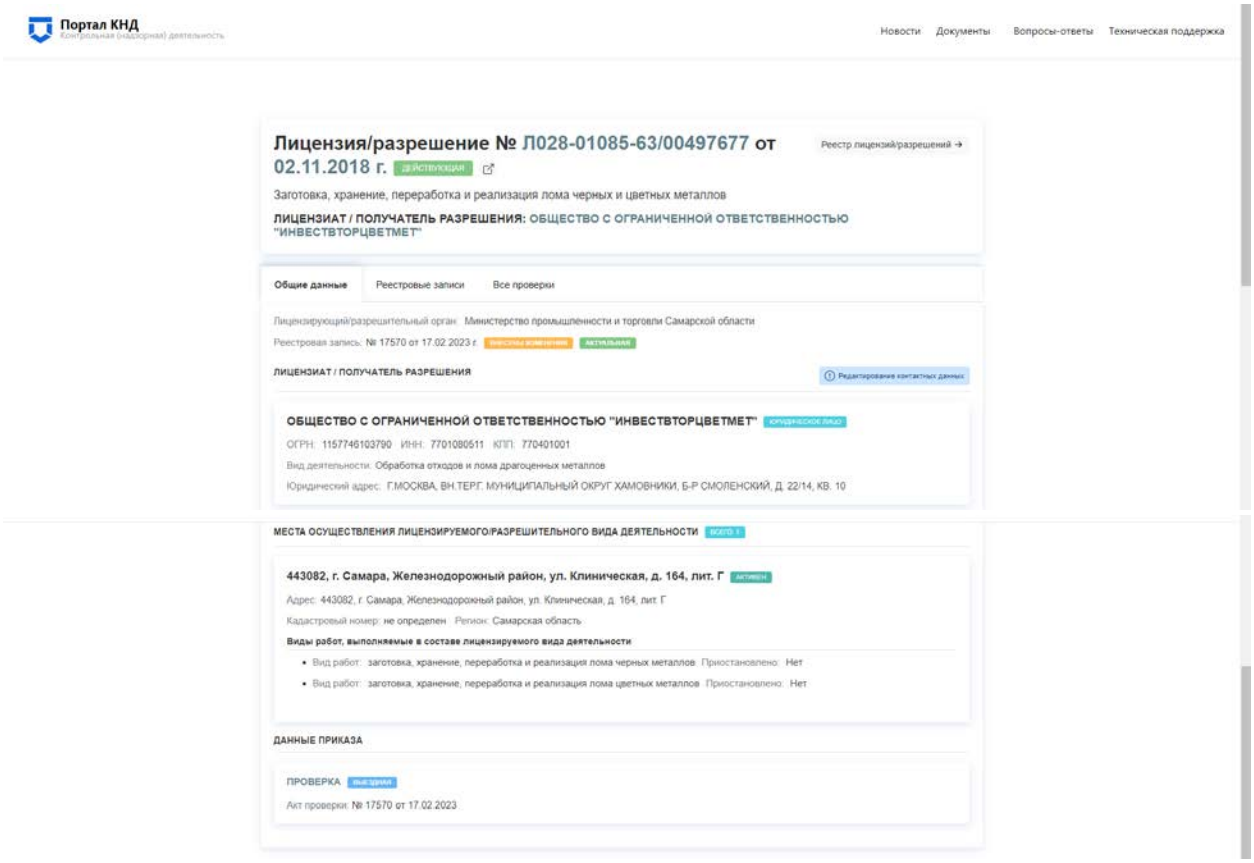


Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.005-23-П-ОВОС-ТЧ	Лист 288


Портал КНД
Контрольная (надзорная) деятельность
Новости
Документы
Вопросы-ответы
Техническая поддержка
Лицензия/разрешение № Л028-01085-63/00497677 от 02.11.2018 г.
ДЕЙСТВУЮЩАЯ
Реестр лицензий/разрешений
Заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных и цветных металлов
ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИНВЕСТВТОРЦВЕТМЕТ"
Общие данные
Реестровые записи
Все проверки
Лицензирующий/разрешительный орган: Министерство промышленности и торговли Самарской области
Реестровая запись: № 17570 от 17.02.2023 г.
ВНЕСЕНЫ ИЗМЕНЕНИЯ
АКТУАЛЬНАЯ
ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ
Редактирование контактных данных
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИНВЕСТВТОРЦВЕТМЕТ"
ЮРИДИЧЕСКОЕ ЛИЦО
ОГРН: 1157746103799 ИНН: 7701080511 КПП: 770401001
Вид деятельности: Обработка отходов и лома драгоценных металлов
Юридический адрес: Г.МОСКВА, ВН.ТЕРР. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ХАМОВНИКИ, Б-Р СМОЛЕНСКИЙ, Д. 22/14, КВ. 10
МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЛИЦЕНЗИРУЕМОГО/РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ВСЕГО: 1
443082, г. Самара, Железнодорожный район, ул. Клиническая, д. 164, лит. Г
АКТИВЕН
Адрес: 443082, г. Самара, Железнодорожный район, ул. Клиническая, д. 164, лит. Г
Кадастровый номер: не определен Регион: Самарская область
Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности
Вид работ: заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов Приостановлено: Нет
Вид работ: заготовка, хранение, переработка и реализация лома цветных металлов Приостановлено: Нет
ДАННЫЕ ПРИКАЗА
ПРОВЕРКА
ВЫЕЗДНАЯ
Акт проверки: № 17570 от 17.02.2023

