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

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

«ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИНЫ №7Г АКСЕНОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ» (НОМЕР ЛИЦЕНЗИИ СМР 02274 НР).

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

РСН.045-24-П-ОВОС

2025

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР

УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА

«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»

Заказчик – ООО «РИТЭК»

ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»

«ОБУСТРОЙСТВО СКВАЖИНЫ №7Г АКСЕНОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ» (НОМЕР ЛИЦЕНЗИИ СМР 02274 НР).

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду

РСН.045-24-П-ОВОС

Технический директор / А.А. Калимуллин /

Главный инженер проекта / А.М. Ильясов /

2025

СОДЕРЖАНИЕ

Обозначение	Наименование	Примечание
РСН.045-24-П-ОВОС-С	Содержание	1
РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ	Текстовая часть	4
РСН.045-24-П-ОВОС-ГЧ	Графическая часть	1
	Всего листов	312

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-С		
Разработал		Курунова				Содержание тома 6	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Хабибулина					П	1	1
Нач. отдела							ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		
Н.контроль									
ГИП		Ильясов			09.2024				

Содержание

1 Общие сведения о планируемой деятельности 4
1.1 Цель и необходимость реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельност. 4
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) 12
2.1 Размещение проектируемого объекта 12
2.2 Сроки строительства 12
2.3 Технология строительства 12
2.4 Нулевой вариант (отказ от деятельности) 12
2.5 Вариант №1 (основной вариант)-реализация проекта «Обустройство скважины №7Г Аксеновского месторождения» 13
2.6 Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов 13
3 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду 15
3.1 Климатические условия 15
3.2 Воздействие объекта на атмосферный воздух 16
3.2.1 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ 16
3.2.2 Воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух и характеристика выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации 20
3.3 Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров 24
3.3.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта 24
3.3.2 Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров 26
3.4 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод 31
3.4.1 Характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта 31
3.5 Воздействие на растительный и животный мир 34
3.5.1 Характеристика существующего состояния растительности и животного мира 34
3.5.2 Воздействие на растительный и животный мир 37
3.6 Сведения о видовом составе и количественном составе отходов, образующихся в периоды строительно-монтажных, демонтажных работ и эксплуатации 38
3.7 Сведения о шумовом воздействии и электромагнитном излучении 41
3.7.1 Воздействие в период производства строительных работ 42
3.7.2 Воздействие в период эксплуатации 44
3.7.3 Воздействие электромагнитного поля 46

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ		
Разработал		Курунова				Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Хабибулина					П	1	310
Нач. отдела							ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		
Н.контроль									
ГИП		Ильясов			09.2024				

3.8 Воздействие объекта при аварийных ситуациях 47
3.9 Особо охраняемые природные территории и другие экологические ограничения природопользования 47
3.10 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ) предприятия 50
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 52
4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха 52
4.1.1 Период строительства 52
4.1.2 Период эксплуатации 53
4.2 Мероприятия по оборотному водоснабжению 54
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 54
4.3.1 Период строительства 54
4.3.2 Период эксплуатации 55
4.4 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства и потребления 56
4.5 Мероприятия по охране недр 57
4.6 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, среды их обитания 58
4.7 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона 60
4.8 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 66
4.9 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте и эксплуатации объекта, а также при авариях 68
4.9.1 Рекомендуемая программа мониторинга на период эксплуатации 69
4.9.2 Рекомендуемая программа мониторинга на период строительства 72
4.9.3 Рекомендуемая программа экологического контроля в период аварийных ситуациях на проектируемых объектах 72
4.10 Мероприятия по предотвращению возможности возникновения возможных аварийных ситуаций и их последствий 78
4.11 Мероприятия по сбору и накоплению медицинских и радиоактивных отходов и условия обращения с такими отходами в соответствии с их классификацией 81
4.12 Мероприятия по защите от шума территории жилой застройки, прилегающей к территории, на которой предполагается строительство, реконструкция, капитальный ремонт объекта капитального строительства 81
5 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат. 84
5.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу 84
5.2 Расчет платы за размещение отходов 86

6 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду неопределённости в определении воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду 87
7 Материалы общественных обсуждений 88
8 Резюме нетехнического характера 90
Ссылочные нормативные документы 92
Приложение А (обязательное) Расчет выбросов загрязняющих веществ 94
Эксплуатация 94
Строительство 101
Приложение Б (обязательное) Расчет рассеивания загрязняющих веществ 125
Эксплуатация 125
Максимально-разовые концентрации (ЛЕТО) 125
Среднегодовые концентрации (ЛЕТО) 146
Строительство 165
Приложение В (обязательное) Расчет образования отходов 210
Приложение Г (обязательное) Расчет шумового воздействия 215
Эксплуатация 215
Строительство 223
Приложение Д (обязательное) Исходные данные 235
Приложение Е (обязательное) Климатическая характеристика и справка о фоновых концентрациях 297
Приложение Ж (обязательное) Информация по ЭМП трансформаторов 304
Приложение З (обязательное) План-график отбора проб и наблюдений за компонентами природной среды в пунктах экологического мониторинга 308
Приложение К (обязательное) Свидетельство НВОС 309
Приложение Л (обязательное) Землеустроительные документы 310
Приложение М (обязательное) Материалы общественных обсуждений 311

1 Общие сведения о планируемой деятельности

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

Цель разработки настоящего комплекта проектной документации – дальнейшая реализация технологической схемы разработки Аксеновского месторождения, выполнение лицензионного соглашения.

Необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду- исследование влияния намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду значимых, потенциально неблагоприятных последствий от намечаемой деятельности, выявление и учет общественных предпочтений при принятии решений, касающихся реализации намечаемой хозяйственной деятельности.

Предотвращение или смягчение воздействия этой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий.

Разработка мероприятий по охране окружающей среды и оценка воздействия на окружающую среду проектируемого объекта проведена в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РФ, а именно:

- Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Земельный кодекс РФ от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ;
- Федеральный закон от 24 апреля 1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире» и др.

Данный раздел разработан в соответствии с:

– Задание на проектирование «Обустройство скважины №7Г Аксеновского месторождения» (номер лицензии СМР 02274 НР)., утвержденное Первым заместителем генерального директора – Главным инженером ООО «РИТЭК» Н.А. Насибуллиным (2023 год);

– технический отчет по комплексным инженерным изысканиям, выполненный ООО «Волга-Инжиниринг» в 2024 году;

– технических решений других разделов данного проекта.

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

Генеральный проектировщик – ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ».

Вид строительства: новое строительство.

Согласно «Критериям отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категории», утвержденным постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 г. № 2398 проектируемые сооружения относятся к I категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду как объекты «по добыче сырой нефти и природного газа, включая переработку природного газа».

В приложении Д данного тома приведена выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № 5155239 от 21.09.2021. Согласно данному свидетельству, Аксеновское месторождение является объектом I категории НВОС.

В соответствии с п. 10 ст. 11 Федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 21.06.2014г. № 219-ФЗ (с изм. от 25.12.2018г. № 495-ФЗ) положения пп. 7.5 статьи 11 Федерального закона №174-ФЗ не применяются к проектной документации объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, в случаях если подготовка проектной документации

таких объектов предусмотрена подготовленной, согласованной и утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах до 1 января 2019 года проектной документацией на выполнение работ, связанных с пользованием участками недр в отношении нефти и природного газа.

Проектирование объекта «Обустройство скважины №7Г Аксеновского месторождения» (номер лицензии СМР 02274 НР). производилось на основании Дополнения к технологической схеме разработки Аксеновского нефтяного месторождения (ООО «РИТЭК»), утвержденного протоколом ЦКР Роснедр по УВС № 2084 от 23.12.2021 (приложение Д данного тома). Прохождение экологической экспертизы в соответствии с п.7.5 ст.11 № 174-ФЗ не требуется.

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 разделе «Ссылочные нормативные документы».

1.2 Краткое описание проектируемого объекта

В административном отношении район работ находится на территории Кошкинского муниципального района Самарской области. Областной центр – г. Самара располагается в 93 км к юго-западу. Райцентр Кошки находится в 11,8 км к северо-западу от участка работ.

Ближайшими населенными пунктами являются:

- пос. Графский, расположен в 602 м к юго-востоку от участка работ;
- с. Нижняя Быковка, расположено в 3,3 км к юго-востоку от участка работ;
- д. Средне-Правая Чесноковка, расположена в 3,0 км к западу от участка работ;
- д. Ягодиновка, расположена в 3,6 км к юго-западу от участка работ;
- с. Шпановка, расположено в 3,8 км к северо-востоку от участка работ;
- д. Киевка, расположена в 4,2 км к северо-востоку от участка работ.

Проектируемый объект предназначен для добычи, сбора и транспортировки газожидкостной смеси со скважин Аксеновского месторождения до УПН «Аксеновская».

Согласно Заданию на проектирование проектом предусмотрено обустройство скважины №7Г Аксеновского месторождения.

Продукцией скважины является эмульсия, состоящая из нефти, пластовой воды и попутного нефтяного газа (ПНГ).

Для проектируемой добывающей скважины в проектной документации предусмотрен механизированный способ добычи нефти с применением ЭЦН.

Физико-химические свойства пластовой нефти, компонентный состав пластовой нефти и ее жидкой и газовой фаз при однократном разгазировании до атмосферного давления при 20°С приведены в таблицах 4.2-4.4 тома РСН.045-24-П-ИЛО6.1.

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

Проектной документацией в соответствии с заданием на проектирование по объекту «Обустройство скважины №7Г Аксеновского месторождения» (номер лицензии СМР 02274 НР). предусматривается:

- скважина добывающая;
- приустьевая площадка добывающей скважины;
- индивидуальные замерные устройства (ИЗУ-1,2);

- площадка под ремонтный агрегат;
- плита под ремонтный агрегат;
- стационарные якоря;
- шкаф телемеханики;
- радиомачта.

На кустовой площадке проектом предусматривается следующее нефтегазовое оборудование:

устье проектируемой добывающей скважины №7Г;

- индивидуальные замерные установки ИЗУ-1, ИЗУ-2 на основе массового расходомера с предварительной сепарацией.

Блок дозирования реагента (БДР) в наличии у заказчика и применяется при необходимости (периодически) по решению цеха эксплуатации.

В соответствии с пунктом 7.1.10 СП 231.1311500.2015, предусмотрен уклон площадки куста скважин к обвалованию кустовой площадки, расположенному в противоположной стороне от въездов.

Работы по одновременному производству буровых работ, освоению и эксплуатации скважин на кустовой площадке предусматриваются в соответствии с требованиями СП 231.1311500.2015 (п.п. 6.1.24, 6.1.25). Расстояние между устьем эксплуатируемой скважины и скважины, находящейся в бурении, составляет не менее высоты буровой вышки плюс 10 м. Для оборудования, находящегося в непосредственной близости к месту проведения буровых работ, предусматривается механическая защита (защитные экраны для оборудования и патроны для трубопроводов).

В целях обеспечения промышленной безопасности при совмещении во времени различных по характеру работ (бурение, освоение, эксплуатация, монтаж нефтегазодобывающего оборудования и т.п.) в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (пп. 527 - 529) разрабатывается и утверждается положение о порядке организации безопасного производства работ на кустовой площадке.

Для проектируемой скважины в проектной документации предусмотрен механизированный способ эксплуатации скважин с помощью погружной электронасосной установки типа ЭЦН.

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

Продукция добывающих проектируемой №7Г и существующей №317 скважин – обводнённая нефть с содержащимся в ней газом под устьевым давлением скважин, не более 4,0 МПа и температурой +5 ÷ +20 °С, по выкидным трубопроводам поступает на индивидуальные замерные устройства, где производится замер объема добываемой жидкости.

Выкидным технологическим трубопроводом принят участок трубопровода от фонтанной арматуры (не входит в комплект проектной документации) до ИЗУ-1,2.

Проектные решения по промысловому трубопроводу предусмотрены в томе 3.1 «Линейные трубопроводы».

Проектной документацией предусматривается установка запорной арматуры на нефтегазосборном трубопроводе на выходе с площадки, с целью обеспечения возможности отключения куста скважин от общей нефтегазосборной сети месторождения.

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

Проектной документацией предусматривается установка запорной арматуры на нефтегазосборном трубопроводе на выходе с площадки, с целью обеспечения возможности отключения куста скважин от общей нефтегазосборной сети месторождения.

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

Опорожнение дренажа от ИЗУ предусматривается в переносную емкость.

На площадке обустраиваемой скважины 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 РСН.045-24-П-ИЛО6.1-ГЧ, л.2).

Климатическое исполнение технологического оборудования – У1.

Проектом предусматривается отечественное оборудование блочной поставки, обеспечивающее минимальные потери углеводородного сырья, противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность запроектированных объектов.

Данной проектной документацией предусматривается обустройство устья скважины № 7Г Аксеновского месторождения.

Обустройство устья скважины проектируется в соответствии с требованиями ГОСТ Р 58367-2019.

Обустройство устья скважины включает:

- трубопроводную обвязку проектируемой скважины;
- приустьевой колодец (металлический);
- место для площадок под ремонтный агрегат и инвентарные приемные мостки.

Сбор и канализирование поверхностно-дождевых стоков с площадки устья нефтяной скважины №7Г осуществляется в металлический приустьевой колодец. Периодическую откачку стоков непосредственно из колодца проводят в передвижные емкости для сбора стоков с последующим вывозом на очистные сооружения. При этом эксплуатирующая организация обязана не допускать повышения уровня поверхностного стока в шахтном колодце выше уровня нижнего основания колонны головки.

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

Проектом предусмотрено автоматическое отключение электродвигателя насоса при аварийных min, max давлениях в выкидной линии, также предусмотрено отключение по заводским блокировкам.

Автоматическое отключение куста скважины от общей нефтегазосборной сети осуществляется дистанционной остановкой погружного насосного оборудования скважины.

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

Выбор и размещение оборудования на кустовых площадках 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.

При обустройстве скважины №7Г Аксеновского месторождения, предусмотрено применение современных технологий и оборудования, обеспечивающих необходимый уровень конструктивной надежности, не допускающих потерь углеводородного сырья, пожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность объекта.

К проектируемым технологическим трубопроводам относятся:

- выкидной трубопровод от скважины (Н19);
- нефтегазосборный трубопровод (Н1).

Прокладка трубопроводов по кустовой площадке – преимущественно подземная. Надземная прокладка предусматривается на несгораемых конструкциях - эстакадах, этажерках, стойках, опорах и обеспечивает хорошие условия для наблюдения за трубопроводами и своевременного обнаружения аварий и их устранения.

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

Поступление реагента на место эксплуатации проектируемых объектов осуществляется по заявкам Заказчика специальным транспортным средством (автоцистерна) от специализированных предприятий поставщиков.

Для электроснабжения проектируемых потребителей 0,4кВ скважины предусматривается установка комплектной однотрансформаторной подстанции киоскового типа КТПК-10/0,4-У1 с энергоэффективным трансформатором мощностью 160 кВА.

Основными электроприемниками кустовой площадки являются:

- электродвигатель ЭЦН;
- шкаф телемеханики;
- индивидуальные замерные установки ИЗУ-1, ИЗУ-2.

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. Наименование и характеристики проектируемых трубопроводов приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Характеристика проектируемого объекта

Наименование трубопровода	Типоразмер трубопровода, мм	Протяженность трубопровода, м
Нефтегазосборный трубопровод от скв. №7Г Аксеновского месторождения до УЗА№1	Ø114х5	309,22

Решения на период строительства

Согласно информации, приведенной в разделе РСН.045-24-П-ПОС, вопрос обеспечения строительной техники ГСМ будет решаться подрядной организацией на основании договора с местными сервисными организациями.

Питание осуществляется в комнате приема пищи. Столовая выбирается подрядчиком.

Обеспечение работников питанием и бытовым обслуживанием предусмотреть силами строительной организации.

Вывоз твердых и жидких бытовых отходов из временного бытового городка, строительного мусора – по договорам, заключенным с соответствующими организациями.

Электроснабжение городка осуществляется от передвижной ДЭС.

Результаты расчета потребности в кадрах представлены в таблице 1.2.

Начало производства строительно-монтажных работ – начало 2026 г.

Срок производства СМР по проекту определен с учетом последовательного ведения отдельных видов работ и составляет 6 месяцев.

Таблица 1.2 – Потребность строительства в кадрах

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
6,0	126	20	16	2	1	1	11	15000

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 заданию на проектирования и исходным данным заказчика для ПОС ведение строительно-монтажных работ принято традиционным методом, режим работы и отдыха – 5/2 дня, продолжительность рабочей смены - 8 часов, число смен – 1, продолжительность рабочей недели – 5 дней, продолжительность обеда – 1 час.

На рисунке 1.1 показана схема расположения объекта строительства.

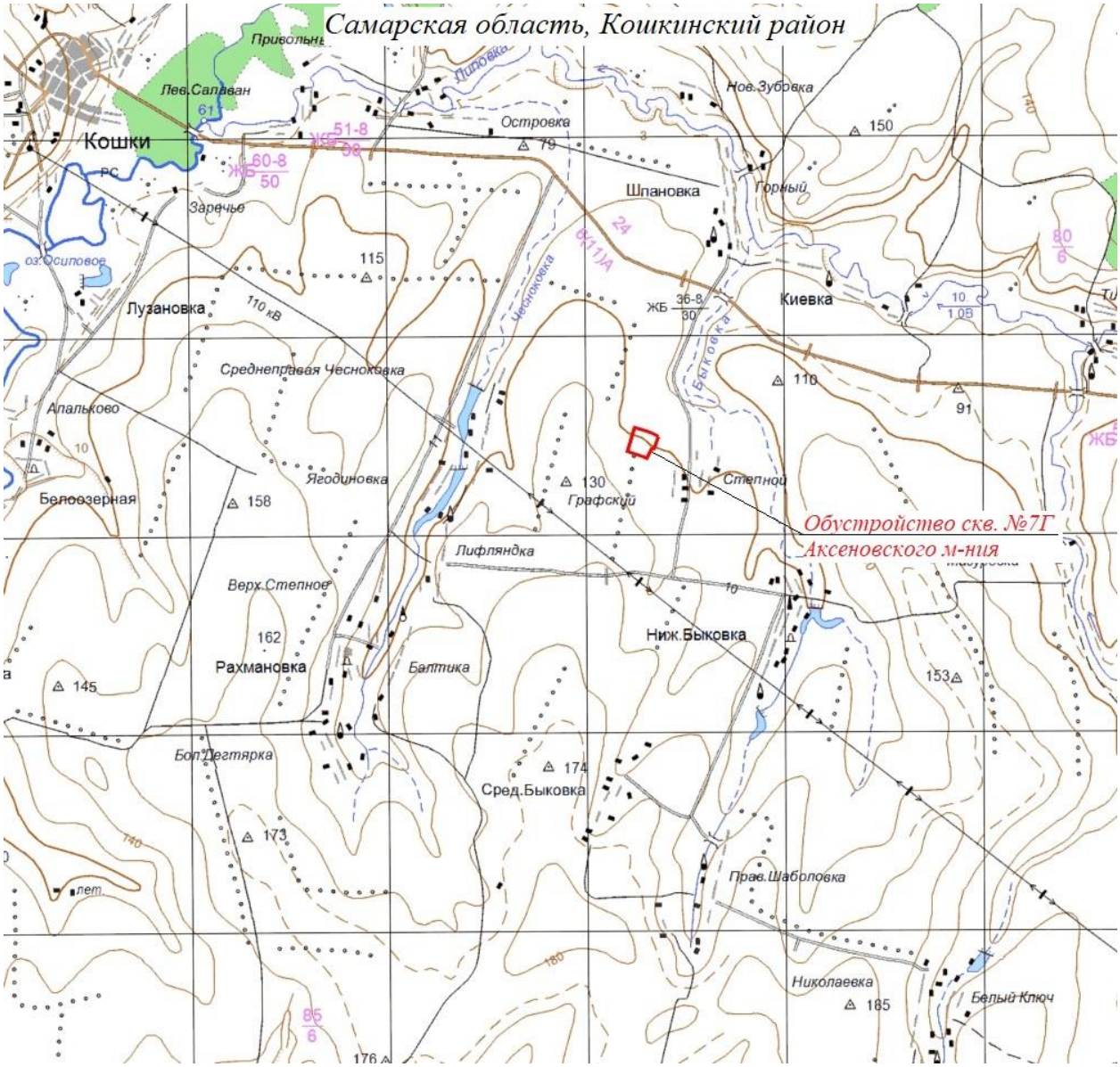


Рисунок 1.1 – Схема расположения объекта строительства

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата

РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ

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 Аксеновского 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 «Обустройство скважины №7Г Аксеновского месторождения»

В случае реализации проекта предусматривается следующее:

- скважина добывающая;
- приустьевая площадка добывающей скважины;
- индивидуальные замерные устройства (ИЗУ-1,2);
- площадка под ремонтный агрегат;
- плита под ремонтный агрегат;
- стационарные якоря;
- шкаф телемеханики;
- радиомачта.

Блок дозирования реагента (БДР) в наличии у заказчика и применяется при необходимости (периодически) по решению цеха эксплуатации.

Проектируемые скважины №7Г 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 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду

3.1 Климатические условия

Для составления климатической характеристики территории проектирования использованы данные климатических справок (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 проектирования относится к зоне II В (СП 131.13330.2020, таблица Б1).

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и составляет 3,5 ℃. Самым жарким месяцем является июль (плюс 19,5 ℃), самыми холодными – январь и февраль (минус 13,0 ℃). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 40,1 ℃ в 2010 г., абсолютный минимум – минус 50,4 ℃ в 1942 г. (таблица 2.3.1 отчета ИЭИ). Даты начала, окончания и продолжительность сезона со среднесуточной температурой устойчиво ниже и выше заданных пределов представлены в таблицах 2.3.2-2.3.3, даты первого и последнего заморозка в таблице 2.3.4 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.

Состояние атмосферного воздуха в районе проведения инженерно-экологических изысканий изучено достаточно полно.

Источниками выделения загрязняющих веществ в процессе проведения строительно-монтажных работ по проектируемым объектам являются автотранспорт, строительная техника и механизмы, передвижные дизельные установки, сварочные агрегаты, окрасочные приспособления, пересыпка пылящих материалов.

Данные о фоновых концентрациях загрязняющих веществ приведены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Код	Вредные примеси	Единица измерения	Класс опасности	ПДК м.р., мг/м^3	Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ
0330	Диоксид серы	мг/м^3	3	0,5	0,003
0337	Оксид углерода	мг/м^3	4	5,0	0,8
0301	Диоксид азота	мг/м^3	3	0,2	0,019
0333	Сероводород	мг/м^3	2	0,008	0,001
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12	мг/м^3	4	200	1,6
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22	мг/м^3	3	50	0,1

Анализ представленных данных указывает, что уровни фоновых концентраций атмосферного воздуха не превышают требования санитарно-гигиенических норм для атмосферного воздуха населенных мест (<1ПДК) СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и безвредности для человека факторов среды обитания».

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 машинах и механизмах определена согласно принятым технологическим схемам комплексной механизации, объемам работ. При этом учтены принятые методы производства работ, сроки строительства, условия прохождения трассы. данная информация приведена в томе РСН.045-24-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 ДВС дорожно-строительной техники, автотранспорта;
- азота диоксид, азота (II) оксид, углерод, серы диоксид, углерода оксид, формальдегид, бенз/а/пирен, керосин – от ДЭС;
- железа оксид, марганец и его соединения, азота диоксид, азота (II) оксид, углерод оксид, гидрофторид, фториды неорганические плохо растворимые; пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния (SiO_2) – от сварочных процессов;
- диметилбензол, взвешенные вещества – от окрасочных участков;
- пыль неорганическая: 70-20 % двуокиси кремния (SiO_2) – 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 количество ЗВ, поступающих в атмосферу в период проведения строительных работ, представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Перечень и характеристики вредных веществ, выделяющихся в атмосферу в период строительства (Обустройство скважины №7Г)

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
0123	Железа оксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04 --	3	0,0013659	0,001023
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01 0,001 5Е-5	2	0,0001176	0,000088
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,1 0,04	3	0,3124984	1,825921
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,4 -- 0,06	3	0,0507499	0,296689
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15 0,05 0,025	3	0,0560613	0,297757
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,5 0,05 --	3	0,0560473	0,297284
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,008 -- 0,002	2	0,0000001	0,000001
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 3 3	4	0,7553943	2,018946
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02 0,014 0,005	2	0,0000958	0,000072
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,03 --	2	0,0004217	0,000316
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 -- 0,1	3	0,0070313	0,003510
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1Е-6 1Е-6	1	0,0000001	0,000001
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05 0,01 0,003	2	0,0011905	0,005600
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 1,5 --	4	0,0302222	0,007560
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2		0,0872972	0,543587
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 -- --	4	0,0000215	0,000259
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,5 0,15 0,075	3	0,0034375	0,001287

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
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,3 0,1 --	3	0,0073189	0,330712
Всего веществ : 18					1,3692715	5,630613
в том числе твердых : 7					0,0687230	0,631184
жидких/газообразных : 11					1,3005485	4,999429
	Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):					
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
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 строительстве приведены в таблице 3.3.

Таблица 3.3 – Параметры источников загрязняющих веществ при 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	0,15	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0653334	0,367360
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0106167	0,059696
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0053571	0,030000
				0330	Сера диоксид	0,0250000	0,128800
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0895833	0,504000
				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001
				1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0011905	0,005600
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0267857	0,150400
Сварочные работы	6501	5,00	0,00	0123	Железа оксид	0,0013659	0,001023
				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001176	0,000088
				0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001917	0,000144
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0016994	0,001273
				0342	Фториды газообразные	0,0000958	0,000072
				0344	Фториды плохо растворимые	0,0004217	0,000316
				2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001789	0,000134
Пересыпка пылящихся материалов	6502	2,00	0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0071400	0,330578
Заправка топливом	6503	2,00	0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000001	0,000001

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
				2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0000215	0,000259
Окрасочные работы	6504	2,00	0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0070313	0,003510
				2902	Взвешенные вещества	0,0034375	0,001287
Дорожно-строительная техника (Внутренний проезд)	6505	5,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0033000	0,001016
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0005363	0,000165
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0004292	0,000117
				0330	Сера диоксид	0,0007475	0,000213
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0075583	0,002152
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0012417	0,000356
Дорожно-строительная техника (Стоянка)	6506	5,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2436733	1,457401
				0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0395969	0,236828
				0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0502750	0,267640
				0330	Сера диоксид	0,0302998	0,168271
				0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,6565533	1,511521
				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0302222	0,007560
				2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0592698	0,392831

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 4.705), 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.

Ближайшие населенные пункты – п. Графский, расположен в 0,6 км к юго-востоку от участка работ; с. Нижняя Быковка, расположено в 3,3 км к юго-востоку от участка работ; д. Средне-Правая Чесноковка, расположена 3,0 км к западу от участка работ; с. Шпановка, расположено в 3,8 км к

северо-востоку от участка работ. В настоящее время на участке работ населенные пункты отсутствуют.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен в расчетном прямоугольнике шириной 7300 м с шагом сетки 100х100 м. Расчет рассеивания выполнен в расчетных точках на границе жилой зоны (п. Графский, с. Нижняя Быковка, д. Средне-Правая Чесноковка, с. Шпановка).

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 жилой зоны достигается по веществам: 0301 (Азота диоксид), который составляет 0,21 ПДК (п. Графский) и 0,11 ПДК (с. Нижняя Быковка, д. Средне-Правая Чесноковка, с. Шпановка); 0337 (Углерода оксид) – 0,17 ПДК (п. Графский) и 0,16 ПДК (с. Нижняя Быковка, д. Средне-Правая Чесноковка, с. Шпановка); 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 неорганизованные источники.

При нормальной эксплуатации источниками выбросов на проектируемых объектах являются:

Неорганизованный источник ИЗА № 6001. Неплотности скважины №7Г. В атмосферу поступают: дигидросульфид (сероводород), метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10.

Неорганизованный источник ИЗА № 6002. Неплотности ИЗУ-1. В атмосферу поступают: дигидросульфид (сероводород), метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10.

Неорганизованный источник ИЗА № 6003. Неплотности ИЗУ-2. В атмосферу поступают: дигидросульфид (сероводород), метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10.

Неорганизованный источник ИЗА № 6004. БДР. В атмосферу поступают: метанол.

Неорганизованный источник ИЗА № 6005. Внутренний проезд автотранспорта. В атмосферу поступают: Азота диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Пигмент черный); Сера диоксид; Углерода оксид; Керосин.

Общее количество ИЗАВ – 5:

– неорганизованных – 5.

Герметичность затворов арматуры соответствует классу А по ГОСТ 9544-2015, класс герметичности обратных клапанов соответствует ГОСТ 33423-2015.

Физико-химические свойства нефти приведены в таблице 4.2 тома РСН.045-24-П-ИЛО6.1. Компонентный состав нефти для расчета выбросов (таблица 3.4) принят согласно информации от Заказчика.

Таблица 3.4 – Компонентный состав нефти

Компоненты	Содержание	
	Массовые, %	Мольные, %
- гелий	0,0	0,003
- водород	0,0	0,057
- сероводород	0,03	0,18
- углекислый газ	0,009	0,51
- азот+редкие	0,76	6,77
- метан	0,05	0,77
- этан	0,11	0,94
- пропан	0,45	2,55
- изобутан	0,16	0,7
- нормальный бутан	0,56	2,42
- изопентан	0,51	1,76
- нормальный пентан	0,49	1,68
- гексаны	1,39	4,04
- гептаны	1,31	3,28
- остаток C^{9}_{+}	94,09	74,4

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 3.5. Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов, представлены в таблице 2.6, расположение источников выбросов загрязняющих веществ приведено на картах-схемах в приложении Б данного тома.

Общее количество ЗВ – 11.

Суммарный выброс загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу в период эксплуатации – 0,002406 т/г.

Залповые выбросы при эксплуатации проектируемых объектов отсутствуют.

Таблица 3.5 – 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
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,2 0,1 0,04	3	0,0001067	0,000048
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,4 -- 0,06	3	0,0000173	0,000008
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15 0,05 0,025	3	0,0000133	0,000005
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,5 0,05 --	3	0,0000223	0,000009
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,008 -- 0,002	2	1,60e-08	0,000001
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5 3 3	4	0,0002467	0,000102
0410	Метан	ОБУВ	50		3,00e-08	0,000001
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200 50 --	4	0,0000013	0,000042
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50 5 --	3	0,0000558	0,001758
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1 0,5 0,2	3	0,0000132	0,000416
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2		0,0000400	0,000017
Всего веществ : 11					0,0005166	0,002406
в том числе твердых : 1					0,0000133	0,000005
жидких/газообразных : 10					0,0005033	0,002401
	Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					

Таблица 3.6 – Параметры выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
			код	наименование	г/с	т/год
Неплотности скважины №7Г	6001	2,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1,00e-08	4,00e-07
			0410	Метан	2,00e-08	0,000001
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000009	0,000028
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000372	0,001172
Неплотности ИЗУ-1	6002	2,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	3,00e-09	1,00e-07
			0410	Метан	5,00e-09	2,00e-07
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000002	0,000007

Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
			код	наименование	г/с	т/год
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000093	0,000293
Неплотности ИЗУ-2	6003	2,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	3,00e-09	1,00e-07
			0410	Метан	5,00e-09	2,00e-07
			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000002	0,000007
			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000093	0,000293
Неплотности БДР	6004	2,00	1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	0,0000132	0,000416
Внутренний проезд автотранспорта	6005	5,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001067	0,000048
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000173	0,000008
			0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000133	0,000005
			0330	Сера диоксид	0,0000223	0,000009
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0002467	0,000102
			2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000400	0,000017

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)).

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

Расчет рассеивания выполнен для летнего периода.

В настоящее время на участке работ населенные пункты отсутствуют. Расчетные точки на жилой зоне не принимались, в виду удаленности ближайшего населенного пункта.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнен в расчетной площадке шириной 800 м с шагом сетки 50 х 50 м. Расчет рассеивания выполнен в расчетных точках на границе площадки скважины, на границе СЗЗ.

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.

Таблица 3.7 – Значения приземных концентраций на границе производственной зоны и на границе СЗЗ 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
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	<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
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	<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
Углерод (Пигмент черный)	<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
Сера диоксид	<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
Дигидросульфид (Водород сернистый)	<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
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	<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
Метан	<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
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
Метиловый спирт	<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
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	<0,01 / -	<0,01/ -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -
Серы диоксид и сероводород	<0,01 / -	<0,01/ -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -	<0,01 / -
Азота диоксид, серы диоксид	<0,01/-	<0,01/-	<0,01/-	<0,01/-	<0,01/-	<0,01/-	<0,01/-	<0,01/-

В соответствии со статьей 1 Постановления Правительства от 03.03.2018 г. № 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.

Расчеты рассеивания в приземном слое атмосферы на границе производственной зоны скважины №7Г 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 площадки скважины.

В данном случае за контуром объекта проектирования не формируется превышение санитарно-эпидемиологических нормативов, следовательно, организация санитарно-защитной зоны для рассматриваемого объекта по уровню химического воздействия не требуется, согласно пункту 1 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон, утв. Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 г. № 222.

2.3 Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров

2.3.1 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 проектирования сформировались черноземы типичные остаточно-карбонатные. 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 темноокрашенный 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 проектирования 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.

Характеристика почв по содержанию гумуса, мощности гумусового горизонта, pH солевой вытяжки, механическому составу, содержанию подвижного фосфора и обменного калия представлена в таблице 3.8.

Таблица 3.8 – Характеристика почв

Индекс почвы	Название почвы	Глубина отбора, м	Трансостав фракций менее 0,01 мм	Содержание гумуса, %	pH водной вытяжки	pH солевой вытяжки	Влажность	P_2O_5 подвиж	K_2 обмен	Na обмен
3	Чернозем типичные остаточно-карбонатные малогумусный маломощный глинистый	0,0-0,3	62,6	4,4	7,5	7,4	13,7	65	88	0,4
		0,3-0,5	-	0,5	7,6	7,7	-	-	-	-

Содержание гумуса в верхнем горизонте описываемой почвы с глубины 0,0-0,3 в пробах – 4,4 %. Реакция почвенной среды щелочная (pH 6,8).

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, которые определены ГОСТ 17.5.3.06-85.

Показатели состава и свойств плодородного слоя почвы должны быть следующими:

- содержание гумуса в нижней границе плодородного слоя почвы должна составлять:

в степной зоне – не менее 2%; в сухостепной – не менее 1%;

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

- массовая доля обменного натрия от емкости поглощения, должна составлять: в образуемой смеси плодородного слоя черноземов, темно-каштановых и каштановых почв в комплексах с солонцами - не более 5%;

- массовая доля водорастворимых токсичных солей в плодородном слое почвы не должна превышать 0,25 % от массы почвы; предел допустимого количества водорастворимых токсичных солей в плодородном слое почвы может быть увеличен до 0,5 % при использовании его на орошаемых участках;

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

Не устанавливают норму снятия плодородного слоя почвы на почвах в сильной степени щебнистых, сильно и очень сильно каменистых, средне и сильно смытых темно-каштановых.

Исходя из вышеприведенной характеристики показателей свойств описываемых почв и согласно ГОСТ 17.5.3.06-85, мощность срезки плодородного слоя почв определена на глубину 30 см.

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, перемешивание генетических горизонтов после засыпки траншеи. Кроме того, при проведении строительных работ повысится опасность загрязнения почво-грунтов нефтепродуктами, тяжелыми металлами, отходами производства, что нанесет значительный ущерб почвенно-растительному покрову

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.

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

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.045-24-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.

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.

При приближении к линиям подземных коммуникаций земляные работы должны производиться под наблюдением прораба или мастера, а в непосредственной близости от кабелей, находящихся под напряжением - под наблюдением работников электрохозяйств.

При прохождении трассы рядом с фундаментами опор воздушных линий электропередачи необходимо произвести устройство вертикальной стенки траншеи с крепление стенок инвентарными щитами, с креплениями на 2 м до и 2 м после опоры. Разработку грунта осуществлять вручную. Подробный способ крепления траншеи и мероприятия по безопасности во время производства работ разработать на стадии ППР.

Разработку траншеи вблизи действующих коммуникаций вести вручную, работы в охранной зоне вести в присутствии представителя данных коммуникаций.

Подробный план разработки траншеи, методы крепления стенок и производство работ вблизи существующих коммуникаций разработать на стадии ППР.

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.

Период эксплуатации

В административном отношении район работ находится на территории Кошкинского муниципального района Самарской области. Областной центр – г. Самара располагается в 93 км к юго-западу. Райцентр Кошки находится в 11,8 км к северо-западу от участка работ.

Ближайшими населенными пунктами являются:

- пос. Графский, расположен в 602 м к юго-востоку от участка работ;
- с. Нижняя Быковка, расположено в 3,3 км к юго-востоку от участка работ;
- д. Средне-Правая Чесноковка, расположена в 3,0 км к западу от участка работ;
- д. Ягодиновка, расположена в 3,6 км к юго-западу от участка работ;
- с. Шпановка, расположено в 3,8 км к северо-востоку от участка работ;
- д. Киевка, расположена в 4,2 км к северо-востоку от участка работ.

Более подробную информацию о земельных участках, предоставленных для размещения объектов капитального строительства, см. том РСН.045-24-П-ПЗ.

Технико-экономические показатели по генеральному плану приведены в таблице 3.9 согласно тому РСН.045-24-П-ИЛО-1.

Таблица 3.9 – Технико-экономические показатели по площадкам проектируемых объектов

Наименование	Площадь в условных границах, га	Площадь застройки, га	Плотность застройки, %	Площадь покрытий (пандуса), га	Прочие территории, га
Площадка куста скважин №7Г	0,9212	0,0092	0,1	0,1416	0,7704

Согласно тому РСН.045-24-П-ППО расчёт размеров земельных участков приведен таблице 3.10.

Таблица 3.10 – Расчёт размеров земельных участков

Расчет площади земель по объекту «Обустройство скважины №7Г Аксеновского месторождения» (номер лицензии СМР 02274 НР)».											
№	Наименование участка	Площадь земель по проекту, 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 к отводу	Условный кадастровый номер	Категория земель	Примечание (ВРИ)
Самарская область, Аксеновское месторождение, Кошкинский р-н										
1	Обустройство скважин №7Г Аксеновского месторождения	**0,7892**	**0,0000**	**0,7892**	0,2842	-	**0,7892**	63:24:1801001:22:ЗУ1	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства
					0,0472	-		63:24:1801001:23:ЗУ1		
					0,0195	-		63:24:1801001:24:ЗУ1		
					0,4383	-		63:24:1801001:32:ЗУ1		
2	Нефтегазосборный трубопровод от скв. №7Г Аксеновского месторождения до УЗА№1	**0,0000**	**0,8508**	**0,8508**		0,2032	**0,8508**	63:24:1801001:12/чзу1	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства
						0,5915		63:24:1801001:24/чзу1		
						0,0561		63:24:1801001:32/чзу1		
3	Демонтаж участка выкидного трубопровода от скв. 317 до АГЗУ-5 Аксеновская	**0,0000**	**1,7620**	**1,7620**		0,0842	**0,0842**	63:24:1406004:ЗУ1	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства
						0,0157	**0,0157**	63:24:1801001:ЗУ1		
						0,0364	**0,0364**	63:24:1406004:10/чзу1		
						0,1988	**0,1988**	63:24:1801001:10/чзу1		
						0,5166	**0,5166**	63:24:1801001:12/чзу2		
						0,0007	**0,0007**	63:24:1801001:22/чзу1		
						0,1610	**0,1610**	63:24:1801001:24/чзу2		
						0,5518	**0,5518**	63:24:1801001:32/чзу3		
						0,1968	**0,1968**	63:24:1406004:8/чзу1		
4	Площадка электрооборудования	**0,0013**	**0,0000**	**0,0013**	0,0013	-	**0,0013**	63:24:1801001:24:ЗУ2	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства
5	КЛ-0,4 кВ, АК, ПС	**0,0165**		**0,0165**	0,0119		**0,0119**	63:24:1801001:24:ЗУ3	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства
					0,0046		**0,0046**	63:24:1801001:32:ЗУ2		
6	Опознавательные знаки	**0,0009**		**0,0009**	0,0005		**0,0005**	63:24:1801001:12:ЗУ1	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства
					0,0003		**0,0003**	63:24:1801001:24:ЗУ4		
					0,0001		**0,0001**	63:24:1801001:32:ЗУ3		

№	Наименование участка	Площадь земель по проекту, 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 к отводу	Условный кадастровый номер	Категория земель	Примечание (ВРИ)
7	ВЗиС		**0,1500**	**0,1500**		0,1416	**0,1416**	63:24:1801001:23/чзу1	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства
					-	0,0084	**0,0084**	63:24:1801001:32/чзу2		
8	Демонтаж существующего обвалования		**0,0168**	**0,0168**		0,0010	**0,0010**	63:24:1801001:22/чзу2	Земли сельскохозяйственного назначения	Для сельскохозяйственного производства
						0,0059	**0,0059**	63:24:1801001:23/чзу1		
						-	-	63:24:1801001:32/чзу4		
						0,0099	**0,0099**	63:24:1801001:24/чзу3		
Итого по землепользователю		**0,8079**	**2,7796**	**3,5875**	**0,8079**	**2,7796**	**3,5875**			

Вертикальная планировка решена с учетом максимально возможного сохранения существующего рельефа.

Проект организации рельефа выполнен методом проектных уклонов.

На площадке куста скважин №7Г принята сплошная планировка с уклоном от 3 ‰ до 30 ‰ (СП 18.13330.2019 п 5.50).

Пандус через обвалование запроектирован с уклоном – 100 ‰.

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

Все насыпи выполняются из привозного грунта.

Благоустройство территории площадки скважины №7Г предусматривает:

- устройство покрытия пандуса через обвалование и подъезда;
- укрепление откосов насыпи растительным грунтом.

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.

Укрепление откосов с заложением 1:1,5:

- Растительный грунт с посевом многолетними травами, h=0,15 м.

Иных решений по благоустройству не предусмотрено

3.4 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод

3.4.1 Характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта

Поверхностные воды

Река Быковка (в верховье р. Нижняя Быковка) – левобережный приток р. Липовка. Берет начало у юго-западной окраины д. Правая Шабаловка Кошкинского района. Общее направление течения – северо-западное. Длина водотока составляет 18 км, площадь водосбора – 90,6 км^2. Район работ приурочен к нижней части водосбора. Относительно проектируемых сооружений р. Быковка расположена северо-восточнее на минимальном расстоянии 0,95 км до русла.

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

Долина р. Быковка в районе работ трапецеидальной формы с симметричными, пологими склонами, задернованные луговой растительностью. Пойма в основном чередующаяся по берегам, шириной около 50-70 м, заросшая травянистой растительностью.

Русло р. Быковка извилистое, однорукавное, шириной 3-8 м и глубиной 1-1,2 м. Скорость течения меженный период не превышает 0,1 м/с. Берега р. Быковка умерено крутые, высотой 4-7 м, на участках поворота крутые и обрывистые, задернованы травянистой растительностью.

Овраг без названия берет начало северо-западнее пос. Графский Кошкинского района Самарской области на расстоянии 1,4 км и впадает в р. Быковку с левого берега. Общее направление – северо-восточное. Длина оврага около 2,4 км. Район работ приурочен к средней части водосбора. Относительно проектируемых сооружений овраг без названия расположен северо-западнее на минимальном расстоянии 0,15 км до тальвега.

По результатам рекогносцировочного обследования профиль здесь имеет U-образный профиль. Склоны пологие, задернованы травянистой растительностью, тальвег покрыт кустарником и древесной растительностью. По тальвегу протекает временный сток, появляющийся в период половодья и интенсивных дождевых паводков. На период выполнения полевых работ тальвег был сухим.

Подземные воды

Грунтовые воды на участке исследований на период проведения изысканий (март 2024 г.) скважинами, пройденными до глубины 10,0 м не вскрыты.

Однако, следует учитывать в неблагоприятные периоды года (в периоды дождей и снеготаяния) возможное появление грунтовых вод типа «верховодка» вблизи отметок дневной поверхности, а также появление зеркала грунтовых вод в местах понижения рельефа. Питание подземных вод осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков. Разгрузка осуществляется в местную дренажную сеть.

Также возможно образование техногенного водоносного горизонта вследствие накопления воды в обратных засыпках, котлованов и траншей во время строительства; инфильтрация поверхностных вод вследствие нарушения поверхностного стока, задержанного земляными отвалами, проездами, насыпями; инфильтрация утечек из водонесущих коммуникаций, сооружений с «мокрым» технологическим процессом, также на контакте сооружение-грунт.

По типизации подтопляемости участок проектирования в соответствии с требованиями СП 11-105-97, часть II, прил. И, следует отнести к потенциально подтопляемому в результате ожидаемых техногенных воздействий (тип II-Б1).

Защищенность подземных вод от загрязнения

Хорошо известно, что подземные воды находятся в постоянном контакте с различными компонентами окружающей среды и их качество напрямую зависит от сложных физико-химических процессов, возникающих в результате этих контактов.

Изменение качества подземных вод в результате загрязнения особенно заметно в промышленных регионах и в районах интенсивного применения химических удобрений и представляют собой огромную опасность для водоснабжения области. В таких условиях весьма актуальна проблема охраны подземных вод от техногенного загрязнения.

Одним из возможных путей прогнозирования загрязнения и изменения качества подземных вод является изучение природной (литологической, естественной) защищенности.

Защищенность подземных вод – это свойство природной системы, позволяющее сохранить на прогнозируемый период состав и качество подземных вод соответствующими требованиями их практического использования.

Свойство защищенности, согласно В.М. Гольдбергу, обуславливается «перекрытостью водоносного горизонта отложениями, прежде всего слабопроницаемыми, препятствующими проникновению загрязняющих веществ с поверхности земли в подземные воды».

Оценка защищенности грунтов и подземных вод дается с учетом четырех показателей:

- глубина залегания водоносного горизонта (мощность зоны аэрации);
- литология пород зоны аэрации;
- мощности слабопроницаемого слоя в разрезе зоны аэрации;
- фильтрационных свойств пород зоны аэрации.

При расчете защищенности грунтовых вод использованы данные, приведенные по результатам инженерно-геологических изысканий.

Грунтовые воды на участке исследований на период проведения изысканий (март 2024г.) скважинами, пройденными до глубины 10,0 м не вскрыты.

Сумма баллов, зависящая от условий залегания грунтовых вод, мощностей слабопроницаемых отложений и их литологического состава, определяет степень защищенности грунтовых вод.

На участке проектирования глубина залегания грунтовых вод более 10 м, что соответствует 2 баллам, согласно приведенной в отчете ИЭИ таблице 2.8.1.

По литологии и фильтрационным свойствам слабопроницаемых отложений грунты относятся к группе (с) – глины (коэффициент фильтрации – 0,001 м/сут.), глубина заложения подземных вод более 10 м, что соответствует 12 баллам, исходя из данных таблицы 2.8.2 отчета ИЭИ.

Для расчета суммы баллов необходимо сложить баллы, полученные за мощность зоны аэрации, и баллы за мощности имеющихся в разрезе слабопроницаемых пород. 2 + 12= 14 баллов.

Согласно сумме баллов защищенность водоносного горизонта на участке проектирования относится к III категории.

Наименьшей защищенностью характеризуются условия, соответствующие категории I.

В соответствии с таблицей Ж3 СП 502.1325800.2021 подземные воды относятся к группе «условно защищенных» от загрязнения с поверхности (III категория защищенности по Гольдбергу).

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

Водоснабжение и водоотведение при проведении строительно-монтажных и демонтажных работ

Определение расчетного суточного расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды работающих определено согласно СП 31.13330.2021 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*», СП 30.13330.2020 «Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*».

Сменный расход воды Q смена, м^3/смен. Определяется по формуле (3.1):

$$Q_c = \frac{\sum q \cdot N \cdot k_{сут}}{1000}, \quad (3.1)$$

где q – удельное потребление воды, 25 л/смену;
N – количество работающих в смену;
Kсмен = 0,7 – коэффициент сменной неравномерности водопотребления.

Расчет потребности в воде на хозяйственно-бытовые нужды определяется по формуле 3.2:

$$Q_{хоз\text{-}быт} = \frac{q_д \times П_д}{60 \times t_1}, \quad (3.2)$$

где $q_Д$ = 30,00 л – расход воды на прием душа одним работающим;

$П_Д$ – численность пользующихся душем (до 80 % $П_р$);

$q_Д$ = 45 мин – продолжительность использования душевой установки;

t = 8 ч – число часов в смене.

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

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

Этапы строительства	Срок строительства	Расход воды на производственные нужды		Расход воды на хоз-бытовые 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-бытовые потребности работающего	Общий расход	Общий расход на период строительства	Расход воды на хоз-бытовые нужды	Расход воды на прием душа одним работающим	Общий расход на период строительства	Расход воды на прием душа			
Этап	мес	л/сек	м3	л/чел	л/сут	м3	л/сек	л/чел	м3	л/сек	л/сек	м3	м3
1	6,0	0,12	430	15	168	42,34	0,006	30	33,9	0,009	0,015	506,24	76,24

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. Для исключения попадания поверхностных вод в котлован и подмывки основания откоса, устроить водоотводную канаву по бровкам котлована.

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 $м^3$/ч.

Сведения о местах утилизации хоз-бытовых стоков, заборов воды приняты на основании исходных данных, предоставленных Заказчиком, и представлены в таблице 3.12.

Таблица 3.12 – Дальность доставки строительных грузов

Наименование	Источник получения	Дальность доставки, км (средневзвешенное расстояние)
Забор воды для хоз-питьевых нужд	г. Самара ООО «Вода Родник»	148
Забор воды для проведения гидравлических испытаний и производственных нужд	УПСВ «Булатовская»	30
Утилизация хоз-бытовых стоков	с. Кошки МП ПОЖКХ	20
Вывоз воды после гидроиспытаний	УПСВ Булатовская	30

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

Потребное количество воды для испытания и промывки технологических трубопроводов составляет 1 $м^3$. Потребное количество воды для испытания и промывки технологических трубопроводов представлено в таблице 3.13.

Таблица 3.13 – Объём воды для испытания и промывки технологических трубопроводов

№ куста	Объём воды для испытаний, $м^3$	Объём воды для промывки, $м^3$	Общий объём воды, $м^3$
№7Г	0,85	0,15	1

Водоснабжение и водоотведение при эксплуатации

Согласно тому РСН.045-24-П-ИЛО6.1, проектируемые объекты не требуют постоянного присутствия персонала. Обслуживание проектируемого оборудования и трубопроводов осуществляется существующим персоналом Аксеновского месторождения. Хозяйственно-питьевое водоснабжение на территории куста скважин отсутствует.

3.5 Воздействие на растительный и животный мир

3.5.1 Характеристика существующего состояния растительности и животного мира

По условиям геоботанического районирования территория Кошкинского района относится к лесостепной зоне.

Леса и степные участки подвергаются в большей или меньшей степени антропогенному воздействию. Степные участки, распаханные под агроценоз, уже не восстанавливаются и поэтому площади аборигенных степей, сохранившихся на склонах шиханов, оврагов и неудобьях, незначительны. Для покатых и крутых склонов рельефа, водоразделов и балок наиболее характерными являются полынково-типчаково-ковыльные и разнотравно-ковыльные травостои, преимущественно среднестойкие. Влажные краткопоемные луга занимают значительно меньшую площадь, чем сухие.

Растительность речных пойм очень разнообразна и тесно увязана с почвенным покровом пойм, глубиной залегания грунтовых вод и продолжительностью паводка. Это кратко- и среднепоемные влажные луга, заболоченные луга, остепненные луга, иногда засоленные.

В речных поймах наиболее возвышенные, хорошо дренированные участки обычно заняты дубом и осиной, иногда березой. Травянистый покров их обилен (костер безостый, пырей ползучий, мятлик луговой, чина луговая, ежевика, таволга вязолистная, подмаренник, осоки). Участки, близкие к береговой полосе, менее возвышенные и менее дренированные, покрыты вязовыми лесами с аналогичным травянистым покровом. Береговая полоса занята осокарями, низкие места у воды на глинистых почвах – ивняком и ольшаником, в травянистом покрове преобладают растения сырых заболоченных мест: осоки, ситники, частуха, ситняги и др.

Леса и кустарники представлены широколиственными породами: дубом, кленом платановидным, липой. По сырым местам встречаются береза и осина. Из кустарников произрастают ольха клейкая, вяз, различные виды ив. В подлеске в лесах встречаются лещина, шиповник, рябина. Для степных склонов характерны кустарники: спирея городчатая, карагана кустарниковая, терн.