Приложение Е
(обязательное)
Справка о климатических характеристиках и фоновых концентрациях

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР (ГМЦ)

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846)994-36-41, тел/факс 8(846) 207-48-07
e-mail: cks@pogoda-sv.ru, http://www.pogoda-sv

20.03.2023 № 09-07-07/63
на № 940И/23 от 13.03.2023

ООО «Средневолжская землеустроительная компания»

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

для проектирования по данным многолетних наблюдений МС Серноводск

1. Средняя месячная температура воздуха, °С (1917-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-12,5	-12,1	-5,7	5,5	14,1	18,4	20,3	18,6	12,4	4,5	-3,2	-9,7	4,2

2. Среднее месячное количество осадков, мм (1916-1930, 1933-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
32	25	26	29	36	50	54	45	46	45	38	35	461

3. Число дней с осадками ≥ 1,0 мм (1938-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
9,1	7,1	6,7	5,8	6,5	8,1	7,6	7,0	7,8	8,6	8,2	8,8	91

4. Число дней с туманом (1936-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2	2	4	2	0,3	0,4	0,7	1	2	3	5	3	25

5. Средняя месячная и годовая скорость (м/сек) ветра (1936-1945, 1947-1949, 1951-2022 гг.).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,3	3,0	3,0	3,1	3,6	3,7	3,8	3,6

6. Повторяемость скорости ветра по градациям, %. Годовая (1966-2022 гг.)

0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10 -11	12-13	14-15	16 -17	18-20	21-24	25-28
22,8	30,5	26,2	13,4	4,9	1,4	0,5	0,1	0,09	0,02	0,002	0,0006

7. Повторяемость направления ветра и штилей, %. Годовая (1966-2022 гг.).

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
13	11	6	21	20	10	9	10	10

8. Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5 %, равна **8 м/сек.**

9.Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) равна плюс **26,7°С**.

10. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) равна **минус 17,1°С**.

11. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы " А " равен**160**.

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

Начальник центра Л.Г. Анурова

Чурикова А.В.
начальник отдела климата
8 (846) 207-48-01
a.churikova@pogoda-sv.ru

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЙ
ЦЕНТР
(ГМЦ)
Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846)994-36-41, тел/факс 8(846) 207-48-07
e-mail: cks@pogoda-sv.ru, http://www.pogoda-sv

ООО «Средневолжская землеустроительная компания»

28.12.2020 г. № 09-07-07/232

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

Сообщаем климатические характеристики по данным многолетних наблюдений метеорологической станции Серноводск, расположенной в поселке Серноводск Сергиевского района Самарской области.

Приложение: таблицы на 2 листах в 1 экз.

Начальник центра Л.Г. Анурова

Ермакова Л.А.
Врио начальника отдела климата
8 (846) 207-48-01
l.ermakova@pogoda-sv.ru

Приложение к письму ГМЦ ФГБУ «Приволжское УГМС» от 28.12.2020 г. № 09-07-07/232

МС Серноводск

1. Средняя месячная относительная влажность воздуха, %
(1936-1942,1945-1947,1949-2019 гг.)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
81	78	78	68	55	61	65	65	69	77	83	83	72

2. Наибольшее суточное количество осадков, мм
(1916-1930, 1933-2019 гг.)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
24	26	24	36	35	45	88	55	69	31	33	20

3. Максимальная за зиму глубина промерзания почвы, см
(1985-2019 гг.)

Глубина промерзания почвы, см	XI	XII	I	II	III	IV
максимальная	68	73	93	107	110	106

4. Абсолютный максимум температуры воздуха, °С
(1917-1918, 1927-1930, 1933-2019 гг.)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
+4,3	+5,1	+16,4	+31,7	+33,9	+38,0	+39,3	+39,8	+34,1	+26,5	+14,3	+6,6

5. Абсолютный минимум температуры воздуха,°С
(1917-1918, 1923-1929, 1934-2019 гг.)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
-48,1	-39,8	-33,5	-27,0	-6,2	-2,2	+4,3	-0,5	-6,3	-20,2	-30,6	-42,7

6. Средний из ежегодных абсолютных максимумов температуры воздуха составляет **плюс 34,9 °**
(1917-1918, 1927-1930, 1933-2019 гг.)