В издание Красной книги Самарской области внесены 286 видов растений и грибов. В книгу включены 223 вида покрытосеменных растений, 2 – голосеменных, 14 – папоротниковидных, 1 – хвощевидных, 3 – плауновидных, 3 – печеночников, 10 – мхов, 11 – водорослей, 14 – лишайникобразующих грибов, 5 – не образующих лишайник грибов.

В Кошкинском муниципальном районе встречаются следующие виды растений, занесенные в Красную Книгу Самарской области:

Сосудистые растения. Подтип: Покрытосеменные (Цветковые): Лук привлекательный, Лук тюльпанолистный (семейство Луковые); Володушка золотистая, Вех ядовитый, Смолоносица (Ферула) каспийская, Смолоносица (Ферула) татарская, Палимбия солончаковая, Пастернак Клауса (семейство Сельдерейные); Береза приземистая (семейство Березовые); Оносма разноцветная (семейство Бурачниковые); Колокольчик широколистный (семейство Колокольчиковые); Осока волосистоплодная, Пушица узколистная (семейство Сытевые); Астрагал украинский, Астрагал волжский, Астрагал Цингера, Солодка голая (семейство Бобовые); Птицемлечник Фишера (семейство Гиацинтовые); Касатик карликовый, или ирис низкий, Касатик сибирский (семейство Касатиковые); Кермек полукустарничковый (семейство Кермековые); Лен желтый, Лен многолетний, Лен уральский (семейство Льновые); Вахта трехлистная (семейство Вахтовые); Венерин башмачок настоящий, или желтый, Тайник яйцевидный, Любка двулистная (семейство Ятрышниковые); Ковыль красивейший (семейство Мятликовые); Змеевик лекарственный (семейство Гречиховые); Первоцвет крупночашечный (семейство Первоцветовые); Лютик многокорневой, Купальница европейская (семейство Лютиковые); Сабельник болотный (семейство Розовые); Ива розмаринолистная (семейство Ивовые); Валериана клубненосная (семейство Валериановые).

Подтип: Голосеменные растения: Хвойник двухколосковый (семейство Хвойниковые).

Лесостепная зона характеризуется преобладанием в ландшафте степных пространств над лесными.

Основной фон кормовых угодий составляет класс луговые степи, который представлен подклассом луговые степи равнин, пологих и покатых склонов.

Луговые степи равнин пологих и покатых склонов приурочены к пологим склонам водоразделов. Увлажнение атмосферное нормальное.

Растительность представлена разнотравно-злаковым типом. Основу травостоя составляют злаки: мятлик узколистный, типчак, тонконог стройный, костер безостый, пырей ползучий.

Разнотравье представлено тысячелистником обыкновенным, одуванчиком лекарственным, шалфеем степным, подорожником средним, полынком, вероникой колосистой, подмаренником настоящим и другими.

Бобовых мало: клевер луговой, клевер горный, люцерна хмелевидная и серповидная.

Согласно сведениям 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 отчета ИЭИ).

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 синантропным – 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 проектирования.

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 отчета ИЭИ), в районе проведения работ редкие и исчезающие виды животных, занесенные в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

3.5.2 Воздействие на растительный и животный мир

Период строительства

Основное воздействие на животный мир связано 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.

Проектной документацией предусмотрена рубка зеленых насаждений: на площади 0,074 га – 39 шт., а также срезка мелколесья. Ведомость объемов работ по вырубке леса представлена в томе ЮНП.045-24-П-ПОС.

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.

Так как жидкие бытовые отходы вывозятся специализированной организацией и направляются на очистные сооружения, то согласно Письму Минприроды РФ от 04.04.2017 № 12-47/9678, Письму Минприроды РФ от 23.08.2018 № 12-50/07137-ОГ считаются сточными водами, и обращение с ними будет регулироваться нормами водного законодательства.

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 при выполнении работ по расчистке территории от лесорастительности: отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок, отходы корчевания пней.

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;

− 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 договоры со специализированными лицензированными предприятиями по приему отходов до начала производства работ.

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	Способ накопления, наименовании организации	Количество отходов т/период	Передано специализированной организации для утилизации/ обезвреживания, т/период	Передано специализированной организации для размещения, т/период
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3, 3	Демонтажные работы	Накопление в герметичном контейнере с крышкой. Вывоз на обезвреживание	0,080	0,080	-
Итого III класса				**0,080**	**0,080**	**0,000**
Лом и отходы стальных изделий, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 105 11 51 4, 4	Демонтажные работы	Накопление навалом. Вывозится для утилизации на Вторчермет	16,151	16,151	-

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	Передано специализированной организации для размещения, 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 ООО НПФ «Полигон». Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,012	-	0,012
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 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	0,380	-	0,380
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)	0,010	-	0,010
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)	0,385	-	0,385
Итого IV класса				**16,944**	**16,151**	**0,793**
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5, 5	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)	0,001	-	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 ООО НПФ «Полигон». Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 (или аналогичной организации, имеющей лицензию на данный вид деятельности)	0,076	-	0,076
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5, 5	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)	0,016	-	0,016
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	1 52 110 01 21 5, 5	Строительные работы	Накопление навалом. Вывоз на специализированный полигон ТКО	1,295	-	1,295
Отходы корчевания пней	1 52 110 02 21 5, 5	Строительные работы	Накопление навалом. Вывоз на специализированный полигон ТКО	3,834	-	3,834
Итого V класса				**5,222**	**0,000**	**5,222**
Итого отходов на период строительства				**22,246**	**16,231**	**6,015**

3.6.2 Период эксплуатации

Согласно тому РСН.045-24-П-ИЛО6.1, постоянное присутствие персонала на проектируемых объектах не требуется, 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 договоры 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	Передано специализированной организации для размещения, 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	0,012	0,012	-
Итого III класса				**0,012**	**0,012**	**0,000**
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4, 4	Обслуживание оборудования	Обслуживающая бригада забирает с собой в герметичном контейнере. Передача ООО "ПОЛИГОН". Лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022	0,259	0,259	-
Итого IV класса				**0,259**	**0,259**	**0,000**
Итого отходов на период эксплуатации				**0,272**	**0,272**	**0,000**

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 LАмакс, дБ и эквивалентные уровни звука LАэкв, 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 2.16 представлены допустимые уровни шума, установленные для территории жилой застройки и границы СЗЗ, а также на рабочих местах.

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, приведенного в таблице 3.16.

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									LАэкв., дБА	LАмакс., 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
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	-

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, должна 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.

Ближайшие населенные пункты – п. Графский, расположен в 0,6 км к юго-востоку от участка работ; с. Нижняя Быковка, расположено в 3,3 км к юго-востоку от участка работ; д. Средне-Правая Чесноковка, расположена 3,0 км к западу от участка работ; с. Шпановка, расположено в 3,8 км к северо-востоку от участка работ. В настоящее время на участке работ населенные пункты отсутствуют.

Расчет уровней шума для периода строительства проведены в расчетном прямоугольнике шириной 7300 м, с шагом сетки 100х100 м. Расчет уровней шума выполнен в расчетных точках на границе жилой зоны (п. Графский, с. Нижняя Быковка, д. Средне-Правая Чесноковка, с. Шпановка).

Согласно разделу РСН.045-24-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.

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

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	Трактор	4803.90	-4184.60	1.50	7.5	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	1.0	8.0	80.0	83.0	Да
002	Экскаватор	4783.00	-4148.40	1.50	7.5	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	1.0	8.0	69.0	73.0	Да
003	Бульдозер	4949.00	-4215.20	1.50	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	1.0	8.0	73.0	78.0	Да
004	Автокран	5001.70	-4201.80	1.50	7.5	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	1.0	8.0	77.0	82.0	Да
005	ДЭС	4894.70	-4223.90	1.50	7.5	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	1.0	8.0	66.0	71.0	Да
006	Самосвал	5040.50	-4191.60	1.50	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	1.0	8.0	74.0	77.0	Да
007	Автогрейдер	4832.00	-4218.80	1.50	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	1.0	8.0	74.0	76.0	Да
008	Бортовой автомобиль	4755.70	-4130.90	1.50	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	1.0	8.0	76.0	81.0	Да
009	Топливозаправщик	4745.10	-4169.30	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	1.0	8.0	72.0	74.0	Да
010	Каток дорожный	4770.60	-4184.10	1.50	7.5	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	1.0	8.0	80.0	82.0	Да
011	Компрессор	5085.90	-4184.50	1.50	7.5	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	1.0	8.0	80.0	85.0	Да
012	Сварочный аппарат	4921.50	-4219.90	1.50	7.5	51.0	54.0	59.0	56.0	53.0	53.0	50.0	44.0	43.0	1.0	8.0	57.0	59.0	Да

Расчет шумового воздействия представлен в приложении Г данного тома.

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

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 с. Нижняя Быковка	2313.50	-1437.50	1.50	23.7	26.3	30.2	24.9	18.5	11.1	0	0	0	20.60	35.30
002	Р.Т. на с. Шпановка	8754.50	-2513.00	1.50	22.7	25.3	29.1	23.4	16.6	8.1	0	0	0	19.00	33.70
003	Р.Т. на д. Средне-Правая Чесноковка	4660.00	-7584.00	1.50	24.5	27.2	31.2	26.1	20	13.9	0	0	0	22.10	36.90
004	Р.Т. на п. Графский	4391.30	-3447.00	1.50	36.1	39	43.8	40.2	36.4	34.9	26.7	0	0	39.00	53.10

На территории жилой зоны наибольшее значение эквивалентного уровня звука составляет 39,0 дБА, что ниже допустимого значения шумового воздействия для территорий, непосредственно прилегающим к жилым домам в дневное время (55 дБА), наибольшее значение максимального уровня звука составляет 53,1 дБА, что ниже допустимого значения шумового воздействия для территорий, непосредственно прилегающим к жилым домам в дневное время (70 дБА).

В связи с этим можно сделать вывод, что источники шума не будут оказывать существенного воздействия на жилую зону.

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 на непостоянном рабочем месте является электродвигатель ЭЦН.

Глубинный насос ЭЦН устанавливается на глубине, поэтому шум и вибрация от него полностью поглощаются грунтом.

В период эксплуатации на площадке куста скважин постоянными источниками шума являются: БДР и трансформатор (комплектная трансформаторная подстанция наружной установки киоскового типа КТПК(ВК)-10/0,4 кВ). Непостоянным источником шума является автотранспорт. На кустовой площадке автотранспорт будет находится только в период проведения ремонтных работ.

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 эксплуатации приведены в таблице 3.19, расположение источников шума приведено на картах-схемах в приложении Г данного тома.

Таблица 3.19 – Шумовые характеристики

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		
002	БДР	493508.20	1405644.70	0.00		53.1	56.1	61.1	58.1	55.1	55.1	52.1	46.1	45.1	59.1	Да
003	КТП	493521.00	1405627.90	0.00		62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0	Да

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			
001	Автотранспорт	493448.64	1405611.25	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

Общее количество источников шума – 3. Из них постоянных – 2, непостоянных – 1.

С учётом планировочной ситуации для расчёта уровня шумового воздействия от технологического оборудования заложено 4 расчетные точки на границе площадки куста, 4 расчетные 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 800 м с шагом сетки 50х50 м.

Постоянные рабочие места на площадке скважины отсутствуют.

Результаты расчёта шумового воздействия объекта на период эксплуатации приведены в таблице 3.20. Расчет шумового воздействия представлен в приложении Г данного тома.

Таблица 3.20 – 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 Границы площадки	493424.00	1405580.00	1.50	26.4	29.4	34.4	31.3	28.3	28.2	24.9	17.9	13.4	32.40	41.00
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки	493445.76	1405718.08	1.50	20.6	23.6	28.6	25.5	22.4	22.2	18.6	9.8	0	26.30	34.10
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки	493501.06	1405656.89	1.50	27.2	30.2	35.2	32.2	29.2	29.1	25.9	19	15.3	33.30	38.20
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки	493416.31	1405584.50	1.50	25.9	28.9	33.9	30.9	27.8	27.8	24.5	17.4	12.6	32.00	40.50

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 "Границы площадки"	493173.28	1405865.24	1.50	10.4	13.3	18.4	15.1	11.6	11	4.6	0	0	14.70	23.60
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"	493675.10	1405936.46	1.50	10.5	13.7	18.6	15.3	11.8	11.1	5.9	0	0	15.00	23.20
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"	493743.95	1405426.78	1.50	11.6	14.7	19.6	16.4	13	12.4	7.4	0	0	16.30	24.40
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"	493230.03	1405341.88	1.50	10.9	13.9	18.9	15.7	12.2	11.6	5.5	0	0	15.30	24.30

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

Согласно проведенным расчетам шумового воздействия, значение эквивалентного уровня звука на границе площадки 33,30 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 производственной зоны 41,00 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). Также на границе СЗЗ нет превышений.

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 не формируется превышение санитарно-эпидемиологических нормативов.

Следовательно, организация санитарно-защитной зоны для рассматриваемого объекта по уровню физического воздействия (шум) не требуется, согласно пункту 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.

Для электроснабжения проектируемых потребителей 0,4 кВ предусматривается установка комплектной трансформаторной подстанции наружной установки киоскового типа КТПК(ВК)-10/0,4 кВ.

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 3.21.

Таблица 3.21 – 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 №МЛХ-03-03/10162 от 05.06.2024 (Приложение Д отчета ИЭИ) на участке объекта проектирования, расположенном в Кошкинском районе Самарской области, ООПТ областного (регионального), а также виды растений и животных, занесенные в Красную книгу Самарской области отсутствуют.

Согласно сведениям, содержащимся в ответе Администрации муниципального района Кошкинский, на участке проектирования отсутствуют ООПТ местного значения (Приложение К отчета ИЭИ).

Объекты культурного наследия

Согласно Заключению Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области на территории участка проектирования отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации и выявленные объекты культурного наследия (памятники архитектуры, истории и культуры). Рассматриваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия (Приложение Е отчета ИЭИ).

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, ширина водоохраной зоны р. Быковка составляет 100 м, ширина прибрежной защитной полосы – 50 м. Ширина водоохранной зоны временного водотока в овраге без названия 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.

Зоны затопления и подтопления

По типизации подтопляемости участок проектирования в соответствии с требованиями СП 11- 105-97, часть II, прил. И, следует отнести к потенциально подтопляемому в результате ожидаемых техногенных воздействий (тип II-Б1).

О наличии месторождений полезных ископаемых

Сведения, содержащиеся в ответе Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу (Приволжскнедра) №СМ-ПФО-13-00-08/1104 от 07.06.2024 г. (Приложение И отчета 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 находится в границах Аксеновского нефтяного месторождения (Аксеновско-Мазуровский купол).

Согласно ответу Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области от 01.07.2024 г. № МЛХ-04-02/11684 (Приложение И) месторождения общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют.

Источники питьевого водоснабжения

Согласно письму из Администрации муниципального района Кошкинский (Приложение К отчета ИЭИ) на участке работ отсутствуют поверхностные и подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и зоны санитарной охраны.

О санитарно-защитных зонах и санитарных разрывах

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 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.

Скотомогильники

Согласно письму Департамента ветеринарии Самарской области № ДВ-03/2674 от 24.06.2024 г. (приложение Ж отчета ИЭИ) зарегистрированные скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных на территории объекта проектирования и в радиусе 1000 м отсутствуют.

Земли лесного фонда, водно-болотные угодья и орнитологические территории

Участок проектирования не затрагивает земли лесного фонда (Приложение М отчета ИЭИ, Письмо Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области от 02.07.2024 г. № МЛХ-05-02/11826).

Согласно сведениям, полученным с официального сайта http://www.fesk.ru/ на участке проектирования, расположенном в Кошкинском районе Самарской области, отсутствуют водно-болотные угодья.

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

Сведения о лесах

В районе проведения работ отсутствуют защитные леса и особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса, в т.ч. не входящие в государственный лесной фонд (Приложение К отчета ИЭИ, письмо Администрации муниципального района Кошкинский Самарской области №01-13/119 от 11.06.2024 г.).

Сведения о территориях лечебно-оздоровительных местностей и курортов. Сведения о мелиорированных землях, мелиоративных системах и видах мелиорации на участках проведения работ. Данные о приаэродромных территориях. Данные о свалках и полигонах промышленных и твердых коммунальных отходов. Сведения об особо ценных продуктивных с/х угодьях. Сведения о кладбищах и крематориях

Согласно сведениям, содержащимся в ответе Администрации муниципального района Кошкинский, на участке проектирования отсутствуют курортные и рекреационные зоны, мелиоративные земли и мелиоративные системы, приаэродромные территории, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, свалки и полигоны ТБО, территории традиционного проживания и кладбища и иные объекты похоронного значения (Приложение К отчета ИЭИ).

Сведения об иных территориях (зонах) с особыми режимами природопользования

По данным Правил землепользования и застройки муниципального района Даниловский, охранная зона объектов электроэнергетики; охранная зона железных дорог; придорожные полосы автомобильных дорог; охранная зона трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов); охранная зона линий и сооружений связи; прибрежная защитная полоса; округ санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов; зоны затопления и подтопления; санитарно-защитная зона; охранная зона пунктов государственной геодезической сети; зона минимальных расстояний до магистральных или промышленных трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов) отсутствуют.

Копии справок представлены в отчете 23Р53-07.001-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 связи с выбросом сероводорода до 0,5 т/сутки 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.

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.

Согласно результатам расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе и уровней акустического (физического) воздействия, за контуром объекта проектирования (граница площадки скважин), на границе нормативной санитарно-защитной зоны не обнаружено превышения санитарно-эпидемиологических нормативов.

Следовательно, организация санитарно-защитной зоны для рассматриваемого объекта по уровню химического, физического воздействия не требуется, согласно п. 1 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон, утв. Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 г. № 222.

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

Для уменьшения вредного воздействия на атмосферный воздух в период строительства необходимо выполнять следующие мероприятия:

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.

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;

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

– 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.

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.

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, выполненных 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 на спланированных площадках с применением специальных переносных поддонов с нефтепоглощающими матами;

– 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 предусмотрен сбор строительных и бытовых отходов в контейнеры.

4.3.2 Период эксплуатации

На участке строительства опасные природные и техногенные процессы при рекогносцировочном обследовании, способных повлиять на эксплуатацию сооружения, не обнаружены. Рельеф территории равнинный, с углом наклона в восточном направлении, и не превышает 2º.

Проектной документацией предусматриваются следующие мероприятия:

- срезка плодородного слоя почвенно-растительного грунта мощностью 0,60 м с перемещением во временный отвал (часть почвенно-растительного грунта используется для укрепления откосов, остальной грунт используют для иных целей (вывоз с площадки работ));
- замена почвенно-растительного грунта – привозным грунтом;
- вертикальная планировка с целью организации поверхностного водоотвода площадки;
- целью защиты прилегающей территории от аварийного розлива нефти по периметру кустовой площадки устраивается оградительный вал. Геометрические характеристики устраиваемого земляного обвалования принята в соответствии с п. 7.1.8 СП 231.1311500.2015 и составляют:
  - высота – не менее 1,0 м;
  - ширина по верху – не менее 0,5 м;
  - заложение откосов – 1:1,5.

Для защиты откосов площадок скважин, обвалования и пандусов от ветровой эрозии, размыва дождевыми осадками проектной документацией предусмотрено их укрепление.

Для переезда автомобильного транспорта через обвалование предусматривается устройство пандуса.

Проектируемые сооружения находятся вне зоны затопления в связи с расположением их на расстоянии от ближайших водных объектов. Поэтому специальных мероприятий по инженерной подготовке территории проводить не требуется.

Описание решений по благоустройству территории

Благоустройство территории площадки скважины №7Г предусматривает:

- устройство покрытия пандуса через обвалование и подъезда;
- укрепление откосов насыпи растительным грунтом.

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.

Укрепление откосов с заложением 1:1,5:

- Растительный грунт с посевом многолетними травами, h=0,15 м.

Иных решений по благоустройству не предусмотрено.

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. Раздельное накопление отходов создает условия для их утилизации.

Для сбора строительных и бытовых отходов устанавливаются контейнеры.

Временный жилой городок должен быть оборудован контейнерами для сбора образующихся отходов.

Все отходы, по мере их образования, накапливаются в закрытых герметичных контейнерах по видам отходов. 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 договоры со специализированными лицензированными предприятиями по сбору, транспортированию, размещению, обезвреживанию и утилизации отходов до начала производства работ.

В качестве специализированных организаций рекомендованы:

- ООО «ЭкоСтройРесурс» – лицензия № Л020-00113-63/00102669 от 07.09.2016;
- ООО НПФ «Полигон» – лицензия № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022;
- ООО «ИНВЕСТВТОРЦВЕТМЕТ» – лицензия № Л028-01085-63/00497677 от 02.11.2018 г.

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 и утилизация;

– 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.

Период строительства

Мероприятия, направленные на снижение неблагоприятных воздействий на геологическую среду, подземные воды и недра в период строительства, следующие:

- 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.

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.

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.
На предприятии создано нештатное аварийно-спасательное формирование, аттестованное на право ведения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ, за исключением внутренних морских вод РФ и территориального моря РФ
Рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды.

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

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, 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 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.

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.

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-63» 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.045-24-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 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.

Согласно статье 65 «Водного Кодекса Российской федерации» водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливаются 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 растительного и животного мира.

Основная цель назначения водоохранных зон - предотвращение загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира. Прибрежной защитной полосой является часть водоохранной зоны с дополнительными ограничениями хозяйственной и иной деятельности.

В границах водоохранных зон запрещаются:

- использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;

- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;

- 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 территориях 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 общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных 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 статьей 19.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 "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. Выбор типа сооружения, обеспечивающего охрану водного объекта от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, осуществляется с учетом необходимости соблюдения установленных в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов.

В границах прибрежных защитных полос наряду с установленными частью 15 настоящей статьи ограничениями запрещаются:

- распашка земель;

- размещение отвалов размываемых грунтов;

- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

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

Контроль в области охраны окружающей среды (экологический контроль) – система мер, направленная на предотвращение, выявление и пресечение нарушения законодательства в области охраны окружающей среды, обеспечение соблюдения юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями требований, в том числе нормативов и нормативных документов, федеральных норм и правил, в области охраны окружающей среды (Федеральный закон № 7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды»).

Экологический мониторинг является элементом природоохранной деятельности организаций и осуществляется в составе производственного экологического контроля как специфическая часть комплекса мероприятий, направленных на обеспечение соблюдения природоохранных требований и нормативов.

Процедура разработки проекта экологического мониторинга подразумевает определение местоположения и оптимального количества пунктов отбора проб природных компонентов, а также определяемых загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля различных сред и показателей. Организационно-технические моменты разработки проекта экологического мониторинга, с привлечением специализированных организаций, решает предприятие, занимающееся эксплуатацией проектируемого объекта.

До начала строительства производится сбор и обобщение информации об уровнях фонового состояния природной среды в зоне возможного влияния объекта – предстроительный мониторинг.

В качестве исходных данных о фоновом состоянии окружающей среды используются результаты исследований, проведенные на этапе экологических изысканий.

4.9.1 Рекомендуемая программа мониторинга на период эксплуатации

Целью ПЭК(М) в период эксплуатации является регулярное получение достоверной информации об экологическом состоянии окружающей среды в зоне влияния технологических объектов путем сбора измерительных данных, их интегрированной обработки и анализа, распределения результатов между пользователями и своевременного доведения информации до должностных лиц для принятия управленческих решений в области природоохранной деятельности.

Результаты ПЭК(М) используются в целях контроля соответствия воздействия эксплуатируемых объектов на различные компоненты природной среды предельно допустимым нормативным нагрузкам; контроля соответствия состояния компонентов природной среды санитарно-гигиеническим и экологическим нормативам; контроля характера и интенсивности протекания геологических процессов, опасных для сооружений и оборудования; разработки и внедрения мер по охране окружающей среды.

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.

Мониторинг атмосферного воздуха

Пункты наблюдений за атмосферным воздухом в период эксплуатации организуются с учетом РД 52.04.186-89. Места расположения пунктов наблюдения выбираются с учетом преобладающих направлений движения воздушных масс и зон разгрузки загрязняющих веществ.

Количество точек отбора – одна в районе кустовой площадки.

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих обязательному замеру в пробах атмосферного воздуха: метан, смесь предельных углеводородов C_1H_4-C_5H_{12}; смесь предельных углеводородов C_6H_{14}-$C_{10}H_{22}$, дигидросульфид, азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерода оксид, керосин. Данные вещества приняты с учетом результатов расчетов рассеивания на период эксплуатации.

Периодичность опробования атмосферного воздуха – 2 раза в год в бесснежный период (июнь, сентябрь). Одновременно с отбором проб в соответствии с РД 52.04.186-89 (п. 2.3) следует проводить измерения метеорологических параметров: температуры, влажности, скорости и направления ветра, состояния погоды.

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха осуществляется на основании план-графика контроля стационарных источников выбросов, составленного по данным проекта предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В связи с тем, что при рабочем режиме эксплуатации. максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ не превысят предельно-допустимые нормативы для воздуха населенных мест, а также удаленность объекта от населенных пунктов, производственный

экологический контроль за загрязнением атмосферы будет осуществляться расчетно-балансовым методом при проведении инвентаризации источников выбросов.

Отбор и анализ проб воздуха, измерение метеорологических параметров и обработка результатов осуществляется согласно требованиям и рекомендациям «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», ГОСТ Р 51945-2002, ГОСТ Р 8.589-2001, СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, РД 52.04.186-89, «Наставлениям гидрометеорологическим станциям и постам» (выпуск 3, часть 1. Гидрометеоиздат, 1985г.), Типовой инструкции по организации системы контроля промышленных выбросов в атмосферу в отраслях промышленности ГГО им А.И. Воейкова. – Л., 1986.

Мониторинг поверхностных и подземных вод

Проектируемые объекты располагаются за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. В связи с этим, мониторинг поверхностных вод и донных отложений не требуется.

Мониторинг почвенного покрова

Целью почвенного мониторинга является: оценка состояния почвенного покрова в районе проектируемых объектов при эксплуатации; контроль загрязнения и деградации почв; своевременное обнаружение неблагоприятных (с точки зрения природоохранного законодательства) изменений свойств почвенного покрова, возникающих вследствие техногенной деятельности.

С целью выявления мест загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами предусмотрен инструментальный контроль и визуальные наблюдения.

В ходе маршрутных обследований (визуального контроля) при установлении мест локального загрязнения почвенного покрова (проливы топлива, ненадлежащее хранение при нарушении процедуры временного накопления отходов и т.д.) необходимо определить размер очага, глубину и степень загрязнения.