7. Средний из ежегодных абсолютных минимумов температуры воздуха составляет **минус 33,4 °**
(1917-1918, 1923-1929,1934-2019 гг.)

8. Температура воздуха наиболее холодных суток и холодных пятидневок обеспеченностью 0,98 % и 0,92 % (1970-2020 гг.)

Температура воздуха наиболее холодных суток, °С обеспеченностью		Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С обеспеченностью	
0,98	0,92	0,98	0,92
-42	-37	-35	-29

Начальник ГМЦ ГМЦ Л.Г. Анурова

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.005-23-П-ОВОС-ТЧ	Лист 293

Приложение к письму от 25.12.2020 г. № 09-07-07/232

МС Серноводск

9. Даты перехода средней суточной температуры воздуха через пределы 0.0°С, +5.0 °С, +10.0 °С весной и осенью (1964-2019 гг.)

Даты перехода средней суточной температуры воздуха через					
весна			осень		
0 °С	+5,0 °С	+10,0 °С	0 °С	+5,0 °С	+10,0 °С
1.IV	15.IV	26.IV	06.XI	13.X	27.IX

10. Даты перехода средней суточной температуры воздуха через пределы 0.0°С, -5.0 °С, -10.0 °С, -15.0 °С весной и осенью (1964-2019 гг.)

Даты перехода средней суточной температуры воздуха через							
весна				осень			
0 °С	-5,0 °С	-10,0 °С	-15,0 °С	0 °С	-5,0 °С	-10,0 °С	-15,0 °С
1.IV	13.III	20.II	19.I	06.XI	30.XI	09.XII	14.XII

11. Среднее и наибольшее число дней с туманом (1936-2019 гг.)

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
среднее	2	2	4	2	0,3	0,4	0,7	1	2	3	5	4	26
наибольшее	11	8	11	7	2	5	4	5	8	8	15	14	50

12. Среднее и наибольшее число дней с грозой (1937-2019 гг.)

	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	Сезон
среднее	0,4	3	7	8	5	1	0,05	24
наибольшее	2	10	19	14	10	5	1	37

13. Среднее и наибольшее число дней с метелью (1939-2019 гг.)

	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	Сезон
среднее	0,01	0,5	2	5	7	6	4	0,4	25
наибольшее	1	5	14	16	18	16	15	3	51

14. Средняя высота снежного покрова по постоянной рейке, см (1936-1941, 1942-1943, 1945-1951, 1952-2020 гг.)

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
•	•	1	2	3	6	9	13	17	22	26	29	32	35	37	37	35	28	14	•	•

• снежный покров наблюдался менее чем в 50 % зим

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

Начальник ГМЦ Л.Г. Анурова

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ЦМС)

Ново-Садовая ул., д. 325, г. Самара, 443125
Телефон 8(846) 994-81-09, тел/факс 8(846) 994-81-09 e-mail: monitor.cms@mail.ru, http://www.pogoda-sv.ru
Лицензия регистрационный номер Л039-00117-77/00409990 от 09.04.2021г.

26.06.2024 № 10-02-03/1429

На № 324ИИ/24 от 15.05.2024

ООО «СВЗК»

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Область **САМАРСКАЯ** *Район* **КОШКИНСКИЙ** *Н.п.* **РУССКАЯ ВАСИЛЬЕВКА**

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

ООО «СВЗК», для выполнения работ по сбору исходных данных для объекта: «Расширение площадки скважин №№ 23, 32 Воздвиженского Месторождения. Обустройство скважины малого диаметра № 36 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)», расположенного в районе населенного пункта Русская Васильевка Кошкинского района Самарской области

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, сероводород, сумма углеводородов (С1-С5), сумма углеводородов (С6-С10)

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он запрашивается -

Фоновые концентрации рассчитаны в соответствии с РД 52.04.186-89, утвержденным Приказом Минприроды России от 22.11.2019 № 794 и методическими указаниями Росгидромета **с учетом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы в н.п. Русская Васильевка Кошкинского района**

28.06.24

Место отбора проб – н.п. Русская Васильевка, ул. Специалистов, д. 3
N 54°17'59.2" E 50°42'30.6"

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

Диоксид серы	0,004	мг/м^3
Диоксид азота	0,022	мг/м^3
Оксид азота	0,012	мг/м^3
Оксид углерода	0,9	мг/м^3
Сероводород	0,001	мг/м^3
Сумма углеводородов (С1-С5)	1,9	мг/м^3
Сумма углеводородов (С6-С10)	0,3	мг/м^3

Фоновые концентрации действительны по июнь 2027 года (включительно).

Справка используется только в целях заказчика ООО «СВЗК», для выполнения работ по сбору исходных данных для объекта: «Расширение площадки скважин №№ 23, 32 Воздвиженского Месторождения. Обустройство скважины малого диаметра № 36 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)», расположенного в районе населенного пункта Русская Васильевка Кошкинского района Самарской области. Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

Начальник центра **И.А. Усатова**

ЦМС

Никитина
8(846) 207 51 16

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РСН.005-23-П-ОВОС-ТЧ

Лист
296

Приложение Ж
(обязательное)
Информация по ЭМП трансформаторов

Письмо № СТД-0403 от 02.09.2016 г. завода «Электрощит-Самара», ТУ на подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ БКЖИ.674850.001ТУ, декларация о соответствии АО «Чебоксарский электроаппаратный завод (АО «ЧЭАЗ»)

ЭЛЕКТРОЩИТ САМАРА

Письмо № СТД-0403 02.09.2016

Доводим до Вашего сведения, что измерение уровня электромагнитного излучения, в виду отсутствия требования проверки данного параметра в правилах приемки согласно ГОСТ Р 52719-2007, на масляных трансформаторах ТМ-СЭЩ, ТМГ-СЭЩ, ТМГФ-СЭЩ, ТМФ-СЭЩ, ТНГ-СЭЩ, ТНГФ-СЭЩ, ТМН-СЭЩ, ТМПНГ-СЭЩ, ТМПГ-СЭЩ не проводится.

Так же сообщаем Вам, что масляные трансформаторы сами по себе не являются источниками электромагнитного излучения, так как электромагнитное излучение от обмоток трансформаторов экранируется стальным баком. Внешнее электромагнитное излучение наводится наружными отводящими элементами, которые не входят в комплект поставки трансформатора.

Сургаев Р.С.

Руководитель технического отдела производства «Русский трансформатор»

Шкуратов И.А., тел.: +7 846 2777444 доб. 3683 , e-mail: Igor.Shkuratov@electrozavod.ru

02.09.16

Контакт-центр: +7 846 2777444
443048, Россия, г. Самара, пос. Красная Глинка, корпус машиностроения ОАО "Электрощит"

electrozavod.ru
samara@electrozavod.ru

ЗАО «Чебоксарский электроаппаратный завод»

ОКП 34 1200 Группа Е16

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ЗАО «ЧЭАЗ»

_____А.Б. Федотов

«___»_____2010г.

ПОДСТАНЦИИ КОМПЛЕКТНЫЕ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ БЛОЧНЫЕ НА НАПРЯЖЕНИЕ 35 И 110 кВ

Технические условия
БКЖИ.674850.001 ТУ

Дата введения «_____»_____2010 г.

СОГЛАСОВАНО

И.О Директора ФГУ «Чувашский ЦСМ»

_____С.П. Абрамов

«___»_____2010г.

Чебоксары
2010

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.005-23-П-ОВОС-ТЧ	Лист 298

2.20 Требования пожарной безопасности, регламентирующие защиту зданий, сооружений, помещений и оборудования на всех этапах их создания и эксплуатации автоматическими установками пожаротушения (АУПТ) и автоматическими установками пожарной сигнализации (АУПС) должны выполняться в соответствии с НПБ 110.

Вероятность возникновения пожара не должна превышать 10^{-6} в год ГОСТ 12.1.004.

2.21 ОПУ, в составе КТПБ, должна быть оборудована автоматическими установками пожарной сигнализации и дымовыми пожарными извещателями. Для защиты отдельных пожароопасных участков могут предусматриваться автономные установки пожаротушения.

2.22 Тип автоматической установки тушения, способ тушения, вид огнетушащих средств, тип оборудования установок пожарной автоматики определяется организацией-проектировщиком в зависимости от технологических, конструктивных и объемно-планировочных особенностей здания и помещений с учетом требований действующих нормативно-технических документов.

2.23 При проектировании КТПБ должна учитываться электромагнитная совместимость устройств РЗА, ПА, АСУ ТП и связи по защите вторичных цепей подстанций от импульсных помех в соответствии с требованиями РД-35.240.00-КТН-207-08.

2.24 Погрузочно-разгрузочные работы должны проводиться в соответствии с ГОСТ 12.3.009.

2.25 Испытания и измерения КТПБ должны проводиться по программе методике приемо-сдаточных испытаний БКЖИ.674850.001ПМ1 и в соответствии с ГОСТ 12.3.019.

2.26 При испытаниях внешней и внутренней изоляции эффективная доза рентгеновского излучения не должна превышать 50 мЗв в год в соответствии с требованиями СанПиН 2.6.1.2523.