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих исследованию в пробах почв, устанавливается с учетом результатов анализов при проведении инженерно-экологических изысканий: ртуть, свинец, кадмий, мышьяк, медь, цинк, никель, нефтепродукты, бенз(а)пирен.

Отбор проб почвенного покрова вблизи площадок осуществляется 1 раз в год (сентябрь). Отбор проб почвенного покрова следует осуществлять с фоновых и контрольных площадок. Контрольные площадки рекомендуется располагать в пределах полосы земельного отвода в зоне негативного воздействия, фоновые пункты – за пределами полосы отвода.

Наблюдательную сеть располагают в районе источников, оказывающих воздействие на состояние почвы с учетом направления поверхностного стока. Отбор проб почв проводится на площадках, закладываемых так, чтобы исключить искажения результатов анализов под влиянием окружающей среды (в сухую безветренную погоду).

Устанавливается одна фоновая площадка, находящаяся вне зоны негативного воздействия. При этом необходимо учитывать рельеф местности, приоритетное направления ветра по розе ветров.

Местоположение пунктов отбора проб почв может быть скорректировано с учетом типов почв (соответствие типов почв для фоновых и контрольных точек), расположением объектов.

Отбор проб осуществляется согласно требованиям, изложенным в ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017.

Количество точек отбора принято – две:

− одна точка в районе скважины №7Г;

− одна фоновая площадка (вне зоны антропогенного воздействия).

Средства отбора, условия консервации, хранения и транспортировки устанавливаются в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-2017, а также согласно соответствующим нормативно-техническим документам на методы определения загрязняющих веществ.

Для проведения анализов используются методики, допущенные к применению при выполнении работ в области загрязнения окружающей среды, либо внесенные в государственный реестр методик количественного химического анализа.

Контролируемые параметры и виды контроля в рамках производственного экологического контроля (мониторинга) в период эксплуатации приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Контролируемые параметры и виды контроля в рамках производственного экологического контроля (мониторинга) в период эксплуатации

№ п/п	Контролируемый параметр	Количество пунктов отбора проб (Рекомендуемые)	Периодичность, раз/год	Анализируемое вещество
1	Атмосферный воздух	1	2 раза в год в бесснежный период (июнь, сентябрь)	- метан, смесь предельных углеводородов C_1H_4-C_5H_{12}, смесь предельных углеводородов C_6H_{14}-$C_{10}H_{22}$, дигидросульфид, азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерод оксид, керосин; - сопутствующие измерения: температура; влажность; скорость и направление ветра; погодные условия
2	Почвы	2	1 раз в год (сентябрь)	- ртуть, свинец, кадмий, мышьяк, медь, цинк, никель, нефтепродукты, бенз(а)пирен

Мониторинг при обращении с отходами производства и потребления предусматривает контроль за организацией сбора отходов, включающую:

- контроль за своевременным вывозом отходов;

-контроль за раздельным сбором отходов на местах временного накопления;

- визуальный контроль за состоянием мест временного накопления с фотофиксацией (1 раз в месяц): контролю подвергаются места накопления отходов на территории объекта, их границы (площадь, объемы), обустройство, предельное количество временного накопления отходов в соответствии с выданными разрешениями, сроки и способы их накопления;

- ведение отчетности в области обращения с отходами, осуществление первичного учета образовавшихся, использованных, обезвреженных, переданных другим лицам, а также размещенных отходов (журнал ОТХ-1);

- осуществление контроля за передачей отходов для транспортировки, размещения, использования, обезвреживания сторонним организациям, документами контроля передачи отходов другим организациям являются документы, свидетельствующие о состоявшейся передаче отходов;

- назначение ответственного лица за обращение с отходами на территории.

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 состояния растительности и животного мира

Так как воздействие на растительный и животный мир в период штатного режима эксплуатации проектируемого объекта отсутствует, проведение мониторинга растительного и животного мира нецелесообразно.

Животные и растения, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Самарской области, места их гнездования, глухариные токи на рассматриваемом участке отсутствуют.

4.9.2 Рекомендуемая программа 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.

4.9.3 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.

4.10 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(б) 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.

4.11 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.

4.12 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.

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;

– строгое соблюдение правил технической эксплуатации оборудования;

– проведение своевременного планового и предупредительного ремонта с обязательным послеремонтным контролем параметров шума и вибрации.

Дополнительные мероприятия по защите от акустического воздействия не предусматриваются.

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.

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду производится в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 10.07.2025 г. № 1852 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среды и дополнительных коэффициентах».

Плата за негативное воздействие на окружающую среду взимается за следующие его виды:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками (далее – выбросы 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).

Так как забор (изъятия) воды из водных объектов и сброс сточных вод в водные объекты при строительстве и эксплуатации не осуществляется, расчет платы за воздействие на водную среду не выполнялся.

Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду устанавливаются за выбросы загрязняющих веществ, сбросы загрязняющих веществ в отношении каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, а также за размещение отходов производства и потребления по классу их опасности.

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)	123	0,001023	209,59	0,21
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	143	0,000088	8264,99	0,73
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	301	1,825921	209,59	382,69
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	304	0,296689	141,19	41,89
Углерод (Пигмент черный)	328	0,297757	209,59	62,41
Сера диоксид	330	0,297284	68,55	20,38
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	333	0,000001	1036,16	0,00
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	337	2,018946	2,42	4,89
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	342	0,000072	1653	0,12
Фториды неорганические плохо растворимые	344	0,000316	274,22	0,09
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	616	0,003510	45,15	0,16
Бенз/а/пирен	703	0,000001	8264182,74	8,26
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1325	0,005600	2753,64	15,42
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	0,007560	4,83	0,04
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	0,543587	10,12	5,50
Алканы С12-19 (в пересчете на С)	2754	0,000259	16,31	0,004
Взвешенные вещества	2902	0,001287	55,27	0,07
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	2908	0,330712	165,35	54,68
Итого				597,54
С учетом коэффициента 1,045				624,43

Результаты расчетов платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации представлены 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, руб/т	Плата за выброс, руб/период
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	301	0,000048	209,59	0,01
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	304	0,000008	141,19	0,001
Углерод (Пигмент черный)	328	0,000005	209,59	0,001
Сера диоксид	330	0,000009	68,55	0,001
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	333	0,0000006	1036,16	0,001
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	337	0,000102	2,42	0,0002
Метан	410	0,0000014	163,08	0,0002
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	415	0,000042	163,08	0,007

Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	416	0,001758	0,15	0,0003
Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	1052	0,000416	20,23	0,008
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	0,000017	10,12	0,0002
Итого				0,03
С учетом коэффициента 1,045				0,03

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	0,41	1001,43	410,59
Отходы 5 класса	5,22	26,12	136,346
Итого			546,93
С учетом коэффициента 1,045			571,54

Плата за размещение отходов при проведении строительно-монтажных работ составит 571,54 рубля.

Плата за размещение отходов при эксплуатации не предусмотрена, так как отходы не подлежат размещению на полигоне.

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.

7 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 М.

8 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 скважины;
- утечки от неплотностей ИЗУ;
- выбросы от автотранспорта.

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:

$$Y_{\text{ну}} = \sum_{j=1}^{l} Y_{\text{ну}\,j} = \sum_{j=1}^{l}\sum_{i=1}^{m} g\text{ну}_j \times n_i \times x_{\text{ну}i} \times c_{ji} \qquad \text{(А.1)}$$

где Yнуj -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.;

$g_{НУj}$ - величина утечки потока i-го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с;

n_i - число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

$x_{НУi}$ - доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы;

c_{ji} - массовая концентрация вредного компонента j-го типа в i-м потоке в долях единицы.

Компонентный состав нефти для расчета выбросов принят согласно тому РСН.045-24-П-ИЛО6.1.

Таблица А.1 – Компонентный состав нефти

Компоненты	Содержание	
	Массовые, %	Мольные, %
- гелий	0,0	0,003
- водород	0,0	0,057
- сероводород	0,03	0,18
- углекислый газ	0,009	0,51
- азот+редкие	0,76	6,77
- метан	0,05	0,77
- этан	0,11	0,94
- пропан	0,45	2,55
- изобутан	0,16	0,7
- нормальный бутан	0,56	2,42
- изопентан	0,51	1,76

	Содержание

Компоненты	Массовые, %	Мольные, %
- нормальный пентан	0,49	1,68
- гексаны	1,39	4,04
- гептаны	1,31	3,28
- остаток C^{9}_{+}	94,09	74,4

Расчет выбросов загрязняющих веществ от источника № 6001 представлен в таблице А.2.

Таблица А.2 – Расчет выбросов от ИЗА № 6001 Неплотности скважины №7Г

Характеристика технологического потока	Количество, шт.				Расчетная величина утечки, мг/с				Расчетная доля уплотнений, потерявшая герметичность				Наименование и содержание загрязняющих веществ в потоке			Количество выбросов	
	ЗРА	ФС	уплотнения валов насосов	Предохранительные клапаны	ЗРА	ФС	насосы	Предклапаны	ЗРА	ФС	насосы	Предклапаны	код	наименование	Содержание вещества в смеси, масс доля	г/с	т/год
П = 0,08х0,02х24/1000 = 0,0000384 г/с – от фланцев																	
Нефтегазоводяная смесь	-	24	-	-	-	0,08	-	-	-	0,02	-	-	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0003	0,00000001	0,0000004
													410	Метан	0,0005	0,00000002	0,0000006
													415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0228	0,00000088	0,0000276
													416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,9679	0,00003717	0,0011721

Расчет выбросов загрязняющих веществ от источников № 6002-6003 представлен в таблицах А.3-А.4.

Таблица А.3 – Расчет выбросов от ИЗА № 6002 Неплотности ИЗУ-1

Характеристика технологического потока	Количество, шт.				Расчетная величина утечки, мг/с				Расчетная доля уплотнений, потерявшая герметичность				Наименование и содержание загрязняющих веществ в потоке			Количество выбросов	
	ЗРА	ФС	уплотнения валов насосов	Предохранительные клапаны	ЗРА	ФС	насосы	Предклапаны	ЗРА	ФС	насосы	Предклапаны	код	наименование	Содержание вещества в смеси, масс доля	г/с	т/год
П = 0,08х0,02х6/1000 = 0,0000096 г/с – от фланцев																	
Нефтегазоводяная смесь	-	6	-	-	-	0,08	-	-	-	0,02	-	-	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0003	0,000000003	0,0000001
													410	Метан	0,0005	0,000000005	0,0000002

Характеристика технологического потока	Количество, шт.				Расчетная величина утечки, мг/с				Расчетная доля уплотнений, потерявшая герметичность				Наименование и содержание загрязняющих веществ в потоке			Количество выбросов	
	ЗРА	ФС	уплотнения валов насосов	Предохранительные клапаны	ЗРА	ФС	насосы	Предклапаны	ЗРА	ФС	насосы	Предклапаны	код	наименование	Содержание вещества в смеси, масс доля	г/с	т/год
П = 0,08х0,02х6/1000 = 0,0000096 г/с – от фланцев																	
													415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0228	0,000000219	0,0000069
													416	Смесь предельных углеводородов С6Н14- С10Н22	0,9679	0,000009292	0,0002930

Таблица А.4 – Расчет выбросов от ИЗА № 6003 Неплотности ИЗУ-2

Характеристика технологического потока	Количество, шт.				Расчетная величина утечки, мг/с				Расчетная доля уплотнений, потерявшая герметичность				Наименование и содержание загрязняющих веществ в потоке			Количество выбросов	
	ЗРА	ФС	уплотнения валов насосов	Предохранительные клапаны	ЗРА	ФС	насосы	Предклапаны	ЗРА	ФС	насосы	Предклапаны	код	наименование	Содержание вещества в смеси, масс доля	г/с	т/год
П = 0,08х0,02х6/1000 = 0,0000096 г/с - от фланцев																	
Нефтегазоводяная смесь	-	6	-	-	-	0,08	-	-	-	0,02	-	-	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0003	0,000000003	0,0000001
													410	Метан	0,0005	0,000000005	0,0000002
													415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0228	0,000000219	0,0000069
													416	Смесь предельных углеводородов С6Н14- С10Н22	0,9687	0,000009292	0,0002930

Таблица А.5 – Расчет выбросов от ИЗА № 6004 Неплотности БДР

Характеристика технологического потока	Количество, шт.				Расчетная величина утечки, мг/с				Расчетная доля уплотнений, потерявшая герметичность				Наименование и содержание загрязняющих веществ в потоке			Количество выбросов	
	ЗРА	ФС	уплотнения валов насосов	Предохранительные клапаны	ЗРА	ФС	насосы	Предклапаны	ЗРА	ФС	насосы	Предклапаны	код	наименование	Содержание вещества в смеси,	г/с	т/год
П = 0,11х0,05х4/1000 = 0,0000096 г/с – от фланцев																	
Метанол	-	4	-	-	-	0,11	-	-	-	0,05	-	-	1052	Метанол	0,6000	0,0000132	0,0004163

ИЗА № 6005 Внутренний проезд автотранспорта

Валовые и максимальные выбросы предприятия №8,
Об. №7Г Аксеновского мр э,
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): 0.060
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0001333	0.000060
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001067	0.000048
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000173	0.000008
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000133	0.000005
0330	Сера диоксид	0.0000223	0.000009
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0002467	0.000102
0401	Углеводороды**	0.0000400	0.000017
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000400	0.000017

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	0.000038
Переходный	Вся техника	0.000017
Холодный	Вся техника	0.000047
Всего за год		0.000102

Максимальный выброс составляет: 0.0002467 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
КамАЗ-43118 (д)	7.400	1.0	да	0.0002467

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000006
Переходный	Вся техника	0.000003
Холодный	Вся техника	0.000008
Всего за год		0.000017

Максимальный выброс составляет: 0.0000400 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
КамАЗ-43118 (д)	1.200	1.0	да	0.0000400

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000025
Переходный	Вся техника	0.000010
Холодный	Вся техника	0.000025
Всего за год		0.000060

Максимальный выброс составляет: 0.0001333 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
КамАЗ-43118 (д)	4.000	1.0	да	0.0001333

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000002
Переходный	Вся техника	9.1E-7
Холодный	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000005

Максимальный выброс составляет: 0.0000133 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
КамАЗ-43118 (д)	0.400	1.0	да	0.0000133

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид

Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000003
Переходный	Вся техника	0.000002
Холодный	Вся техника	0.000004
Всего за год		0.000009

Максимальный выброс составляет: 0.0000223 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
КамАЗ-43118 (д)	0.670	1.0	да	0.0000223

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	0.000020
Переходный	Вся техника	0.000008
Холодный	Вся техника	0.000020
Всего за год		0.000048

Максимальный выброс составляет: 0.0001067 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	0.000003
Переходный	Вся техника	0.000001
Холодный	Вся техника	0.000003
Всего за год		0.000008

Максимальный выброс составляет: 0.0000173 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	0.000006
Переходный	Вся техника	0.000003
Холодный	Вся техника	0.000008
Всего за год		0.000017

Максимальный выброс составляет: 0.0000400 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*%%*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
КамАЗ-43118 (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0000400

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 05.04.2024
Copyright© 2001-2021 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: №8 Об-во скв. №7Г Аксеновского мр
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.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0301	Азота диоксид	0.0653334	0.367360	0.0	0.0653334	0.367360
0304	Азот (II) оксид	0.0106167	0.059696	0.0	0.0106167	0.059696
0328	Углерод (Сажа)	0.0053571	0.030000	0.0	0.0053571	0.030000
0330	Сера диоксид	0.0250000	0.128800	0.0	0.0250000	0.128800
0337	Углерод оксид	0.0895833	0.504000	0.0	0.0895833	0.504000
0703	Бенз/а/пирен	0.00000009524	0.00000055200	0.0	0.00000009524	0.00000055200
1325	Формальдегид	0.0011905	0.005600	0.0	0.0011905	0.005600
2732	Керосин	0.0267857	0.150400	0.0	0.0267857	0.150400

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 $G_т$=28 [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
8.6	9.8	4.5	0.9	1.2	0.2	0.000016

Удельные выбросы на один килограмм дизельного топлива при работе стационарной дизельной установки с

учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл (q_i) [г/кг топлива]:

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод (Сажа)	Сера диоксид	Формальдегид	Бенз/а/пирен
36	41	18.8	3.75	4.6	0.7	0.000069

Объёмный расход отработавших газов ($Q_{ог}$):
Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э$=220 г/(кВт·ч)
Высота источника выбросов H = 2.5 м
Температура отработавших газов $T_{ог}$=723 К

$Q_{ог} = 8.72 \cdot 0.000001 \cdot b_э \cdot P_э / (1.31/(1+T_{ог}/273)) = 0.400706$ м^3/с (Приложение)

Программа основана на методических документах:
«Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». 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

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6501 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: №9 Об-во №7Г Аксеновского мр
Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 1
Название источника выбросов: №1 Сварочные работы
Операция: №1 Сварочные работы

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	0.001023	0.00	0.0013659	0.001023
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0001176	0.000088	0.00	0.0001176	0.000088
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001917	0.000144	0.00	0.0001917	0.000144
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0016994	0.001273	0.00	0.0016994	0.001273
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0.0000958	0.000072	0.00	0.0000958	0.000072
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0004217	0.000316	0.00	0.0004217	0.000316
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	0.000134	0.00	0.0001789	0.000134

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])

$M^r_M=3.6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}$, 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	K, 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)	1.5000000
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): 208 час 0 мин

Расчётное значение количества электродов ($B_э$)

$B_э=G\cdot(100-н)\cdot10^{-2}=0.46$ 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 № 6502

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6502 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 №8, Об-во скв. №7Г Аксеновского мр
Источник выбросов №1, цех №1, площадка №1, вариант №1
Грунт ПГС
Тип: 5 Пересыпка пылящих материалов

Результаты расчета

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.0071400	0.330578

Разбивка по скоростям ветра
Вещество 2908 - Пыль неорганическая, содержащая

Скорость ветра (U), (м/с)	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
1.5	0.0042000	
2.0	0.0050400	
2.5	0.0050400	
3.0	0.0050400	
3.5	0.0050400	
3.6	0.0050400	0.330578
4.0	0.0050400	
4.5	0.0050400	
5.0	0.0058800	
6.0	0.0058800	
7.0	0.0071400	
8.0	0.0071400	

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*=8.00 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

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=0.60 - коэффициент, учитывающий крупность материала (размер кусков: 10 - 5 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)
$G_г$=54659.00 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)
$G_ч=G_{тр} \cdot 60/t_р$=3.00 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
$G_{тр}$=3.00 т/ч - фактическое количество перерабатываемого материала в час
$t_{Gтр} \cdot 60/t_р$==60 мин. - продолжительность производственной операции в течение часа

ИЗА № 6503

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6503 из программы «АЗС-Эколог» приведен ниже.

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2.3.19 от 24.03.2023
Copyright© 2008-2023 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60-01-0519

Объект: №9 Об-во скв. №7Г Аксеновского мр
Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 1
Тип источника выбросов: Автозаправочные станции
Название источника выбросов: №1 Об-во скв. №7Г Аксеновского мр
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
0.0000216	0.000259

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.28	0.0000001	0.000001
2754	Углеводороды предельные С12-С19	99.72	0.0000215	0.000259

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:

$G^{зак}=[(C_р^{оз} \cdot (1-n_1/100)) \cdot Q^{оз}+(C_р^{вл} \cdot (1-n_1/100)) \cdot Q^{вл}] \cdot 10^{-6}$, 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 ($C_б^{max}$): 2.590
Нефтепродукт: дизельное топливо
Климатическая зона: 1
Фактический максимальный расход топлива через ТРК, куб. м/ч ($V_{ч.\ факт}$): 0.030

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении резервуаров, г/куб. м:
Весна-лето ($C_р^{вл}$): 1.06
Осень-зима ($C_р^{оз}$): 0.79

Концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/куб. м:
Весна-лето ($C_б^{вл}$): 1.76
Осень-зима ($C_б^{оз}$): 1.31

Количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуар, куб. м:
Весна-лето ($Q^{вл}$): 5.000
Осень-зима ($Q^{оз}$): 5.000

Сокращение выбросов при закачке резервуаров, % (n_1): 0.00
Сокращение выбросов при заправке баков, % (n_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.
2. Письмо НИИ Атмосфера от 29.09.2000 г. по дополнению расчета выбросов на АЗС.
3. «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год.
4. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №280 «Об утверждении норм естественной убыли нефти при хранении»
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2018 г. №281 «Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении»
6. Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06.08.2015

ИЗА № 6504

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6504 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: №6 Об-во скв. № 7Г Аксеновского мр
Площадка: 1
Цех: 1
Вариант: 1
Название источника выбросов: №1 Окрасочные работы
Тип источника выбросов: Неорганизованный источник
Операция: №1 Грунтовка ГФ-021

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	0.003510	0.00	0.0070313	0.003510
2902	Взвешенные вещества	0.0034375	0.001287	0.00	0.0034375	0.001287

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

M_M= МАКС(M_o, M_o^c), г/с

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$M_o=P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1-\eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.5, 4.6 [1])

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$M_o^c=P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1-\eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.7, 4.8 [1])

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

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

Валовый выброс (M^r)

$M^r=M_o^r+M_c^r$, т/год (4.17 [1])

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$M_o^a=P_o \cdot \delta'_a \cdot (100-f_p) \cdot (1-\eta_1) \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4.3, 4.4 [1])

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$M_o^{a,r}=M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, 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_p%
Грунтовка	ГФ-021	45.000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ
Продолжительность производственного цикла (t_i): 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 (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30.000	25.000	75.000

Операция производилась полностью.
Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 52
Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 52

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	100.000

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

ИЗА № 6505, 6506

Отчет расчета выбросов загрязняющих веществ от ИЗА № 6505, 6506 из программы «АТП-Эколог» приведен ниже.

Валовые и максимальные выбросы предприятия №14,
Об-во скв. №7Г Аксеновского мр,
Ханты-Мансийск, 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

Ханты-Мансийск, 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	-21.7	-19.4	-9.8	-1.3	6.4	13.1	17.8	13.3	8	-1.9	-10.7	-17.1
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	Х
Средняя минимальная температура, °С	-21.7	-19.4	-9.8	-1.3	6.4	13.1	17.8	13.3	8	-1.9	-10.7	-17.1
Расчетные периоды года	Х	Х	Х	П	Т	Т	Т	Т	Т	П	Х	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	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	42
Переходный	Апрель; Октябрь;	21
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	63
Всего за год	Январь-Декабрь	126

Участок №1; Внутренний проезд,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №1, площадка №1

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.150
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0041250	0.001270
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0033000	0.001016
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0005363	0.000165
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0004292	0.000117
0330	Сера диоксид	0.0007475	0.000213
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0075583	0.002152
0401	Углеводороды**	0.0012417	0.000356
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0012417	0.000356

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	0.000636
Переходный	Вся техника	0.000350
Холодный	Вся техника	0.001166
Всего за год		0.002152

Максимальный выброс составляет: 0.0075583 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кнтр*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор (д)	4.300	1.0	да	0.0003583
Трубовоз (д)	9.300	1.0	да	0.0007750

Автобус вахтовый (д)	9.300	1.0	да	0.0007750
ДЭС (д)	4.300	1.0	да	0.0003583
Цистерна-водовозка (д)	4.300	1.0	да	0.0003583
Ассенизаторская машина (д)	6.200	1.0	да	0.0005167
Автосамосвал (д)	7.400	1.0	да	0.0006167
Автогрейдер (д)	7.400	1.0	да	0.0006167
Бортовой автомобиль (д)	7.400	1.0	да	0.0006167
Автоцистерна (д)	7.400	1.0	да	0.0006167
Топливозаправщик (д)	4.300	1.0	да	0.0003583
Каток дорожный (д)	7.400	1.0	да	0.0006167
Компрессор сжатого воздуха (д)	4.300	1.0	да	0.0003583
Бурильно-крановая машина (д)	7.400	1.0	да	0.0006167

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000108
Переходный	Вся техника	0.000057
Холодный	Вся техника	0.000191
Всего за год		0.000356

Максимальный выброс составляет: 0.0012417 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кntp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор (д)	0.800	1.0	да	0.0000667
Трубовоз (д)	1.300	1.0	да	0.0001083
Автобус вахтовый (д)	1.300	1.0	да	0.0001083
ДЭС (д)	0.800	1.0	да	0.0000667
Цистерна-водовозка (д)	0.800	1.0	да	0.0000667
Ассенизато	1.100	1.0	да	0.0000917

рская машина (д)				
Автосамосвал (д)	1.200	1.0	да	0.0001000
Автогрейдер (д)	1.200	1.0	да	0.0001000
Бортовой автомобиль (д)	1.200	1.0	да	0.0001000
Автоцистерна (д)	1.200	1.0	да	0.0001000
Топливозаправщик (д)	0.800	1.0	да	0.0000667
Каток дорожный (д)	1.200	1.0	да	0.0001000
Компрессор сжатого воздуха (д)	0.800	1.0	да	0.0000667
Бурильно-крановая машина (д)	1.200	1.0	да	0.0001000

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000423
Переходный	Вся техника	0.000212
Холодный	Вся техника	0.000635
Всего за год		0.001270

Максимальный выброс составляет: 0.0041250 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кntp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор (д)	2.600	1.0	да	0.0002167
Трубовоз (д)	4.500	1.0	да	0.0003750
Автобус вахтовый (д)	4.500	1.0	да	0.0003750
ДЭС (д)	2.600	1.0	да	0.0002167
Цистерна-водовозка (д)	2.600	1.0	да	0.0002167
Ассенизаторская машина (д)	3.500	1.0	да	0.0002917
Автосамосвал (д)	4.000	1.0	да	0.0003333
Автогрейдер (д)	4.000	1.0	да	0.0003333
Бортовой	4.000	1.0	да	0.0003333

автомобиль (д)				
Автоцистерна (д)	4.000	1.0	да	0.0003333
Топливозаправщик (д)	2.600	1.0	да	0.0002167
Каток дорожный (д)	4.000	1.0	да	0.0003333
Компрессор сжатого воздуха (д)	2.600	1.0	да	0.0002167
Бурильно-крановая машина (д)	4.000	1.0	да	0.0003333

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000032
Переходный	Вся техника	0.000020
Холодный	Вся техника	0.000066
Всего за год		0.000117