2.27 Предельно допустимый уровень напряженности воздействующего электрического поля не должен превышать 25 кВ/м в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.002. Пребывание в электрическом поле напряженностью более 25 кВ/м без применения средств защиты не допускается.

3 Требования охраны окружающей среды

3.1 В КТПБ должны применяться конструктивные элементы, материалы, в которых отсутствуют новые (вновь вводимые) и неизвестные опасные вещества, воздействующие на производственную и окружающую среду в процессе производства, эксплуатации, утилизации согласно «Перечню химических и биологических веществ, прошедших Государственную регистрацию в Российском регистре потенциально опасных химических и биологических веществ» (1996г).

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	БКЖИ.674850.001 ТУ	Лист 31
6	Зам.	БКЖИ.1448-10		26080		

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.005-23-П-ОВОС-ТЧ	Лист 299

ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Акционерное общество «Чебоксарский электроаппаратный завод» (АО «ЧЭАЗ»)

наименование организации или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, принявших декларацию о соответствии

Зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Чебоксары 29.05.2006 ,
Основной государственный регистрационный номер: 1022101129896

(сведения о регистрации организации или индивидуального предпринимателя (наименование регистрирующего органа, дата регистрации, регистрационный номер)

Место нахождения: 428020, Россия, Чувашская Республика, город Чебоксары, проспект И. Я. Яковлева, дом 5.
Телефон:+7 8352 39-50-51, +7 8352 39-57-66, факс: +7 8352 62-72-31, адрес электронной почты: cheaz@cheaz.ru

адрес, телефон, факс

В лице Генерального директора Никулина Романа Александровича

(должность, фамилия, имя, отчество руководителя организации, от имени которой принимается декларация)

заявляет, что Подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ

БКЖИ.674850.001 ТУ «Подстанции комплектные трансформаторные блочные на напряжение 35 и 110 кВ. Технические условия»

(наименование, тип, марка продукции, на которую распространяется декларация)

Серийный выпуск
Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) 27.11.43.000

сведения о серийном выпуске или партии (номер партии, номера изделий, реквизиты договора (контракта), накладная ,код ОК 034-2014

Изготовитель: Акционерное общество «Чебоксарский электроаппаратный завод».
Место нахождения: 428020, Россия, Чувашская Республика, город Чебоксары, проспект И. Я. Яковлева, дом 5.

(наименование изготовителя, страны и т.п.)

Соответствует требованиям

ГОСТ 14695-80 пп. 3.12, 3.14, 3.18, 3.19, 3.20, 3.25, 3.32, ГОСТ 1516.3-96 п. 4.14

(обозначение нормативных документов, соответствие которым подтверждено данной декларацией, с указанием пунктов этих нормативных документов, содержащих требования для данной продукции)

Декларация о соответствии принята на основании

1. Протокола испытаний № ИЦ/2-25-20 от 16.03.2020, Испытательного центра АО "ЧЭАЗ», RA.RU.22МЛ18 от 30.09.2016.
2. Сертификата на систему менеджмента качества соответствующую требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2015, регистрационный № 18.1659.026 от 28.12.2018 (бланк № 01-011563/ГР), выданного органом по сертификации систем менеджмента Ассоциации по сертификации «Русский регистр» (аттестат аккредитации № РОСС.RU.0001.21ГА45).

информация о документах, являющихся основанием для принятия декларации)

Дата принятия декларации 19.03.2020
Декларация о соответствии действительна до 18.03.2023

М.П. (подпись) Р.А. Никулин (инициалы, фамилия)

Сведения о регистрации декларации о соответствии
Регистрационный номер RA.RU.10АЯ96, Орган по сертификации продукции и услуг Общества с ограниченной ответственностью «Марийский центр сертификации и энергосбережения»
Адрес места осуществления деятельности : 424006, Россия, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Советская, д. 173 Б, офис 2

(наименование и адрес органа по сертификации, зарегистрировавшего декларацию)

Регистрационный номер декларации о соответствии от 19.03.2020 РОСС RU Д-RU.АЯ96.В.00017/20

(дата регистрации и регистрационный номер декларации)

М.П. И. П. Чуракова

(подпись, инициалы, фамилия руководителя органа по сертификации)

Приложение 3
(обязательное)
Согласование вырубки

Касаемо вырубки древесно-кустарниковой растительности по объекту ООО «РИТЭК»: «Расширение площадки скважин №№ 23, 32 Воздвиженского месторождения. Обустройство скважины малого диаметра №36 Воздвиженского месторождения (лицензия СМП 02275 НР, код участка недр 92275)»

Генеральному директору ООО «Средневолжская землеустроительная компания» Ховрину Н.А.

От правообладателей земельных участков с КН 63:24:1108004:7, КН 63:24:1108004:6
Кирьяковой Т.А.
Челышкова Н.К.
Кузьмина А.Ю.

Уведомление

Рассмотрев представленную схему вырубки древесно-кустарниковой растительности в границах земельных участков с кадастровыми номерами КН63:24:1108004:7, КН63:24:1108004:6, сообщаем о согласовании вырубки указанной растительности в количестве 381 дерево, на площади 3970 кв.м. для строительства объекта ООО «РИТЭК»: «Расширение площадки скважин №№ 23, 32 Воздвиженского месторождения. Обустройство скважины малого диаметра №36 Воздвиженского месторождения (лицензия СМП 02275 НР, код участка недр 92275)». Компенсационная стоимость разрешенных к вырубке зеленых насаждений не требуется.

Кирьякова Т.А.

Челышков Н.К.

Кузьмин А.Ю.

Касаемо вырубки древесно-кустарниковой растительности по объекту ООО «РИТЭК»: «Расширение площадки скважин №№ 23, 32 Воздвиженского месторождения. Обустройство скважины малого диаметра №36 Воздвиженского месторождения (лицензия СМП 02275 НР, код участка недр 92275)»

Генеральному директору ООО «Средневолжская землеустроительная компания» Ховрину Н.А.

От правообладателя земельного участка с КН 63:24:1108004:15 ООО «Агрофирма «Хлебороб»»

Уведомление

Рассмотрев представленную схему вырубки древесно-кустарниковой растительности в границах земельного участка с кадастровым номером КН63:24:1108004:15, сообщаем о согласовании вырубки указанной растительности в количестве 17 деревьев, на площади 180 кв.м. для строительства объекта ООО «РИТЭК»: «Расширение площадки скважин №№ 23, 32 Воздвиженского месторождения. Обустройство скважины малого диаметра №36 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)». Компенсационная стоимость разрешенных к вырубке зеленых насаждений не требуется.

Директор ООО Агрофирма "Хлебороб" Мартынин Е.В.

16.09.2014

Российская Федерация Общество с ограниченной ответственностью "Агрофирма "Хлебороб" Самарская область Кошкинский район

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	РСН.005-23-П-ОВОС-ТЧ	Лист 302

Приложение И
(обязательное)
Гарантийное письмо ООО «РИТЭК» о выполнении проекта СЗЗ и получении согласования

Общество с ограниченной ответственностью
«РОССИЙСКАЯ ИННОВАЦИОННАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

Территориально-производственное предприятие «РИТЭК-Самара-Нафта»

« 10 » 10 2024 г.

№ 32-199/81сн

Почтовый адрес: 443041, Самарская область, г. Самара, ул. Ленинская, д.120А
тел.: +7 (846)339-48-48, факс: +7 (846) 339-48-40
http://ritek.lukoil.ru/ru e-mail: officesamara@lukoil.com

Директору Государственного
автономного учреждения
Самарской области (ГАУ СО)
«Государственная экспертиза
проектов в строительстве»

Пирогову М.Б.

О выполнении СЗЗ

Уважаемый Михаил Борисович!

По объекту «Расширение площадки скважин №№23, 32 Воздвиженского Месторождения. Обустройство скважины малого диаметра № 36 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)» проект санитарно-защитной зоны разрабатывается отдельным томом, не входящим в объем проектирования данного объекта.

В соответствии с требованиями п. 4.3. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» результаты экспертизы проекта санитарно-защитной зоны будут направлены в Управление Роспотребнадзора по Самарской области для получения Санитарно-эпидемиологического заключения после оформления договора аренды земельного участка до начала строительства объекта.

Начальник ПООМиР
ООО «РИТЭК», г. Самара С.Л. Осипенко

Семенова В.А.
+7 (846) 339-48-48 (вн. 1364)
<Valentina.Semenova@contractor.lukoil.com>

Приложение К
(обязательное)
План-график отбора проб и наблюдений за компонентами природной среды в пунктах экологического мониторинга

Приложение Л
(обязательное)
Свидетельство НВОС

Приложение М

(обязательное)