Максимальный выброс составляет: 0.0004292 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кntp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор (д)	0.300	1.0	да	0.0000250
Трубовоз (д)	0.500	1.0	да	0.0000417
Автобус вахтовый (д)	0.400	1.0	да	0.0000333
ДЭС (д)	0.300	1.0	да	0.0000250
Цистерна-водовозка (д)	0.300	1.0	да	0.0000250
Ассенизаторская машина (д)	0.350	1.0	да	0.0000292
Автосамосвал (д)	0.400	1.0	да	0.0000333
Автогрейдер (д)	0.400	1.0	да	0.0000333
Бортовой автомобиль (д)	0.400	1.0	да	0.0000333
Автоцистерна (д)	0.400	1.0	да	0.0000333
Топливозаправщик (д)	0.300	1.0	да	0.0000250
Каток	0.400	1.0	да	0.0000333

дорожный (д)				
Компрессор сжатого воздуха (д)	0.300	1.0	да	0.0000250
Бурильно-крановая машина (д)	0.400	1.0	да	0.0000333

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.000062
Переходный	Вся техника	0.000035
Холодный	Вся техника	0.000116
Всего за год		0.000213

Максимальный выброс составляет: 0.0007475 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Кntp*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор (д)	0.490	1.0	да	0.0000408
Трубовоз (д)	0.970	1.0	да	0.0000808
Автобус вахтовый (д)	0.970	1.0	да	0.0000808
ДЭС (д)	0.490	1.0	да	0.0000408
Цистерна-водовозка (д)	0.490	1.0	да	0.0000408
Ассенизаторская машина (д)	0.560	1.0	да	0.0000467
Автосамосвал (д)	0.670	1.0	да	0.0000558
Автогрейдер (д)	0.670	1.0	да	0.0000558
Бортовой автомобиль (д)	0.670	1.0	да	0.0000558
Автоцистерна (д)	0.670	1.0	да	0.0000558
Топливозаправщик (д)	0.490	1.0	да	0.0000408
Каток дорожный (д)	0.670	1.0	да	0.0000558
Компрессор сжатого воздуха (д)	0.490	1.0	да	0.0000408
Бурильно-крановая	0.670	1.0	да	0.0000558

машина (д)				

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	0.000339
Переходный	Вся техника	0.000169
Холодный	Вся техника	0.000508
Всего за год		0.001016

Максимальный выброс составляет: 0.0033000 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	0.000055
Переходный	Вся техника	0.000028
Холодный	Вся техника	0.000083
Всего за год		0.000165

Максимальный выброс составляет: 0.0005363 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	0.000108
Переходный	Вся техника	0.000057
Холодный	Вся техника	0.000191
Всего за год		0.000356

Максимальный выброс составляет: 0.0012417 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	*Ml*	*Kntp*	*%%*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Экскаватор (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0000667
Трубовоз (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0001083
Автобус вахтовый (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0001083

ДЭС (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0000667
Цистерна-водовозка (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0000667
Ассенизаторская машина (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0000917
Автосамосвал (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001000
Автогрейдер (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001000
Бортовой автомобиль (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001000
Автоцистерна (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001000
Топливозаправщик (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0000667
Каток дорожный (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001000
Компрессор сжатого воздуха (д)	0.800	1.0	100.0	да	0.0000667
Бурильно-крановая машина (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0001000

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: 0.050
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.150

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.050
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.150

Выбросы участка

Код в-ва	*Название вещества*	*Макс. выброс (г/с)*	*Валовый выброс (т/год)*
----	Оксиды азота (NOx)*	0.3045917	1.821751
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.2436733	1.457401
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0395969	0.236828
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0502750	0.267640
0330	Сера диоксид	0.0302998	0.168271
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.6565533	1.511521
0401	Углеводороды**	0.0894920	0.400391
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.0302222	0.007560
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0592698	0.392831

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	0.415623
Переходный	Вся техника	0.233446
Холодный	Вся техника	0.862451
Всего за год		1.511521

Максимальный выброс составляет: 0.6565533 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	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Трактор	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.0920473
Бульдозер	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	
	25.000	4.0	4.800	36.0	1.570	1.290	10	2.400	да	0.0920473
Автокран	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.2301253
Пневмотрамбовка	0.000	4.0	1.000	36.0	0.290	0.240	10	0.450	да	
	0.000	4.0	1.000	36.0	0.290	0.240	10	0.450	да	0.0122080
Автобетоносмеситель	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	57.000	4.0	12.600	36.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.2301253

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.115391
Переходный	Вся техника	0.063023
Холодный	Вся техника	0.221976
Всего за год		0.400391

Максимальный выброс составляет: 0.0894920 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	*Mп*	*Tп*	*Mпр*	*Tпр*	*Mдв*	*Mдв.тех.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Трактор	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	
	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	0.0123620
Бульдозер	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	
	2.100	4.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	да	0.0123620
Автокран	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0314040
Пневмотрамбовка	0.000	4.0	0.160	36.0	0.100	0.080	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.160	36.0	0.100	0.080	10	0.060	да	0.0019600
Автобетоносмеситель	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	4.700	4.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0314040

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.600848
Переходный	Вся техника	0.302561
Холодный	Вся техника	0.918341
Всего за год		1.821751

Максимальный выброс составляет: 0.3045917 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.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Трактор	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0409906
Бульдозер	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	
	1.700	4.0	0.720	36.0	2.470	2.470	10	0.480	да	0.0409906
Автокран	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.1074072
Пневмотрамбовка	0.000	4.0	0.140	36.0	0.470	0.470	10	0.090	да	
	0.000	4.0	0.140	36.0	0.470	0.470	10	0.090	да	0.0077961
Автобетоносмеситель	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	4.500	4.0	1.910	36.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.1074072

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Пигмент черный)
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.066742
Переходный	Вся техника	0.045183
Холодный	Вся техника	0.155715
Всего за год		0.267640

Максимальный выброс составляет: 0.0502750 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.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Трактор	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.0067494
Бульдозер	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.360	36.0	0.410	0.270	10	0.060	да	0.0067494
Автокран	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0178122
Пневмотрам	0.000	4.0	0.060	36.0	0.070	0.050	10	0.010	да	

бовка										
	0.000	4.0	0.060	36.0	0.070	0.050	10	0.010	да	0.0011517
Автобетоно смеситель	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	36.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0178122

Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид
Валовые выбросы

Период года	*Марка автомобиля или дорожной техники*	*Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)*
Теплый	Вся техника	0.049387
Переходный	Вся техника	0.027176
Холодный	Вся техника	0.091708
Всего за год		0.168271

Максимальный выброс составляет: 0.0302998 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.теп.*	*Vдв*	*Mxx*	*Cxp*	*Выброс (г/с)*
Трактор	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	0.0039622
Бульдозер	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	
	0.042	4.0	0.120	36.0	0.230	0.190	10	0.097	да	0.0039622
Автокран	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0108094
Пневмотрам бовка	0.000	4.0	0.022	36.0	0.044	0.036	10	0.018	да	
	0.000	4.0	0.022	36.0	0.044	0.036	10	0.018	да	0.0007564
Автобетоно смеситель	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.095	4.0	0.310	36.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0108094

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	0.480679
Переходный	Вся техника	0.242049
Холодный	Вся техника	0.734673
Всего за год		1.457401

Максимальный выброс составляет: 0.2436733 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	0.078110
Переходный	Вся техника	0.039333
Холодный	Вся техника	0.119384
Всего за год		0.236828

Максимальный выброс составляет: 0.0395969 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	0.000945
Переходный	Вся техника	0.000945
Холодный	Вся техника	0.005670
Всего за год		0.007560

Максимальный выброс составляет: 0.0302222 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	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тек.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	0.0046667
Бульдозер	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	
	2.100	4.0	100.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	0.0	да	0.0046667
Автокран	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	0.0104444
Автобетоносмеситель	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	0.0	да	
	4.700	4.0	100.0	2.050	36.0	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	0.114446
Переходный	Вся техника	0.062078
Холодный	Вся техника	0.216306
Всего за год		0.392831

Максимальный выброс составляет: 0.0592698 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	*Мп*	*Тп*	*%% пуск.*	*Мпр*	*Тпр*	*Мдв*	*Мдв.тер.*	*Vдв*	*Мхх*	*%% двиг.*	*Схр*	*Выброс (г/с)*
Трактор	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0076953
Бульдозер	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	
	2.100	4.0	0.0	0.780	36.0	0.510	0.430	10	0.300	100.0	да	0.0076953
Автокран	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0209596
Пневмотрамбовка	0.000	4.0	0.0	0.160	36.0	0.100	0.080	10	0.060	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.160	36.0	0.100	0.080	10	0.060	100.0	да	0.0019600
Автобетоносмеситель	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	4.700	4.0	0.0	2.050	36.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0209596

Суммарные выбросы по предприятию

Код в-ва	*Название вещества*	*Валовый выброс (т/год)*
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1.458417
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.236993
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.267757
0330	Сера диоксид	0.168484
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1.513673
0401	Углеводороды	0.400746

Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)

Код в-ва	*Название вещества*	*Валовый выброс (т/год)*
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.007560
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.393186

Приложение Б
(обязательное)
Расчет рассеивания загрязняющих веществ

Эксплуатация

Максимально-разовые концентрации (ЛЕТО)

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 10, Об-во скв. №7Г Аксеновского мр
Город: 2, Самара
Район: 3, Кошкинский район
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 2, Эксплуатация
ВР: 3, Новый вариант расчета - СЗЗ
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 13 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 выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

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;
13 - Передвижной (неорганизованный).

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 №7Г	1	3	2	0,00			1,29	-	1,50	-	-	1	493452,80	1405674,00	493451,40	1405674,10

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)	1,0000000E-08	4,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	2,0000000E-08	6,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000009	0,000028	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000372	0,001172	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6002	Неплотности ИЗУ-1	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	493474,19	1405643,69	493472,71	1405644,31

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)	3,0000000E-09	1,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	5,0000000E-09	2,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000002	0,000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000093	0,000293	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6003	Неплотности ИЗУ-2	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	493472,90	1405640,70	493471,30	1405641,40

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)	3,0000000E-09	1,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	5,0000000E-09	2,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000002	0,000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000093	0,000293	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6004	Неплотности БДР	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	493509,50	1405642,90	493507,10	1405646,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,0000132	0,000416	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6005	Внутренний проезд автотранспорта	1	3	5	0,00			1,29	-	6,00	-	-	1	493431,80	1405575,20	493449,20	1405612,50

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)	0,0001067	0,000048	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000173	0,000008	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000133	0,000005	3	0,00	14,25	0,50	0,00	14,25	0,50
0330	Сера диоксид	0,0000223	0,000009	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0002467	0,000102	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000400	0,000017	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

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;
13 - Передвижной (неорганизованный).

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	6005	3	0,0001067	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				**0,0001067**		**0,00**			**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	6005	3	0,0000173	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				**0,0000173**		**0,00**			**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	6005	3	0,0000133	3	0,00	14,25	0,50	0,00	14,25	0,50
Итого:				**0,0000133**		**0,00**			**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	6005	3	0,0000223	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				**0,0000223**		**0,00**			**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	6001	3	1,0000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	3,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	3,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000000		0,00			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	6005	3	0,0002467	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0002467		0,00			0,00		

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	2,0000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	5,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	5,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000000		0,00			0,00		

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	0,0000002	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000013		0,00			0,00		

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000372	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0,0000093	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	0,0000093	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000558		0,00			0,00		

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6004	3	0,0000132	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				**0,0000132**		**0,00**			**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	6005	3	0,0000400	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				**0,0000400**		**0,00**			**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;
13 - Передвижной (неорганизованный).

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	6005	3	0330	0,0000223	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6001	3	0333	1,0000000E-08	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6002	3	0333	3,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0	0	6003	3	0333	3,0000000E-09	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:					**0,0000223**		**0,00**			**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	6005	3	0301	0,0001067	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6005	3	0330	0,0000223	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:					**0,0001290**		**0,00**			**0,00**		

Суммарное значение Cm/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

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.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Нет	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	-	-	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
1052	Метиловый спирт	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Группа суммации	-	Нет	Нет

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)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	493832,50	1405644,65	493080,50	1405644,65	800,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	493424,00	1405580,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки
2	493445,76	1405718,08	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки
3	493501,06	1405656,89	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки
4	493416,31	1405584,50	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки
5	493173,28	1405865,24	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"
6	493675,10	1405936,46	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"
7	493743,95	1405426,78	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"
8	493230,03	1405341,88	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"

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 - контрольные точки
7 - точки фона

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	493424,00	1405580,00	2,00	1,18E-03	2,367E-04	42	0,50	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	1,11E-03	2,220E-04	24	0,50	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	9,55E-04	1,910E-04	225	0,70	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	6,42E-04	1,284E-04	268	0,80	-	-	-	-	2
8	493230,03	1405341,88	2,00	1,52E-04	3,030E-05	50	3,40	-	-	-	-	3
7	493743,95	1405426,78	2,00	1,35E-04	2,708E-05	151	3,30	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	1,20E-04	2,403E-05	315	4,20	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	1,12E-04	2,236E-05	236	5,40	-	-	-	-	3

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	493424,00	1405580,00	2,00	9,60E-05	3,838E-05	42	0,50	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	9,00E-05	3,600E-05	24	0,50	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	7,74E-05	3,097E-05	225	0,70	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	5,21E-05	2,082E-05	268	0,80	-	-	-	-	2
8	493230,03	1405341,88	2,00	1,23E-05	4,913E-06	50	3,40	-	-	-	-	3
7	493743,95	1405426,78	2,00	1,10E-05	4,390E-06	151	3,30	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	9,74E-06	3,895E-06	315	4,20	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	9,06E-06	3,625E-06	236	5,40	-	-	-	-	3

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	493424,00	1405580,00	2,00	4,95E-04	7,426E-05	39	0,50	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	4,26E-04	6,383E-05	20	0,50	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	2,00E-04	3,000E-05	225	0,90	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	1,14E-04	1,715E-05	268	1,20	-	-	-	-	2
8	493230,03	1405341,88	2,00	3,19E-05	4,790E-06	50	8,00	-	-	-	-	3
7	493743,95	1405426,78	2,00	2,81E-05	4,208E-06	151	8,00	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	2,48E-05	3,725E-06	315	8,00	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	2,27E-05	3,408E-06	236	8,00	-	-	-	-	3

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	493424,00	1405580,00	2,00	9,89E-05	4,947E-05	42	0,50	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	9,28E-05	4,641E-05	24	0,50	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	7,98E-05	3,992E-05	225	0,70	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	5,37E-05	2,684E-05	268	0,80	-	-	-	-	2
8	493230,03	1405341,88	2,00	1,27E-05	6,333E-06	50	3,40	-	-	-	-	3
7	493743,95	1405426,78	2,00	1,13E-05	5,659E-06	151	3,30	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	1,00E-05	5,021E-06	315	4,20	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	9,35E-06	4,673E-06	236	5,40	-	-	-	-	3

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	
2	493445,76	1405718,08	2,00	1,77E-05	1,413E-07	280	0,70	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	1,25E-05	9,987E-08	207	0,70	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	6,57E-06	5,254E-08	64	0,70	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	6,43E-06	5,148E-08	59	0,70	-	-	-	-	2
5	493173,28	1405865,24	2,00	1,32E-06	1,053E-08	325	8,00	-	-	-	-	3
7	493743,95	1405426,78	2,00	1,22E-06	9,756E-09	140	8,00	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	1,20E-06	9,583E-09	232	8,00	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	1,01E-06	8,044E-09	54	8,00	-	-	-	-	3

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	493424,00	1405580,00	2,00	1,09E-04	5,473E-04	42	0,50	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	1,03E-04	5,134E-04	24	0,50	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	8,83E-05	4,416E-04	225	0,70	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	5,94E-05	2,969E-04	268	0,80	-	-	-	-	2
8	493230,03	1405341,88	2,00	1,40E-05	7,006E-05	50	3,40	-	-	-	-	3
7	493743,95	1405426,78	2,00	1,25E-05	6,260E-05	151	3,30	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	1,11E-05	5,555E-05	315	4,20	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	1,03E-05	5,170E-05	236	5,40	-	-	-	-	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	
2	493445,76	1405718,08	2,00	5,49E-09	2,744E-07	280	0,70	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	3,88E-09	1,940E-07	161	0,80	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	1,95E-09	9,763E-08	65	0,70	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	1,92E-09	9,624E-08	60	0,70	-	-	-	-	2
5	493173,28	1405865,24	2,00	3,98E-10	1,989E-08	325	8,00	-	-	-	-	3
7	493743,95	1405426,78	2,00	3,64E-10	1,820E-08	140	8,00	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	3,64E-10	1,819E-08	231	8,00	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	3,03E-10	1,513E-08	55	8,00	-	-	-	-	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	
2	493445,76	1405718,08	2,00	6,03E-08	1,207E-05	280	0,70	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	4,27E-08	8,534E-06	161	0,80	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	2,14E-08	4,288E-06	65	0,70	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	2,11E-08	4,228E-06	60	0,70	-	-	-	-	2
5	493173,28	1405865,24	2,00	4,37E-09	8,741E-07	325	8,00	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	4,00E-09	7,996E-07	231	8,00	-	-	-	-	3

7	493743,95	1405426,78	2,00	4,00E-09	7,993E-07	140	8,00	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	3,32E-09	6,646E-07	55	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	
2	493445,76	1405718,08	2,00	1,02E-05	5,104E-04	280	0,70	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	7,22E-06	3,608E-04	161	0,80	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	3,63E-06	1,815E-04	65	0,70	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	3,58E-06	1,790E-04	60	0,70	-	-	-	-	2
5	493173,28	1405865,24	2,00	7,40E-07	3,699E-05	325	8,00	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	6,77E-07	3,383E-05	231	8,00	-	-	-	-	3
7	493743,95	1405426,78	2,00	6,77E-07	3,383E-05	140	8,00	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	5,63E-07	2,813E-05	55	8,00	-	-	-	-	3

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№	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	493501,06	1405656,89	2,00	3,51E-04	3,506E-04	300	0,50	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	5,06E-05	5,063E-05	310	1,30	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	4,33E-05	4,333E-05	37	1,60	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	4,11E-05	4,108E-05	33	1,80	-	-	-	-	2
7	493743,95	1405426,78	2,00	1,01E-05	1,010E-05	137	8,00	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	9,41E-06	9,406E-06	240	8,00	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	7,08E-06	7,085E-06	327	8,00	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	6,80E-06	6,797E-06	47	8,00	-	-	-	-	3

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	493424,00	1405580,00	2,00	7,40E-05	8,874E-05	42	0,50	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	6,94E-05	8,324E-05	24	0,50	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	5,97E-05	7,160E-05	225	0,70	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	4,01E-05	4,815E-05	268	0,80	-	-	-	-	2

8	493230,03	1405341,88	2,00	9,47E-06	1,136E-05	50	3,40	-	-	-	-	3
7	493743,95	1405426,78	2,00	8,46E-06	1,015E-05	151	3,30	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	7,51E-06	9,007E-06	315	4,20	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	6,99E-06	8,382E-06	236	5,40	-	-	-	-	3

Вещество: 6043
Серы диоксид и сероводород

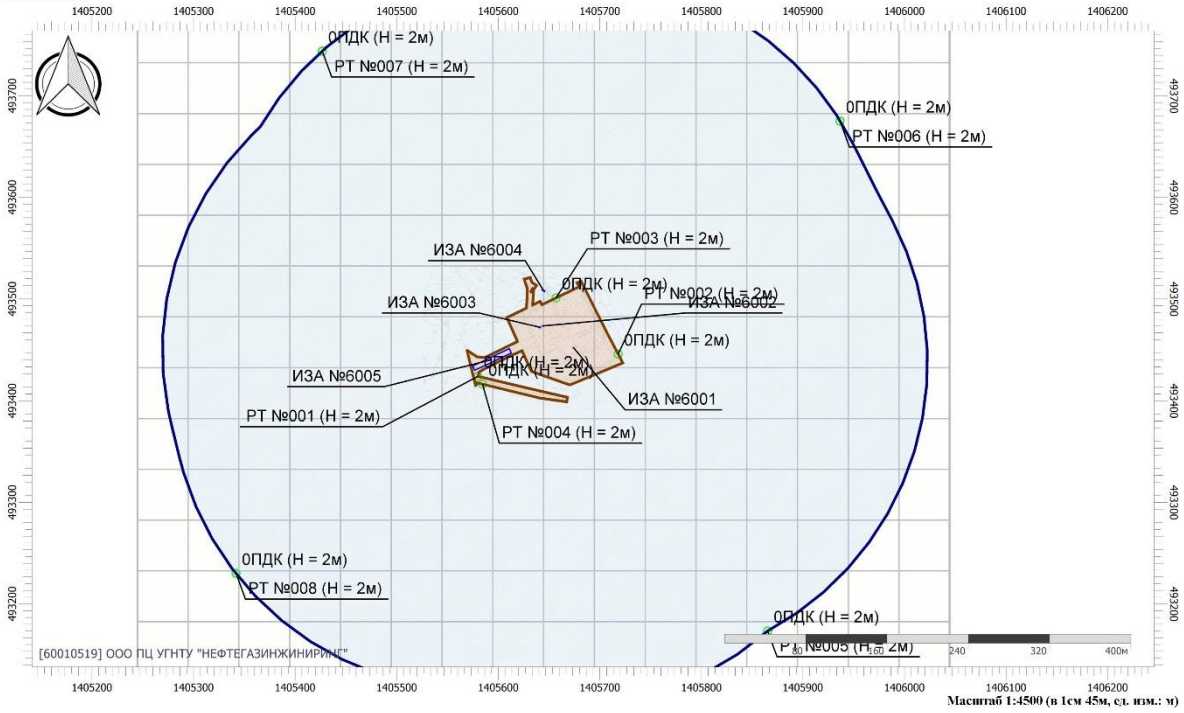
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	493424,00	1405580,00	2,00	1,03E-04	-	42	0,50	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	9,46E-05	-	25	0,50	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	8,66E-05	-	224	0,60	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	6,76E-05	-	271	0,70	-	-	-	-	2
8	493230,03	1405341,88	2,00	1,33E-05	-	50	3,60	-	-	-	-	3
7	493743,95	1405426,78	2,00	1,16E-05	-	151	3,10	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	1,04E-05	-	315	4,10	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	1,02E-05	-	235	5,90	-	-	-	-	3

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	493424,00	1405580,00	2,00	8,02E-04	-	42	0,50	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	7,52E-04	-	24	0,50	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	6,47E-04	-	225	0,70	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	4,35E-04	-	268	0,80	-	-	-	-	2
8	493230,03	1405341,88	2,00	1,03E-04	-	50	3,40	-	-	-	-	3
7	493743,95	1405426,78	2,00	9,17E-05	-	151	3,30	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	8,14E-05	-	315	4,20	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	7,57E-05	-	236	5,40	-	-	-	-	3

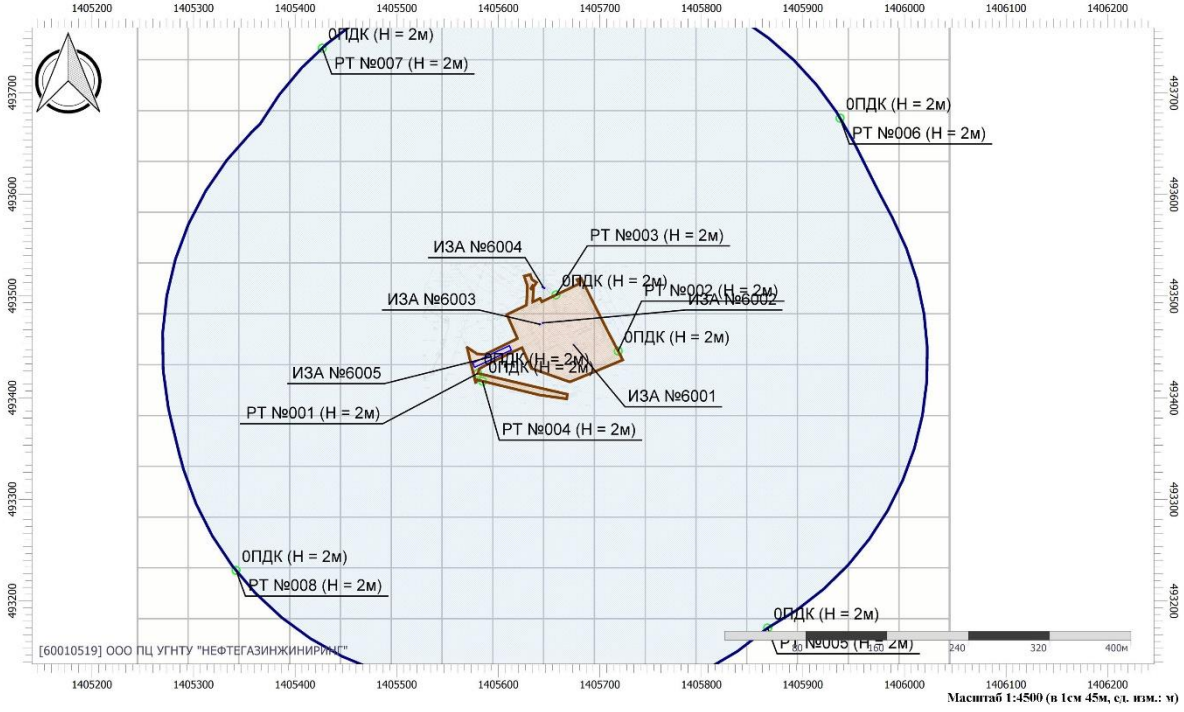
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