Договор аренды лесного участка

Приложение Н
(обязательное)
Материалы общественных обсуждений

Ведомость графической части

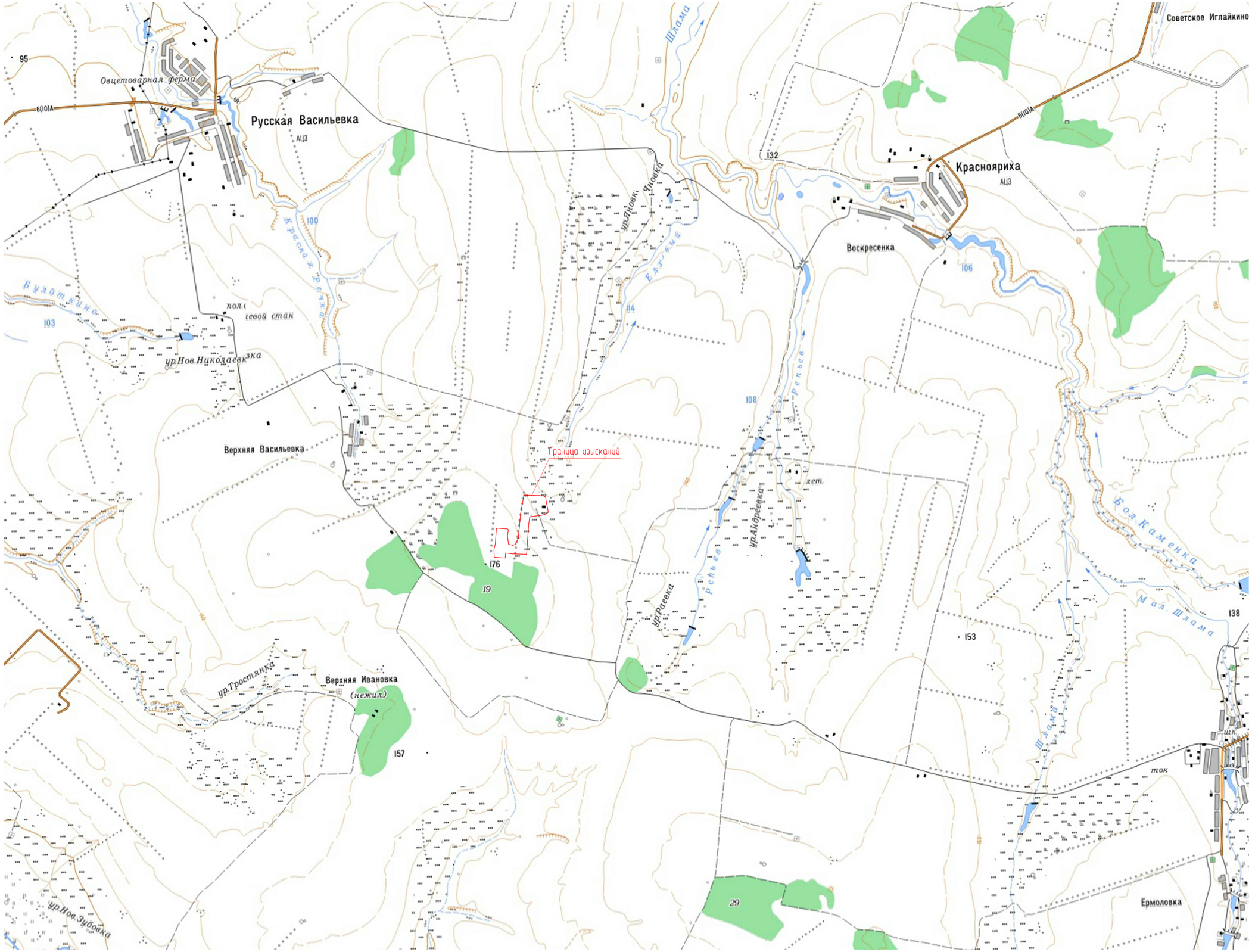
	Наименование	Примечание
1	Ведомость графической части	308
2	Ситуационная карта-схема расположения проектируемого объекта М 1:25 000	309
3	Карта-схема с указанием размещения объекта и границ зон с особыми условиями использования территории. М 1:25 000	310

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.005-23-П-ООС-ГЧ		
Разработал		Нугуманова			04.2024	Ведомость графической части	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Матвеева			04.2024		П	1	2
Нач. отдела		Секретарёва			04.2024		ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		
Н.контроль		Саитова			04.2024				
ГИП		Ильясов			04.2024				



1:25000

						РСН.005-23-П-ООС-ГЧ	
						"Расширение площадки скважин NN 23, 32 Воздвиженского Месторождения. Обустройство скважины малого диаметра N36 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)	
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Дюбюкина			08.23	Том 1 – Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной документации	Стадия: П; Лист: 1; Листов: 10
Провер.		Павлов			08.23		
Гл.инж.		Майоров			08.23		
Н.контр.		Макарчук			08.23	Ситуационный план М1:25000	ООО"Средневолжская землеустроительная компания"