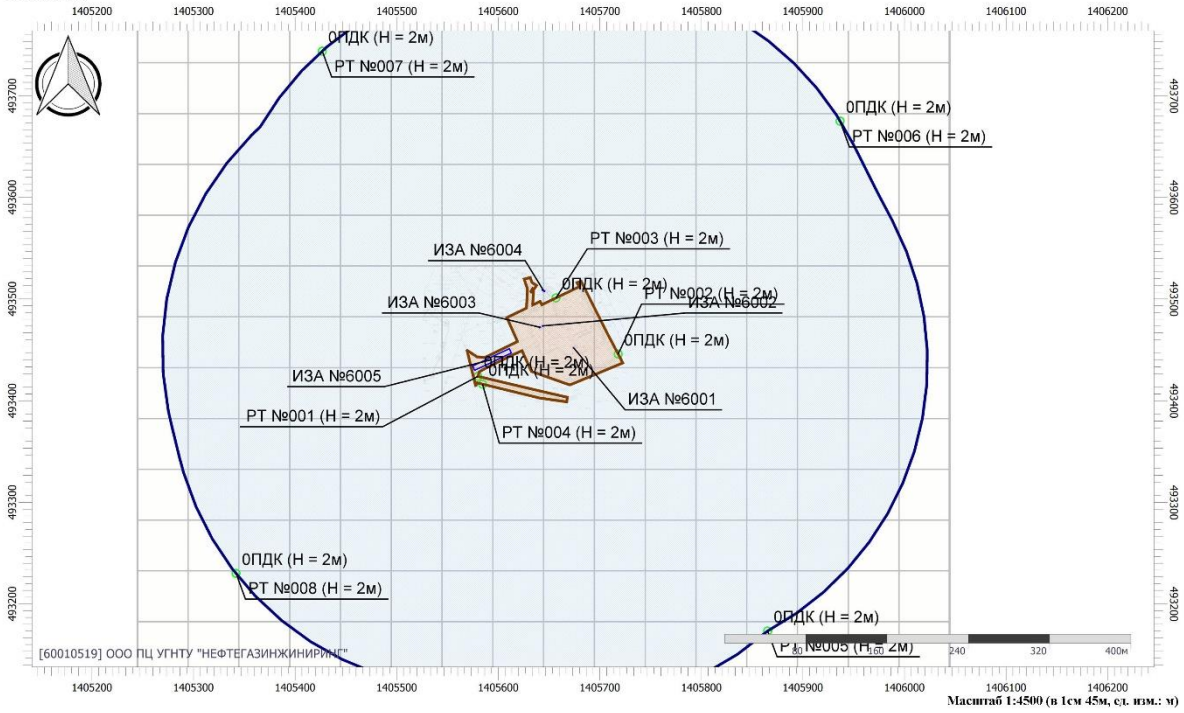
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



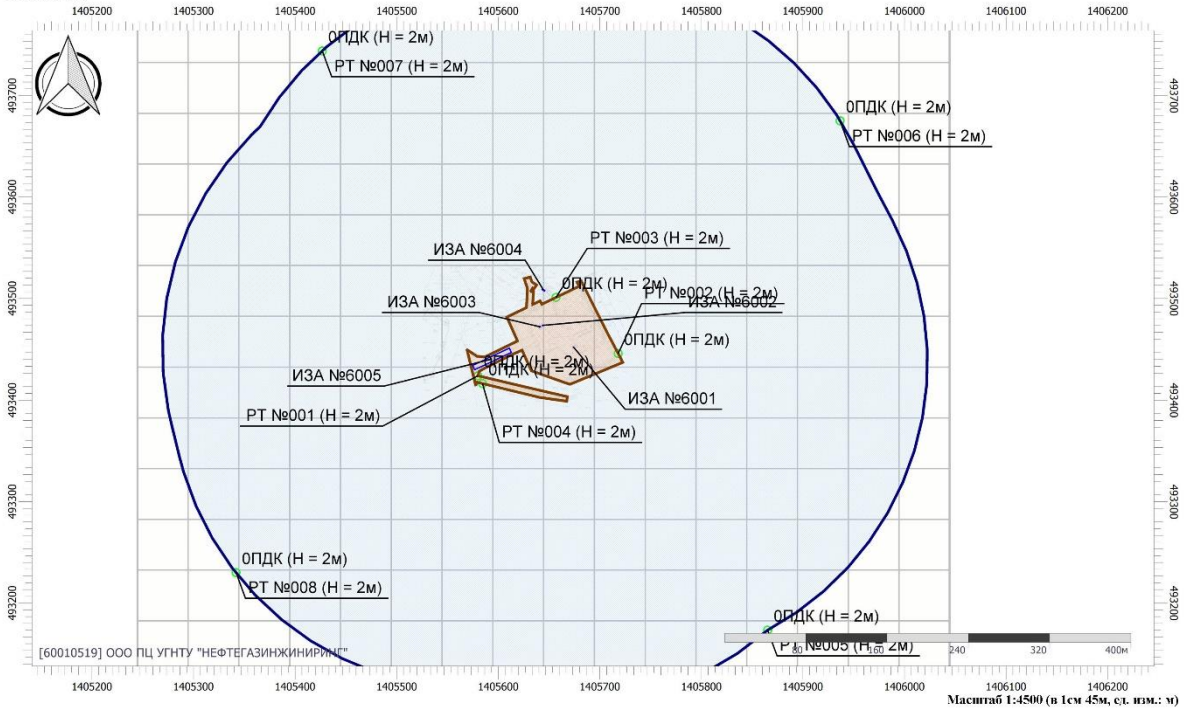
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



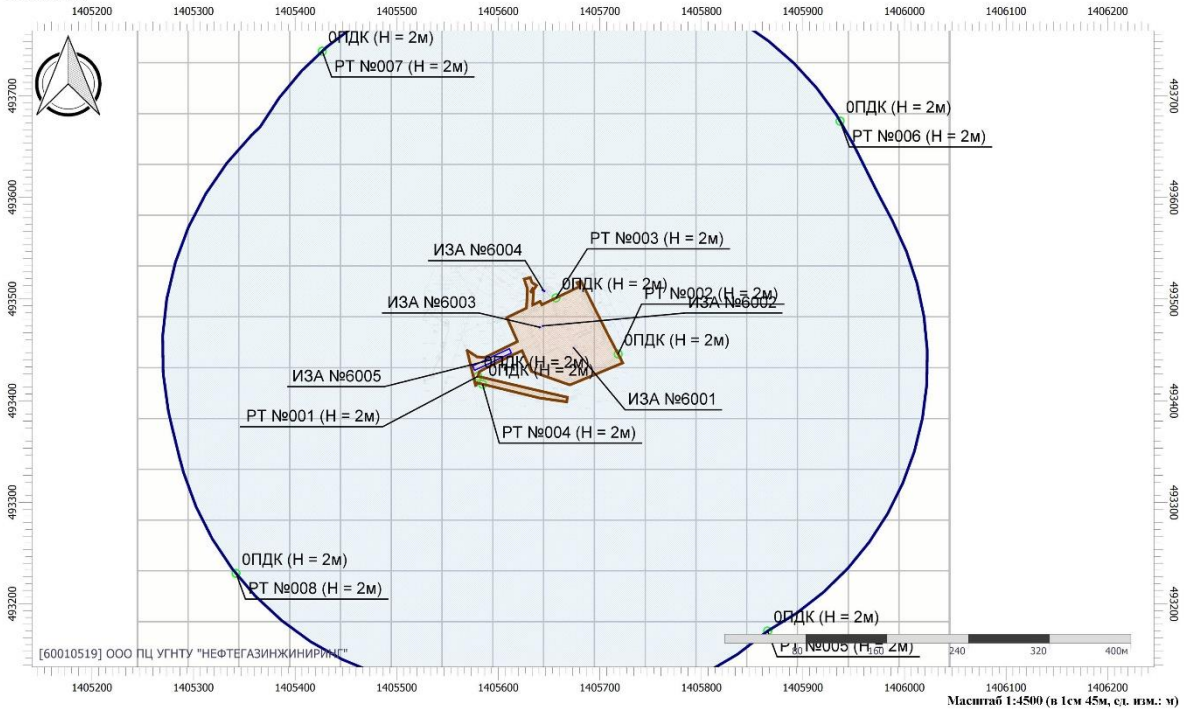
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



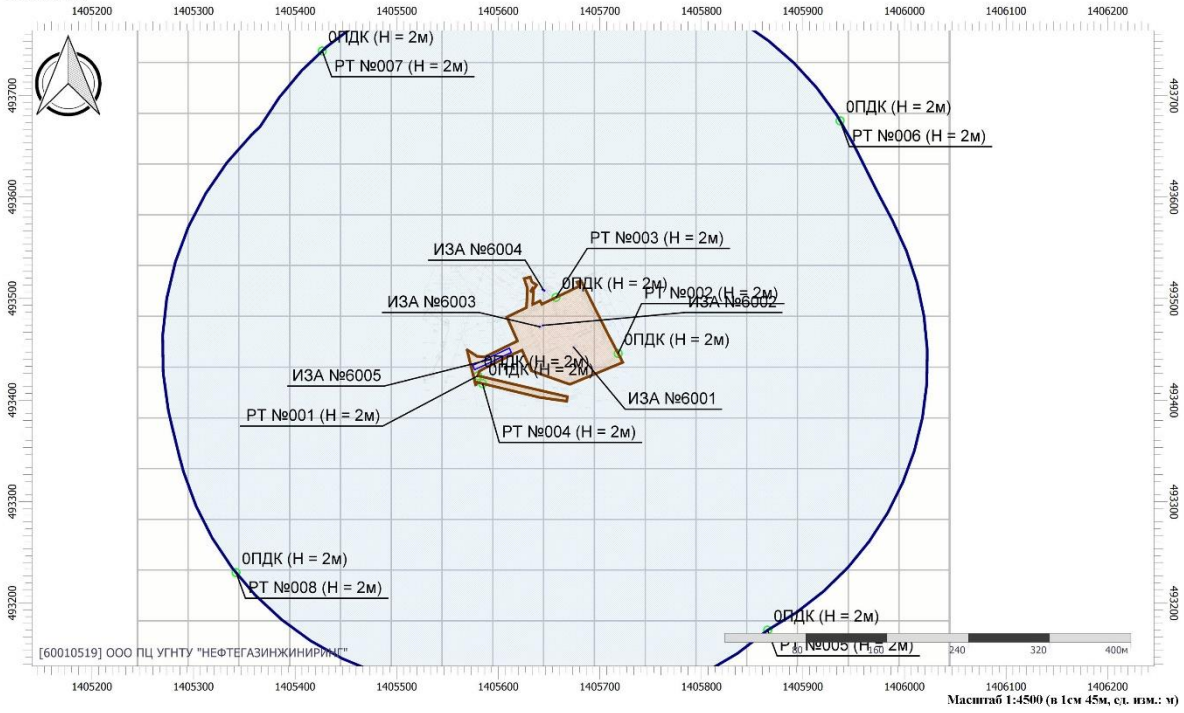
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



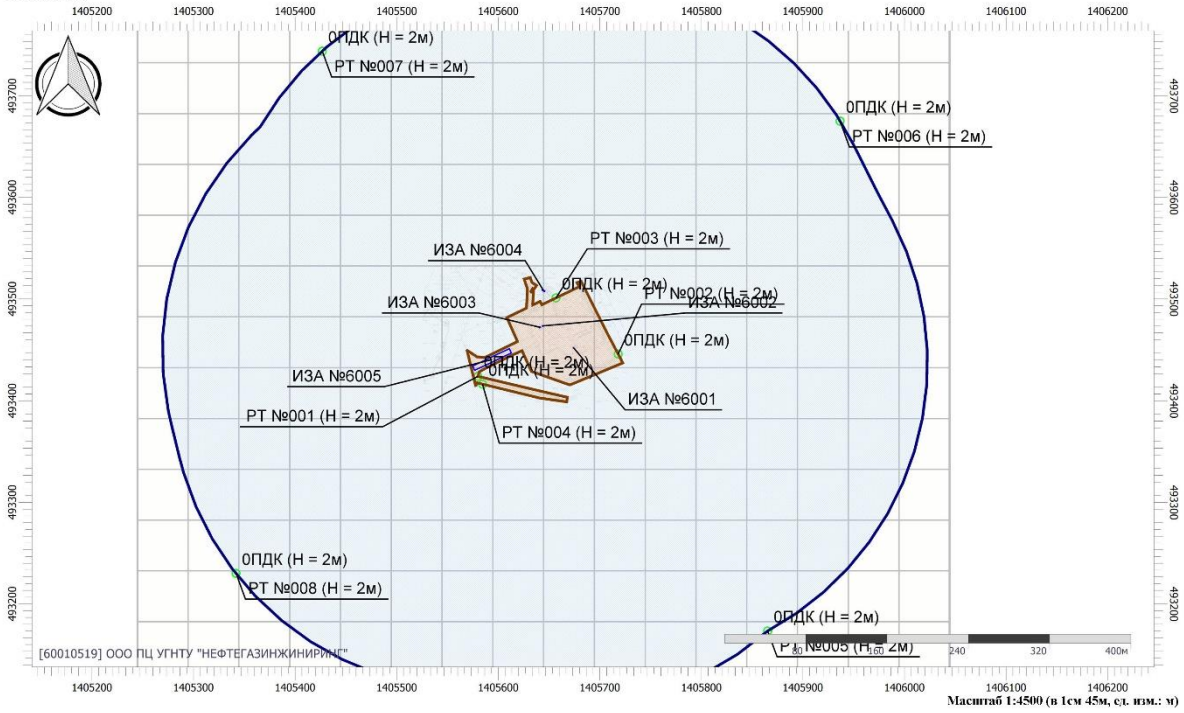
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



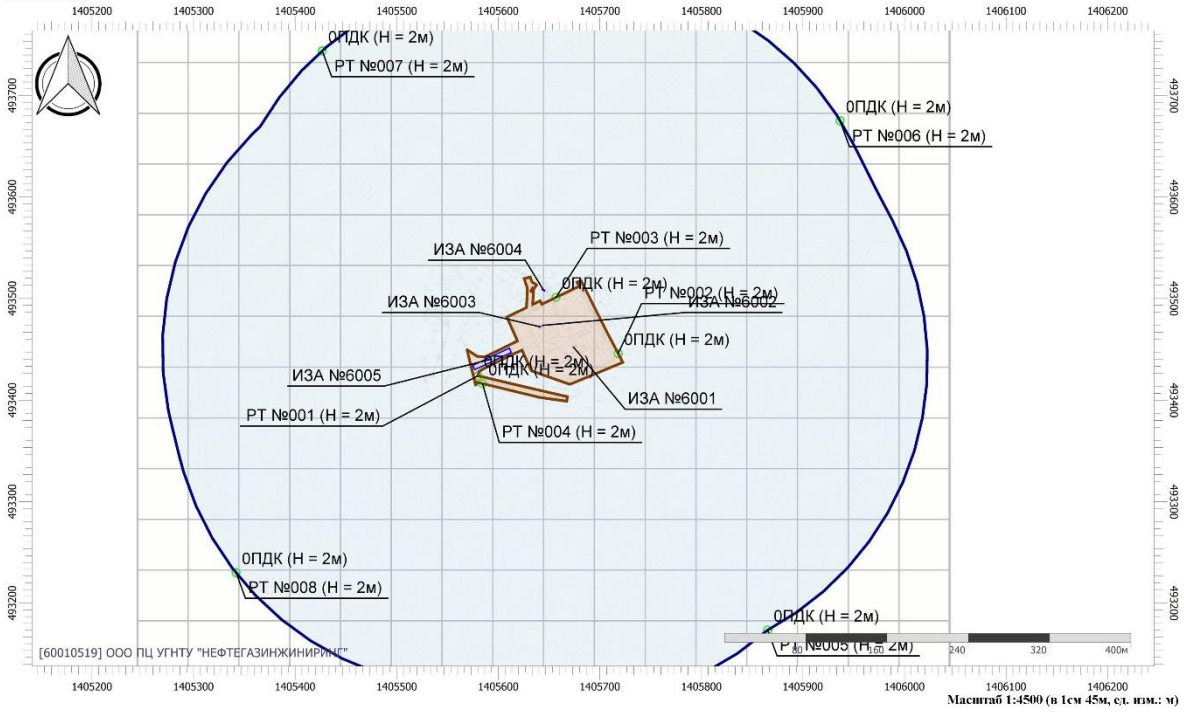
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



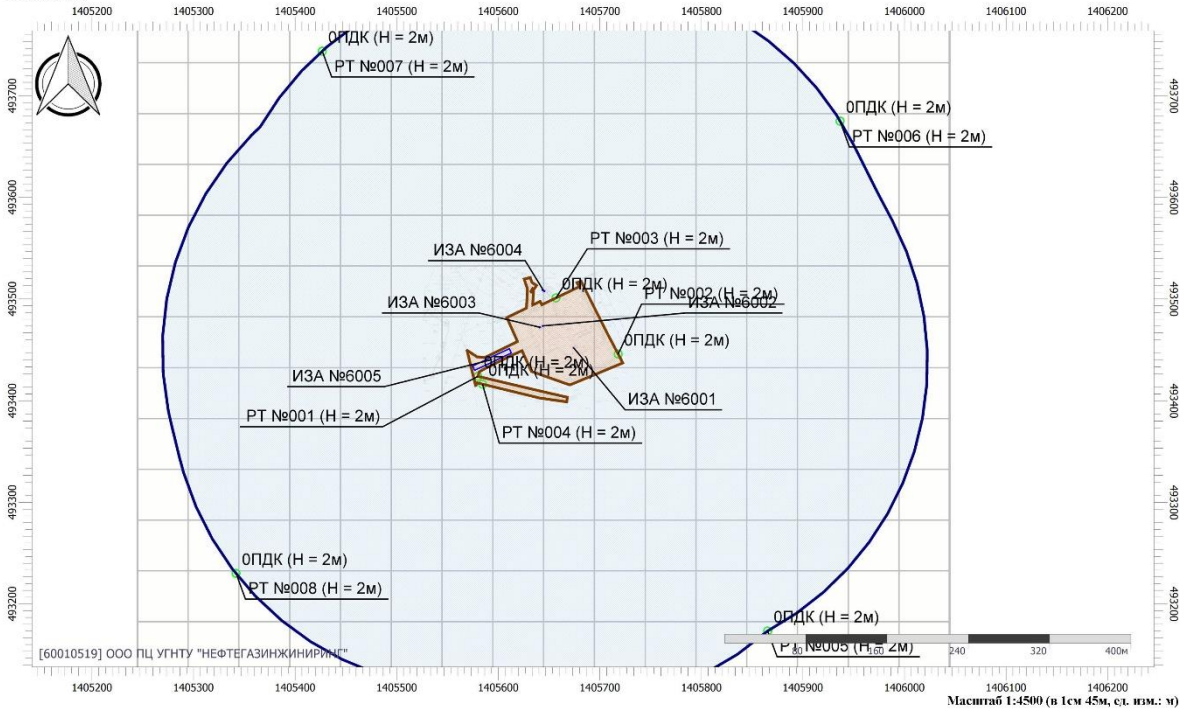
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



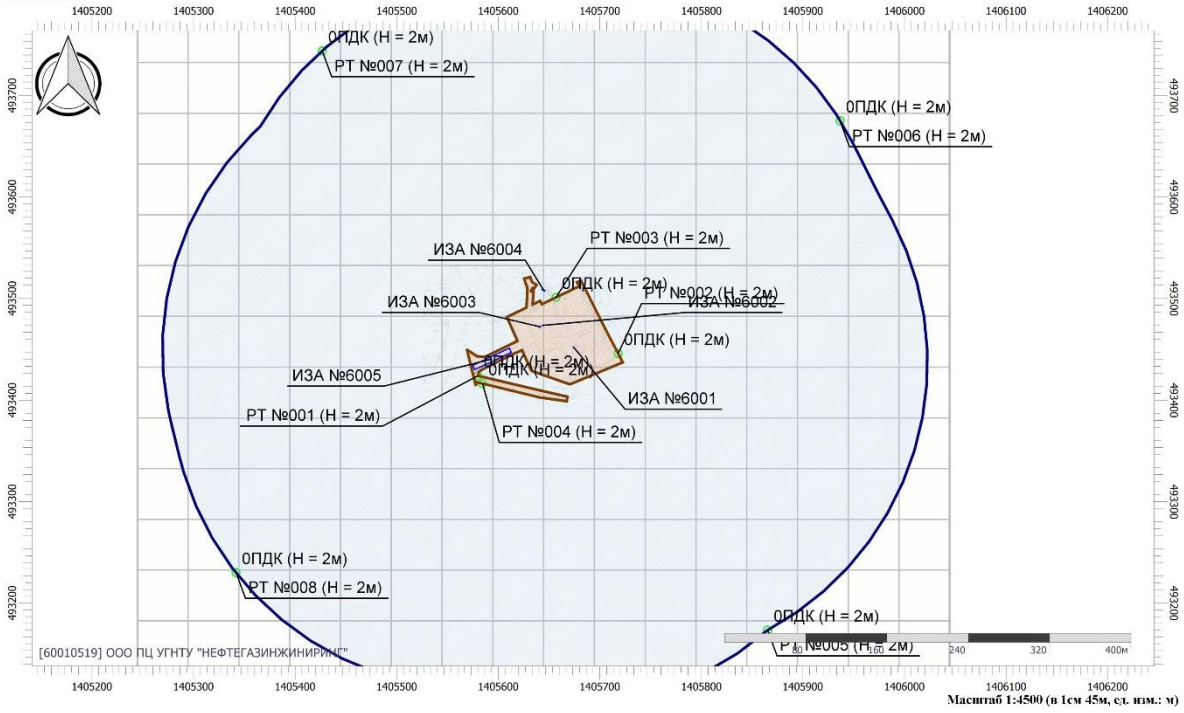
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



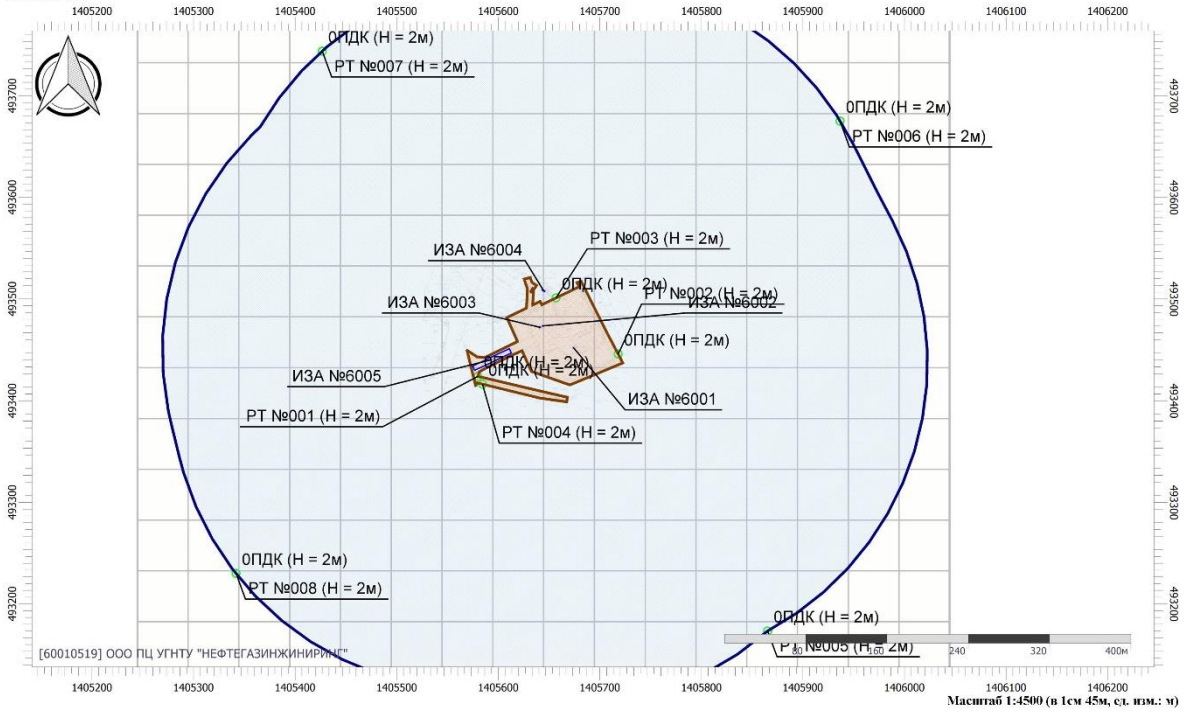
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метиловый спирт)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



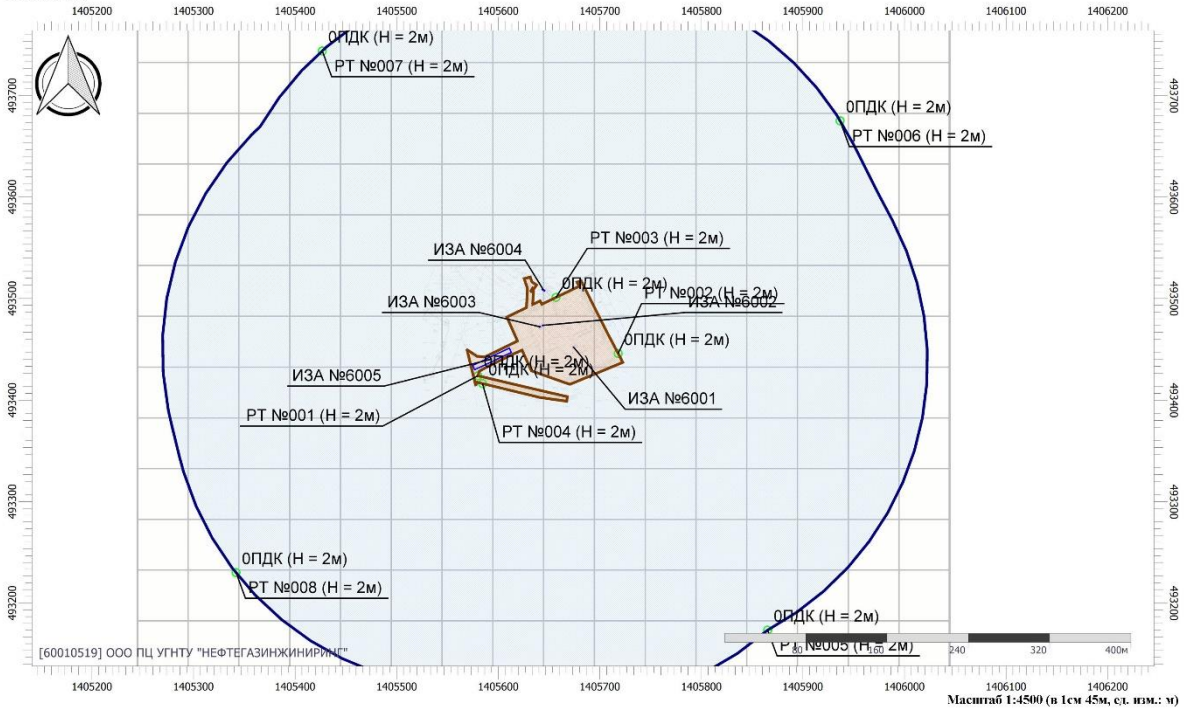
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