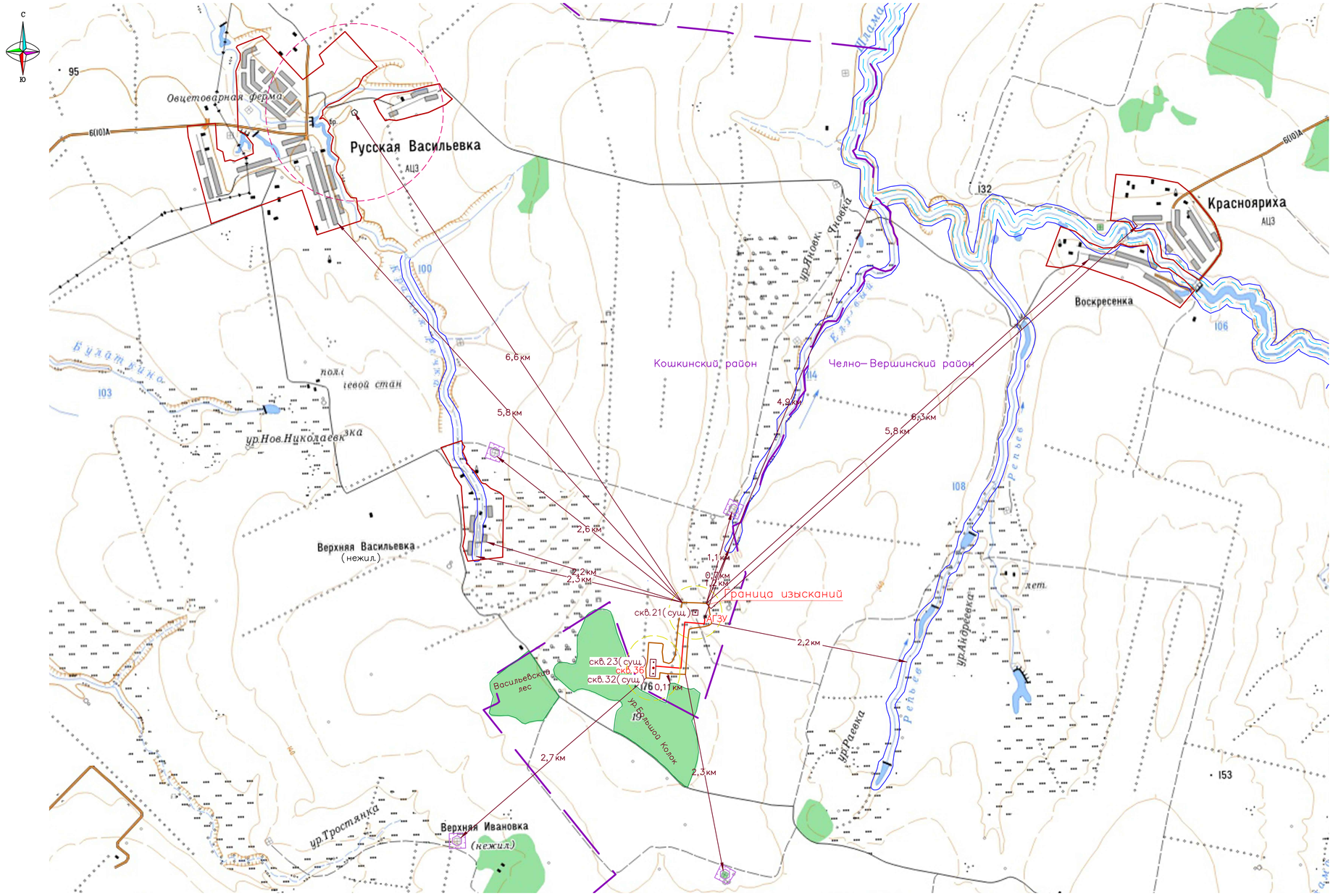
Формат 1

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
1. Зоны экологических ограничений	
	Скотомогильник и его санитарно-защитная зона (не действующий)
	Кладбище и его санитарно-защитная зона
	Граница населенного пункта
	Граница муниципального района
	Прибрежная защитная полоса (50 м) *
	Водоохранная зона
	Граница лесных участков
	Граница СЗЗ скважин
0,11 км	Расстояние до ЗОУИТ
2. Прочие обозначения	
скв.36	Проектируемая скважина
АГЗУ	АГЗУ
	Проектируемый выкидной трубопровод
	Граница изысканий

* – размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос реки Красная Речка, ручей Елховый, река Рельев совпадают и составляют 50 м.

Согласовано

Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

						РСН.005-23-П-ООС-ГЧ	
1	–	Зам.	01-24	Столярова	09.24	Расширение площадки скважин №№23, 32 Воздвиженского Месторождения. Обустройство скважины малого диаметра №36 Воздвиженского месторождения (лицензия СМР 02275 НР, код участка недр 92275)	
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Разработал		Столярова			09.24	Том 3 – Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации	Стадия: П; Лист: 1; Листов: 5
Проверил		Будник			09.24		
						Обзорная карта с указанием зон экологических ограничений (М 1:25 000)	ООО "Средневолжская землеустроительная компания"

Формат А1