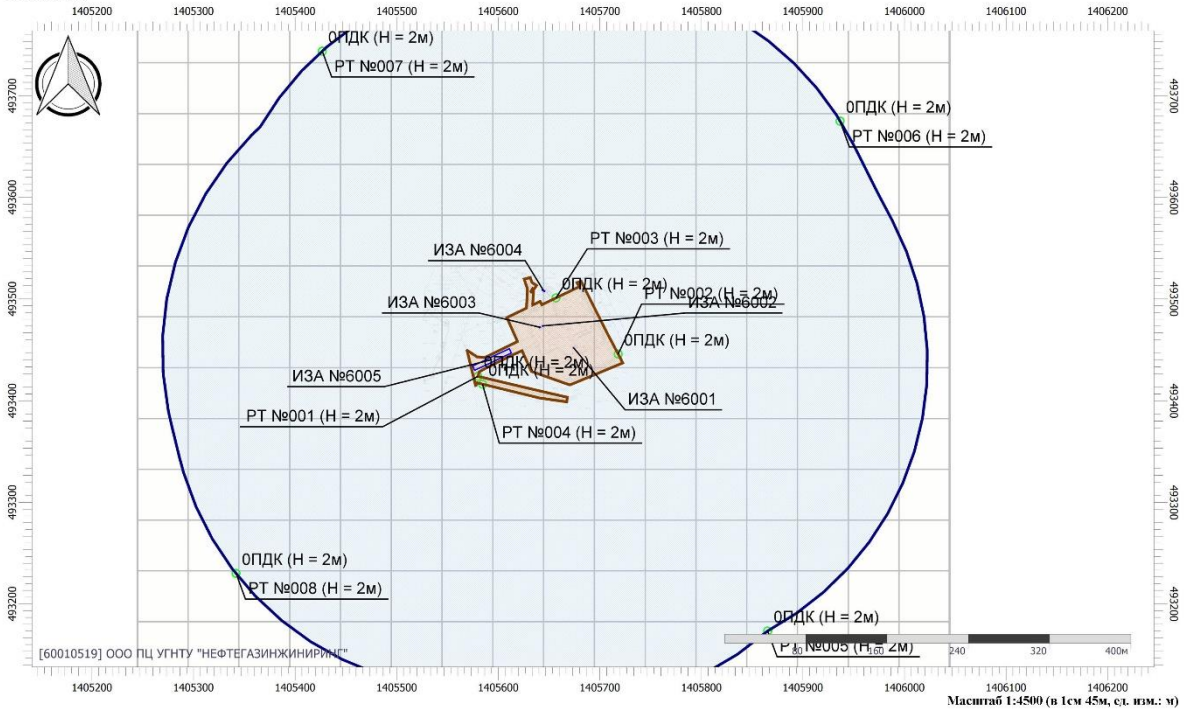
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



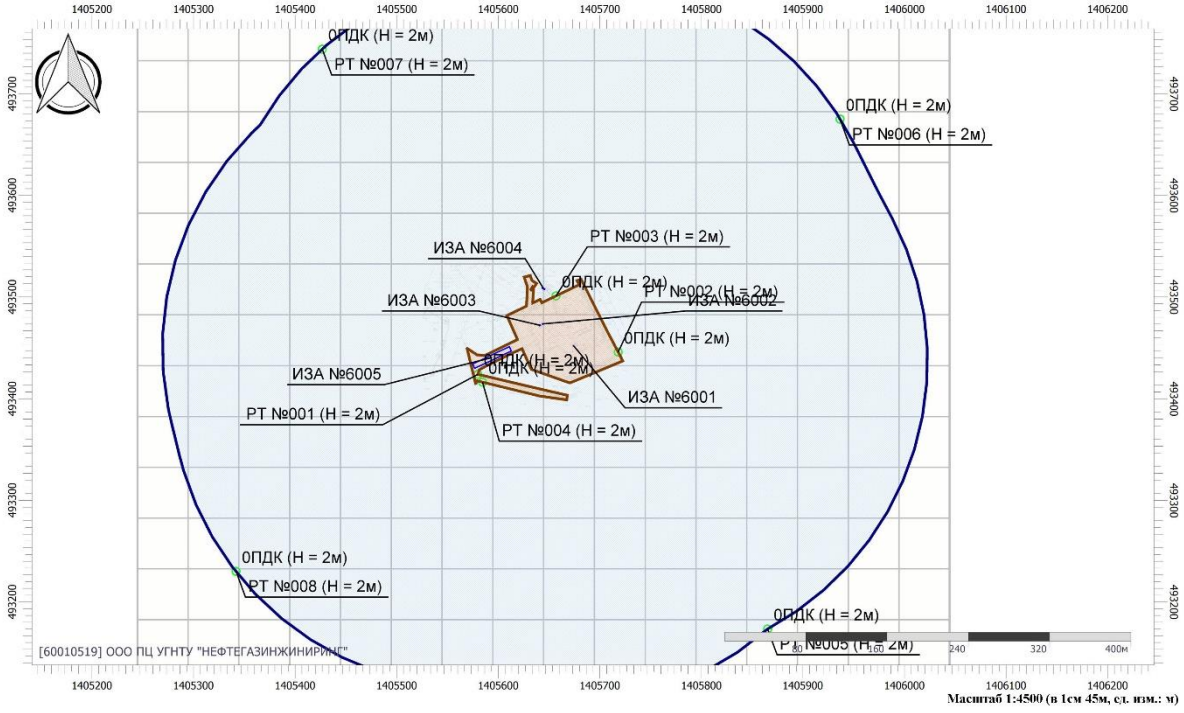
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [10.01.2025 10:15 - 10.01.2025 10:15] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Среднегодовые концентрации (ЛЕТО)

УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 10, Об-во скв. №7Г Аксеновского мр
Город: 2, Самара
Район: 3, Кошкинский район
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 2, Эксплуатация
ВР: 3, Новый вариант расчета - СЗЗ
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017»
Расчет завершен успешно. Рассчитано 11 веществ. ВНИМАНИЕ! Расчет групп суммации невозможен!

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 выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

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;
13 - Передвижной (неорганизованный).

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 №7Г	1	3	2	0,00			1,29	-	1,50	-	-	1	493452,80	1405674,00	493451,40	1405674,10

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)	1,0000000E-08	4,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	2,0000000E-08	6,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000009	0,000028	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000372	0,001172	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6002	Неплотности ИЗУ-1	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	493474,19	1405643,69	493472,71	1405644,31

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)	3,0000000E-09	1,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	5,0000000E-09	2,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000002	0,000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000093	0,000293	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6003	Неплотности ИЗУ-2	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	493472,90	1405640,70	493471,30	1405641,40

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)	3,0000000E-09	1,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0410	Метан	5,0000000E-09	2,000000E-07	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000002	0,000007	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000093	0,000293	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6004	Неплотности БДР	1	3	2	0,00			1,29	-	2,00	-	-	1	493509,50	1405642,90	493507,10	1405646,20

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
1052	Метиловый спирт	0,0000132	0,000416	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50

+	6005	Внутренний проезд автотранспорта	1	3	5	0,00			1,29	-	6,00	-	-	1	493431,80	1405575,20	493449,20	1405612,50

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)	0,0001067	0,000048	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000173	0,000008	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000133	0,000005	3	0,00	14,25	0,50	0,00	14,25	0,50
0330	Сера диоксид	0,0000223	0,000009	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0002467	0,000102	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000400	0,000017	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

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;
13 - Передвижной (неорганизованный).

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6005	3	1	0,0001067	0,000048	0,0000000
Итого:					**0,0001067**	**4,8E-005**	**0**

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6005	3	1	0,0000173	0,000008	0,0000000
Итого:					**1,73E-005**	**8E-006**	**0**

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6005	3	3	0,0000133	0,000005	0,0000000
Итого:					**1,33E-005**	**5E-006**	**0**

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6005	3	1	0,0000223	0,000009	0,0000000
Итого:					**2,23E-005**	**9E-006**	**0**

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	1,0000000E-08	4,000000E-07	0,0000000
0	0	6002	3	1	3,0000000E-09	1,000000E-07	0,0000000
0	0	6003	3	1	3,0000000E-09	1,000000E-07	0,0000000

Итого:	1,6E-008	6E-007	0

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6005	3	1	0,0002467	0,000102	0,0000000
Итого:					0,0002467	0,000102	0

Вещество: 0410
Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	2,0000000E-08	6,000000E-07	0,0000000
0	0	6002	3	1	5,0000000E-09	2,000000E-07	0,0000000
0	0	6003	3	1	5,0000000E-09	2,000000E-07	0,0000000
Итого:					3E-008	1E-006	0

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000009	0,000028	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000002	0,000007	0,0000000
0	0	6003	3	1	0,0000002	0,000007	0,0000000
Итого:					1,318E-006	4,16E-005	0

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6001	3	1	0,0000372	0,001172	0,0000000
0	0	6002	3	1	0,0000093	0,000293	0,0000000
0	0	6003	3	1	0,0000093	0,000293	0,0000000
Итого:					5,5784E-005	0,001758	0

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6004	3	1	0,0000132	0,000416	0,0000000
Итого:					1,32E-005	0,0004163	0

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)
0	0	6005	3	1	0,0000400	0,000017	0,0000000
Итого:					**4E-005**	**1,7E-005**	**0**

Расчет проводился по веществам

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.
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,04	ПДК с/с	0,1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	ПДК с/г	0,06	-	-	Нет	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	-	-	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	ПДК с/г	3	ПДК с/с	3	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50	-	-	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Нет	Нет
1052	Метиловый спирт	ПДК м/р	1	ПДК с/г	0,2	ПДК с/с	0,5	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	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)				
		X	Y	X	Y			По ширине	По длине	
1	Полное описание	493832,50	1405644,65	493080,50	1405644,65	800,00	0,00	50,00	50,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	493424,00	1405580,00	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки
2	493445,76	1405718,08	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки
3	493501,06	1405656,89	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки
4	493416,31	1405584,50	2,00	на границе производственной зоны	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки
5	493173,28	1405865,24	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"
6	493675,10	1405936,46	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"
7	493743,95	1405426,78	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"
8	493230,03	1405341,88	2,00	на границе СЗЗ	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"

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 - контрольные точки
7 - точки фона

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	
4	493416,31	1405584,50	2,00	9,00E-04	3,601E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	8,38E-04	3,351E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	4,85E-04	1,939E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	3,24E-04	1,294E-05	-	-	-	-	-	-	2
7	493743,95	1405426,78	2,00	1,37E-04	5,485E-06	-	-	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	7,58E-05	3,034E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	6,25E-05	2,498E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	5,61E-05	2,243E-06	-	-	-	-	-	-	3

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	
4	493416,31	1405584,50	2,00	9,73E-05	5,838E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	9,06E-05	5,434E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	5,24E-05	3,143E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	3,50E-05	2,099E-06	-	-	-	-	-	-	2
7	493743,95	1405426,78	2,00	1,48E-05	8,893E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	8,20E-06	4,919E-07	-	-	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	6,75E-06	4,051E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	6,06E-06	3,637E-07	-	-	-	-	-	-	3

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	493424,00	1405580,00	2,00	4,61E-04	1,152E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	4,38E-04	1,096E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	1,22E-04	3,056E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	6,96E-05	1,740E-06	-	-	-	-	-	-	2
7	493743,95	1405426,78	2,00	3,46E-05	8,657E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	1,92E-05	4,798E-07	-	-	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	1,56E-05	3,891E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	1,37E-05	3,419E-07	-	-	-	-	-	-	3

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	
4	493416,31	1405584,50	2,00	1,51E-04	7,526E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	1,40E-04	7,004E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	8,10E-05	4,052E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	5,41E-05	2,705E-06	-	-	-	-	-	-	2
7	493743,95	1405426,78	2,00	2,29E-05	1,146E-06	-	-	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	1,27E-05	6,340E-07	-	-	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	1,04E-05	5,221E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	9,38E-06	4,688E-07	-	-	-	-	-	-	3

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	493501,06	1405656,89	2,00	1,44E-05	2,889E-08	-	-	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	7,42E-06	1,483E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	3,45E-06	6,897E-09	-	-	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	3,45E-06	6,891E-09	-	-	-	-	-	-	2
7	493743,95	1405426,78	2,00	9,29E-07	1,858E-09	-	-	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	5,39E-07	1,078E-09	-	-	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	5,35E-07	1,071E-09	-	-	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	4,42E-07	8,847E-10	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; 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	
4	493416,31	1405584,50	2,00	2,78E-05	8,326E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	2,58E-05	7,749E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	1,49E-05	4,482E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	9,98E-06	2,993E-05	-	-	-	-	-	-	2
7	493743,95	1405426,78	2,00	4,23E-06	1,268E-05	-	-	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	2,34E-06	7,014E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	1,93E-06	5,776E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	1,73E-06	5,187E-06	-	-	-	-	-	-	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	
5	493173,28	1405865,24	2,00	-	2,020E-09	-	-	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	-	1,655E-09	-	-	-	-	-	-	3
4	493416,31	1405584,50	2,00	-	1,278E-08	-	-	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	-	1,273E-08	-	-	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	-	2,863E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	-	5,426E-08	-	-	-	-	-	-	2
6	493675,10	1405936,46	2,00	-	2,025E-09	-	-	-	-	-	-	3
7	493743,95	1405426,78	2,00	-	3,458E-09	-	-	-	-	-	-	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	493501,06	1405656,89	2,00	4,77E-08	2,384E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	2,52E-08	1,259E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	1,12E-08	5,612E-07	-	-	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	1,12E-08	5,591E-07	-	-	-	-	-	-	2
7	493743,95	1405426,78	2,00	3,04E-09	1,519E-07	-	-	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	1,78E-09	8,899E-08	-	-	-	-	-	-	3

5	493173,28	1405865,24	2,00	1,78E-09	8,877E-08	-	-	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	1,45E-09	7,271E-08	-	-	-	-	-	-	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	493501,06	1405656,89	2,00	2,02E-05	1,009E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	1,07E-05	5,325E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	4,75E-06	2,376E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	4,73E-06	2,367E-05	-	-	-	-	-	-	2
7	493743,95	1405426,78	2,00	1,29E-06	6,430E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	7,53E-07	3,766E-06	-	-	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	7,51E-07	3,757E-06	-	-	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	6,15E-07	3,077E-06	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 1052
Метиловый спирт

№	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	493501,06	1405656,89	2,00	1,77E-04	3,536E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	493445,76	1405718,08	2,00	2,53E-05	5,068E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	2,19E-05	4,385E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	493416,31	1405584,50	2,00	2,15E-05	4,296E-06	-	-	-	-	-	-	2
7	493743,95	1405426,78	2,00	9,25E-06	1,849E-06	-	-	-	-	-	-	3
6	493675,10	1405936,46	2,00	4,71E-06	9,420E-07	-	-	-	-	-	-	3
5	493173,28	1405865,24	2,00	3,55E-06	7,100E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	3,41E-06	6,816E-07	-	-	-	-	-	-	3

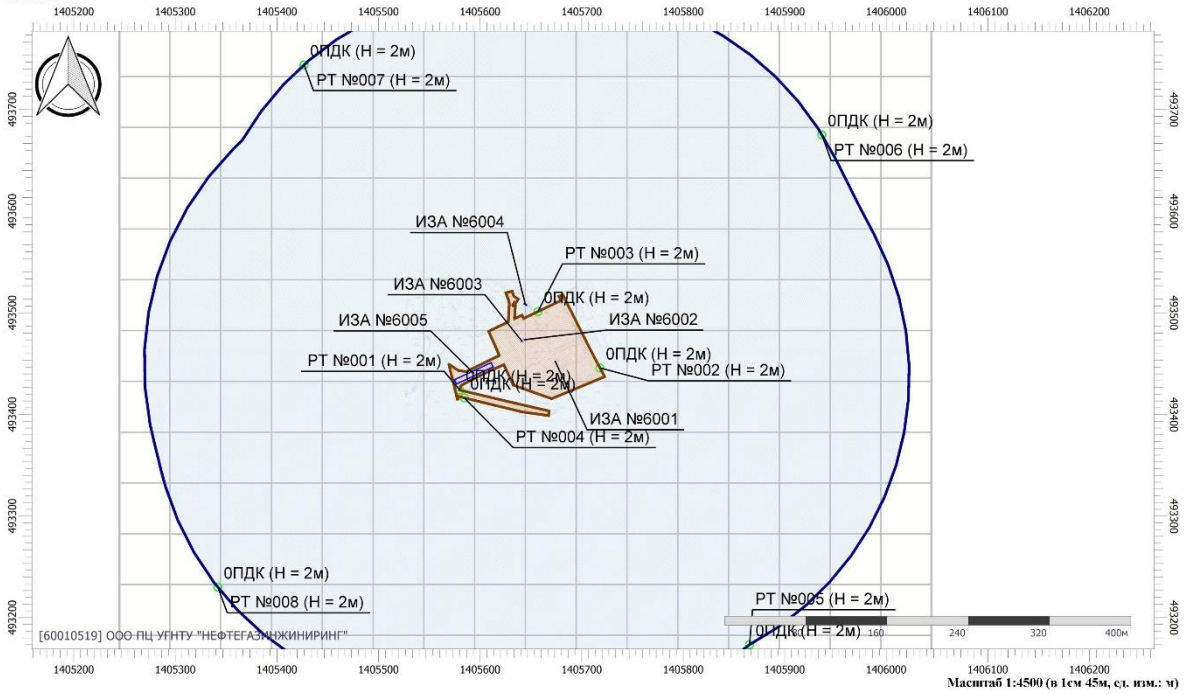
Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	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	
5	493173,28	1405865,24	2,00	-	9,365E-07	-	-	-	-	-	-	3
8	493230,03	1405341,88	2,00	-	1,137E-06	-	-	-	-	-	-	3
4	493416,31	1405584,50	2,00	-	1,350E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	493424,00	1405580,00	2,00	-	1,256E-05	-	-	-	-	-	-	2

2	493445,76	1405718,08	2,00	-	4,852E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	493501,06	1405656,89	2,00	-	7,268E-06	-	-	-	-	-	-	2
6	493675,10	1405936,46	2,00	-	8,410E-07	-	-	-	-	-	-	3
7	493743,95	1405426,78	2,00	-	2,056E-06	-	-	-	-	-	-	3

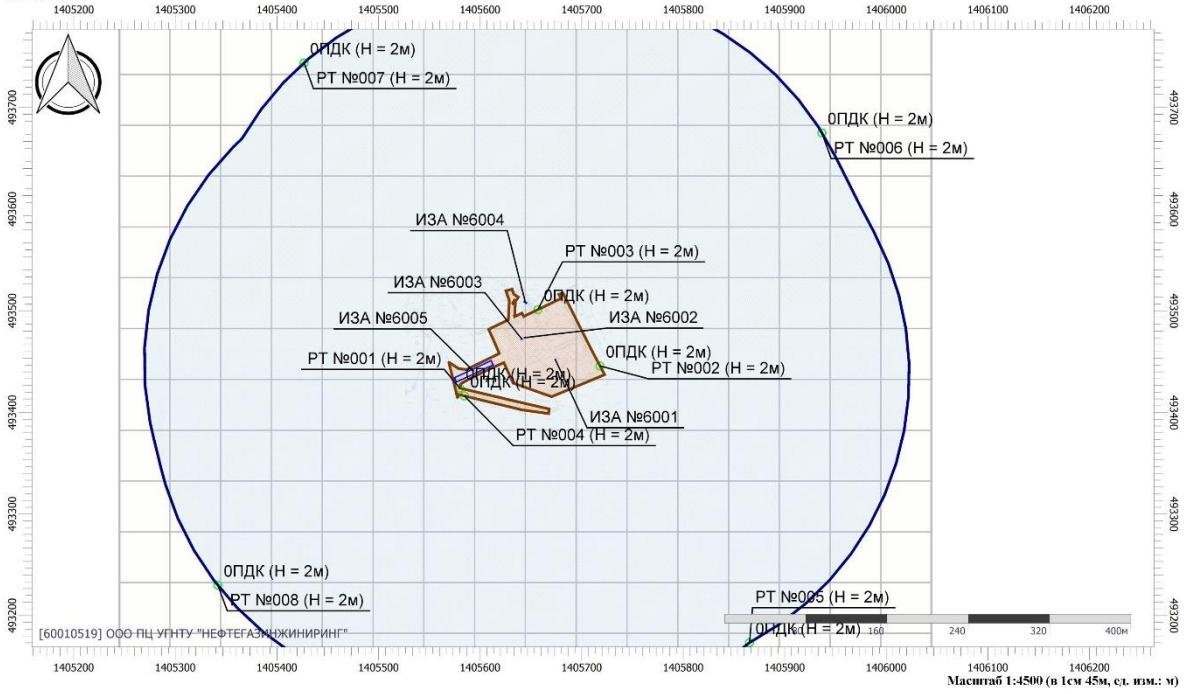
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [10.01.2025 10:34 - 10.01.2025 10:34]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



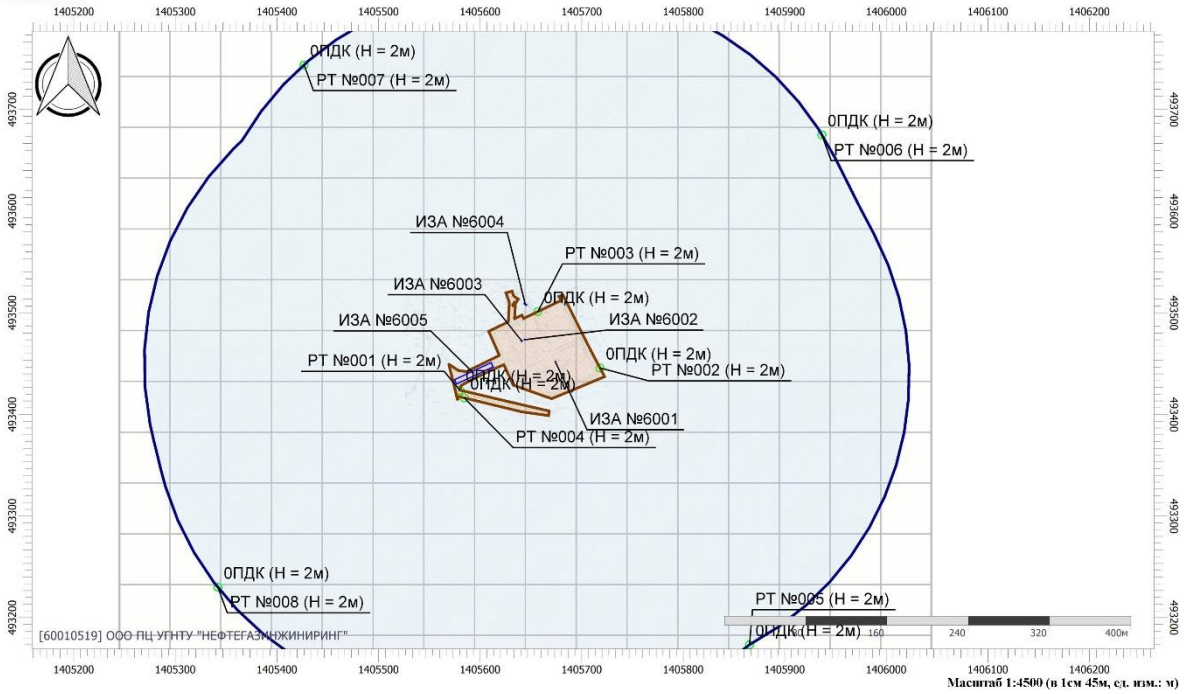
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [10.01.2025 10:34 - 10.01.2025 10:34]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



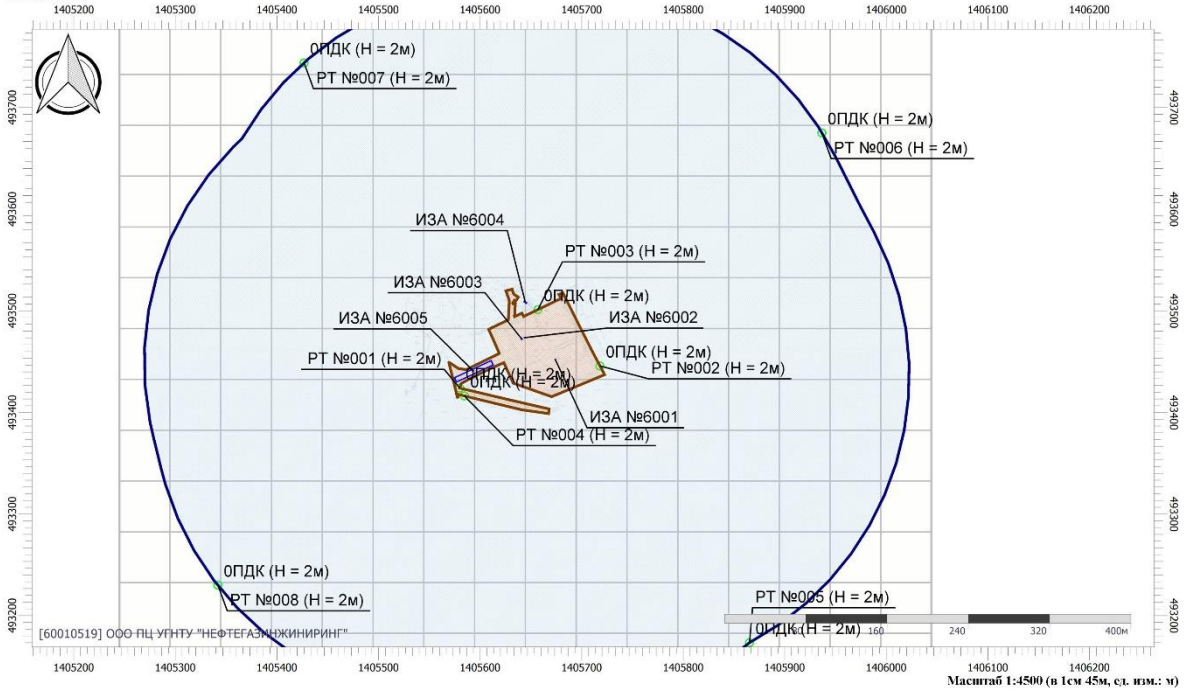
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [10.01.2025 10:34 - 10.01.2025 10:34]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



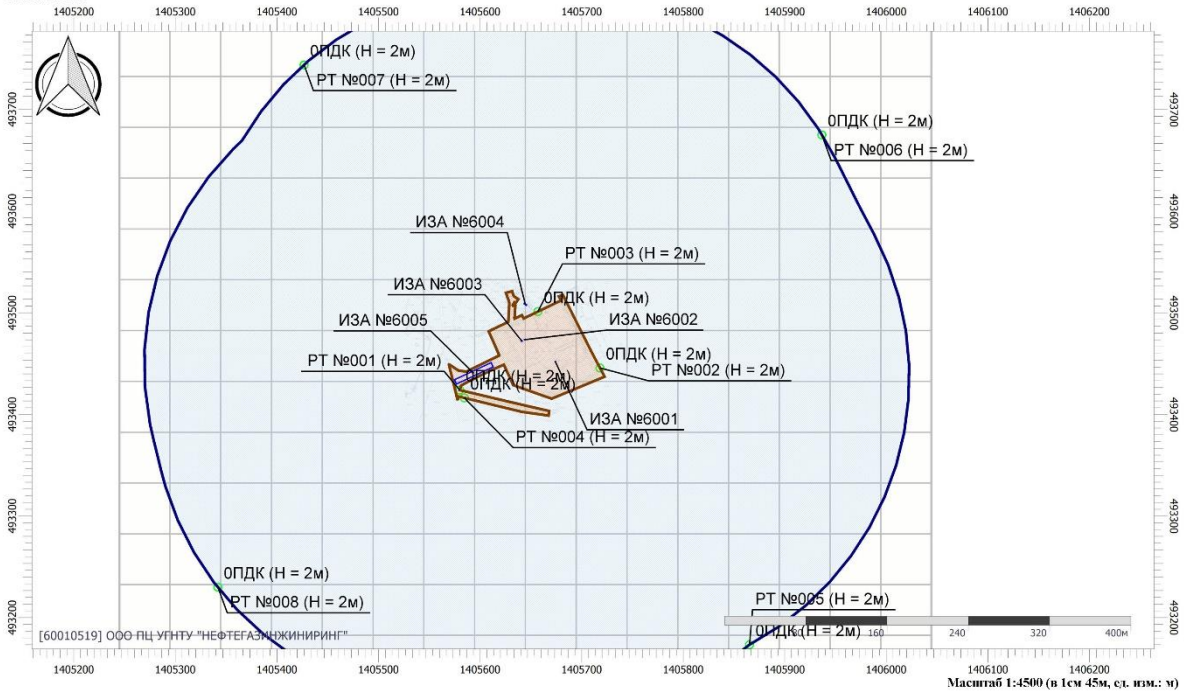
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [10.01.2025 10:34 - 10.01.2025 10:34]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



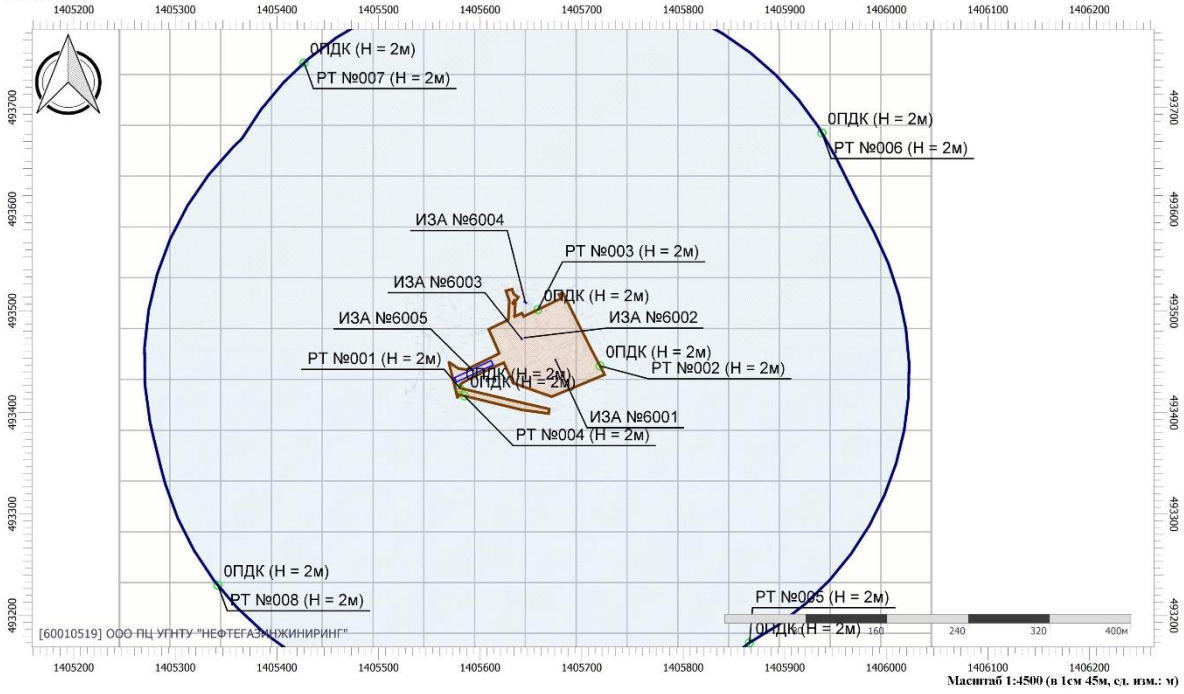
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [10.01.2025 10:34 - 10.01.2025 10:34]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



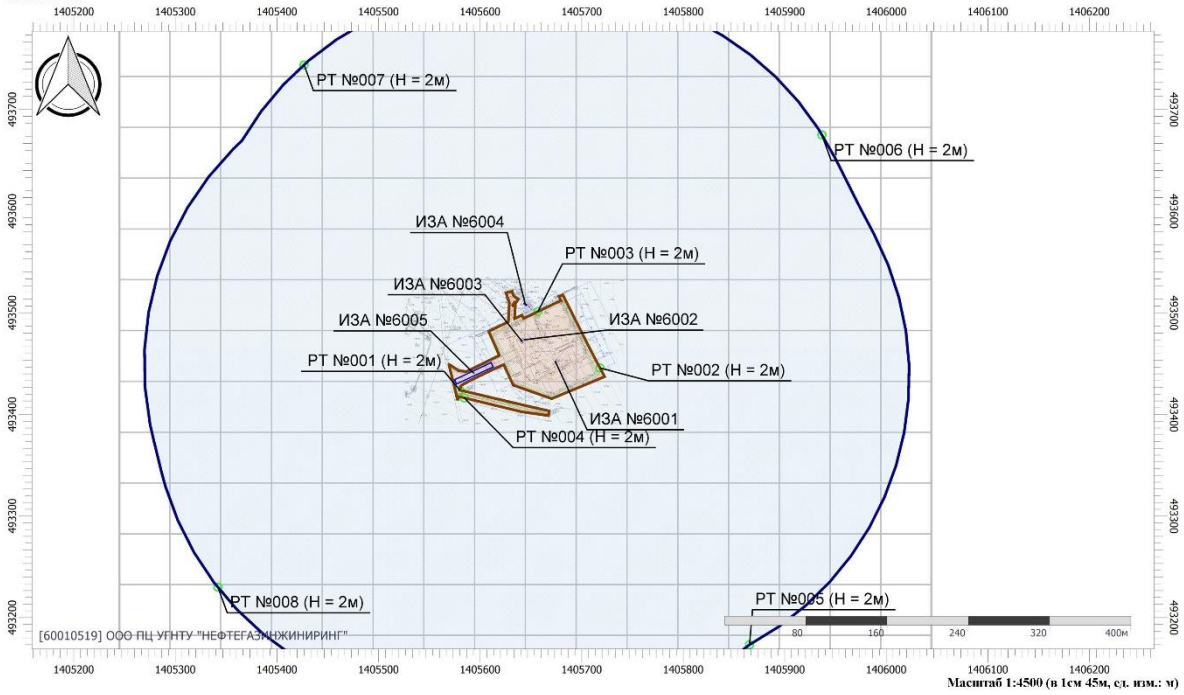
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [10.01.2025 10:34 - 10.01.2025 10:34]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



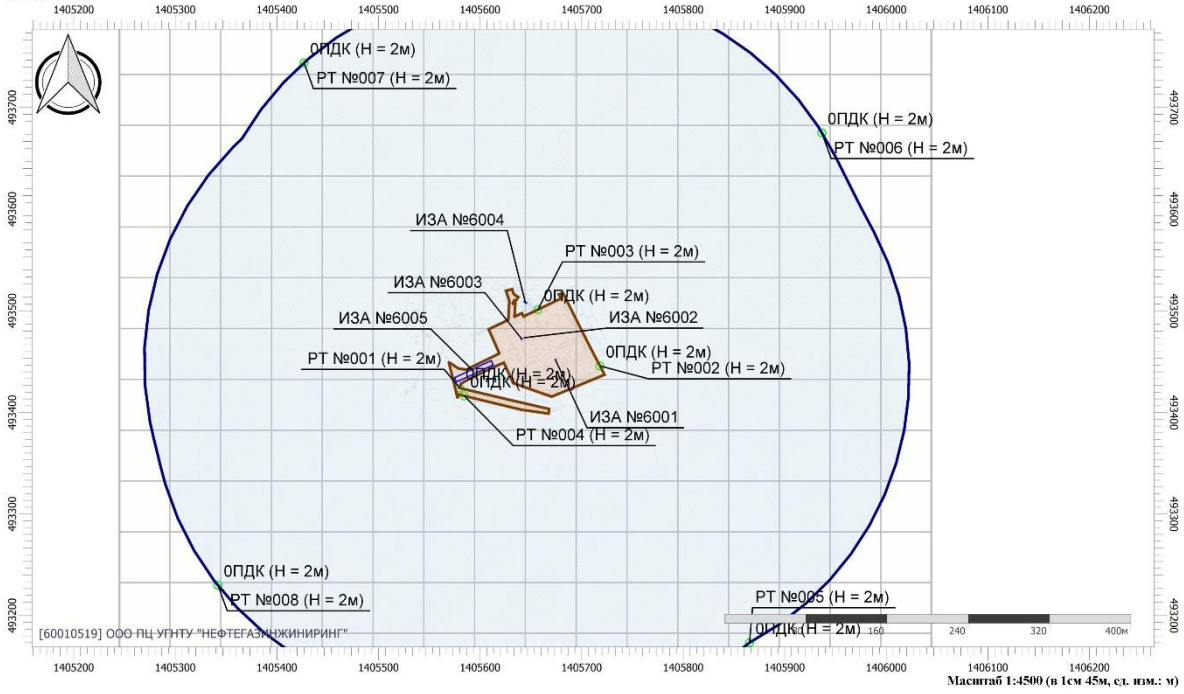
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [10.01.2025 10:34 - 10.01.2025 10:34]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0410 (Метан)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



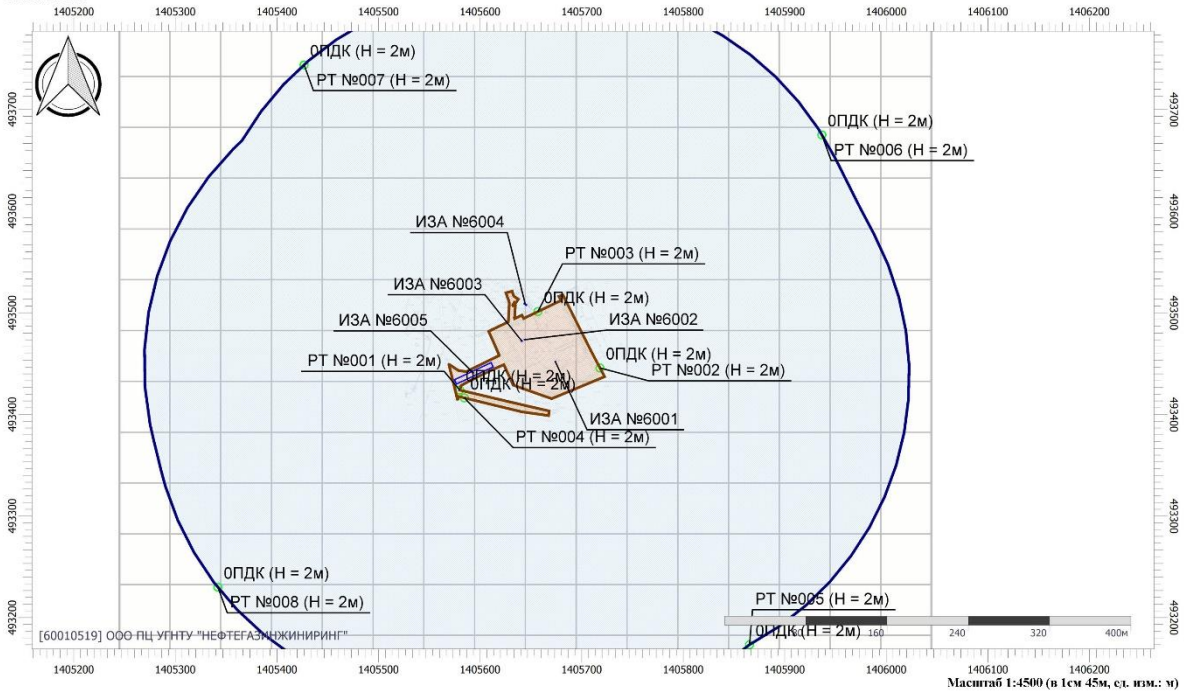
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [10.01.2025 10:34 - 10.01.2025 10:34]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



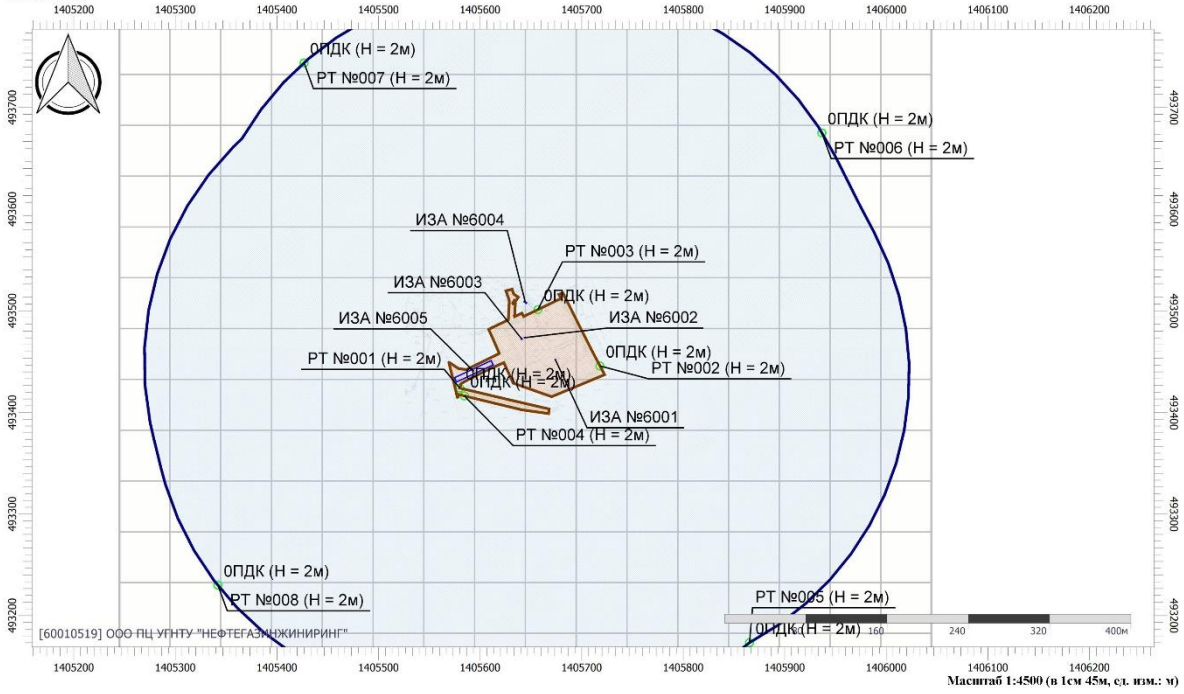
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [10.01.2025 10:34 - 10.01.2025 10:34]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



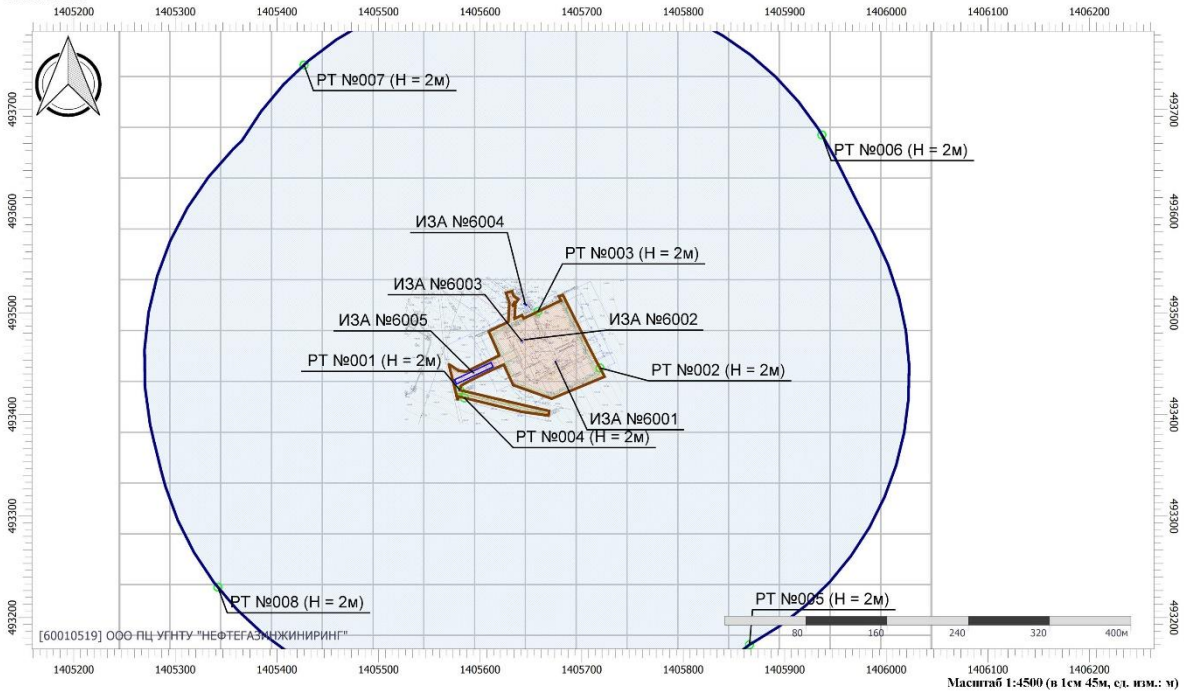
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [10.01.2025 10:34 - 10.01.2025 10:34]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1052 (Метиловый спирт)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



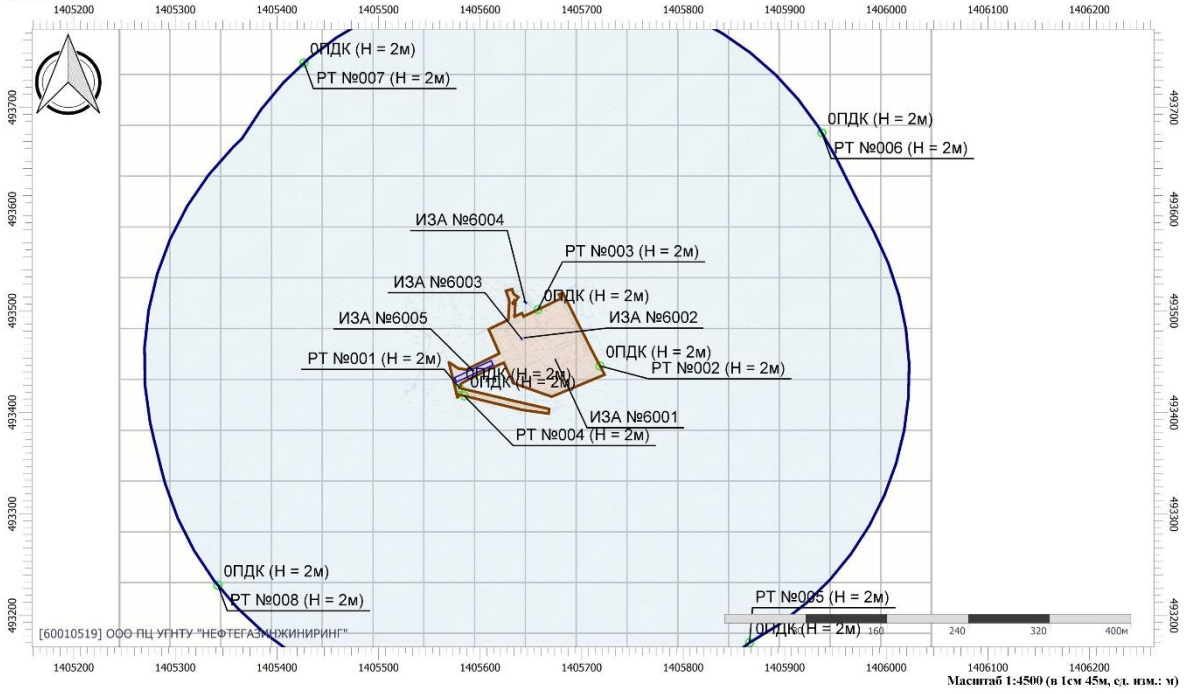
Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [10.01.2025 10:34 - 10.01.2025 10:34]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Упрощенный расчет среднегодовых концентраций по МРР-2017 [10.01.2025 10:34 - 10.01.2025 10:34]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



УПРЗА «ЭКОЛОГ»
Copyright © 1990-2024 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО ПЦ УГНТУ "НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ"
Регистрационный номер: 60010519

Предприятие: 10, Об-во скв. №7Г Аксеновского мр
Город: 2, Самара
Район: 3, Кошкинский район
Адрес предприятия:
Разработчик:
ИНН:
ОКПО:
Отрасль:
Величина нормативной санзоны: 0 м
ВИД: 1, Строительство
ВР: 1, Новый вариант расчета
Расчетные константы: S=999999,99
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)
Расчет завершен успешно. Рассчитано 25 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 выбросов

Учет:
"%" - источник учитывается с исключением из фона;
"+" - источник учитывается без исключения из фона;
"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
При отсутствии отметок источник не учитывается.

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;
13 - Передвижной (неорганизованный).

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	0,15	0,40	22,68	1,29	450,00	0,00	-	-	1	4976,70	-4209,30	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)	0,0653334	0,367360	1	0,67	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0106167	0,059696	1	0,05	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0053571	0,030000	3	0,22	26,52	4,37	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0250000	0,128800	1	0,10	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)	0,0895833	0,504000	1	0,04	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	9,5240000E-08	5,520000E-07	3	0,00	26,52	4,37	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0011905	0,005600	1	0,05	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0267857	0,150400	1	0,05	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00

+	6501	Сварочные работы	1	3	5	0,00			1,29	-	15,00	-	-	1	4841,90	-4227,20	4814,10	-4186,70

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето			Зима		
					Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0123	Железа оксид	0,0013659	0,001023	3	0,00	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001176	0,000088	3	0,12	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001917	0,000144	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)	0,0016994	0,001273	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0342	Фториды газообразные	0,0000958	0,000072	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды плохо растворимые	0,0004217	0,000316	3	0,02	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001789	0,000134	3	0,01	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6502	Пересыпка пыляцихся материалов	1	3	2	0,00			1,29	-	15,00	-	-	1	4774,20	-4195,80	4747,20	-4268,80

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	0,0071400	0,330578	3	2,04	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6503	Заправка топливом	1	3	2	0,00			1,29	-	15,00	-	-	1	4855,80	-4231,60	4905,80	-4221,50

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)	0,0000001	0,000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	0,0000215	0,000259	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6504	Окрасочные работы	1	3	2	0,00			1,29	-	15,00	-	-	1	4909,10	-4220,50	4973,60	-4207,60

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	0,003510	1	1,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,0034375	0,001287	3	0,59	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6505	Дорожно-строительная техника (Внутренний проезд)	1	3	5	0,00			1,29	-	15,00	-	-	1	4976,70	-4207,60	5067,70	-4186,60

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)	0,0033000	0,001016	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0005363	0,000165	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0004292	0,000117	3	0,03	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0007475	0,000213	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ)	0,0075583	0,002152	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0012417	0,000356	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

+	6506	Дорожно-строительная техника (Стоянка)	1	3	5	0,00			1,29	-	120,00	-	-	1	4769,60	-4199,60	4799,50	-4115,20

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)	0,2436733	1,457401	1	4,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0395969	0,236828	1	0,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0502750	0,267640	3	3,39	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0302998	0,168271	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,6565533	1,511521	1	0,44	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0302222	0,007560	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0592698	0,392831	1	0,17	28,50	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;
13 - Передвижной (неорганизованный).

Вещество: 0123
Железа оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0013659	3	0,00	14,25	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	6501	3	0,0001176	3	0,12	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,0001176**		**0,12**			**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	0,0653334	1	0,67	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0001917	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0033000	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,2436733	1	4,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				**0,3124984**		**4,83**			**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	0,0106167	1	0,05	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0005363	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0395969	1	0,33	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,0507499		0,39		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	0,0053571	3	0,22	26,52	4,37	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0004292	3	0,03	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0502750	3	3,39	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0560613		3,64			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	0,0250000	1	0,10	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0007475	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0302998	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0560473		0,31			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	6503	3	0,0000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000001		0,00			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0895833	1	0,04	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0016994	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0075583	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,6565533	1	0,44	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,7553943		0,49			0,00		

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0000958	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00

Итого:	0,0000958		0,02		0,00	

Вещество: 0344
Фториды плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0004217	3	0,02	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0004217		0,02			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	6504	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	9,5240000E-08	3	0,00	26,52	4,37	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	0,0011905	1	0,05	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0011905		0,05			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	6506	3	0,0302222	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0302222		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	5501	1	0,0267857	1	0,05	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0012417	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0,0592698	1	0,17	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0872972		0,22			0,00		

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (в пересчете на С)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						Cm/ПДК	Xm	Um	Cm/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0000215	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000215		0,00			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	6504	3	0,0034375	3	0,59	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0034375		0,59			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	6501	3	0,0001789	3	0,01	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0071400	3	2,04	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0073189		2,05			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;
13 - Передвижной (неорганизованный).

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	6503	3	0333	0,0000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	1325	0,0011905	1	0,05	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0011906**		**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	0,0250000	1	0,10	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0330	0,0007475	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	0,0302998	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0333	0,0000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0560474**		**0,31**			**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	6501	3	0342	0,0000958	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0344	0,0004217	3	0,02	14,25	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0005175**		**0,04**			**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	0,0653334	1	0,67	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0301	0,0001917	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0301	0,0033000	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0301	0,2436733	1	4,10	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	0330	0,0250000	1	0,10	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0330	0,0007475	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	0,0302998	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,3685457**		**3,22**			**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	0,0250000	1	0,10	53,05	4,37	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0330	0,0007475	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6506	3	0330	0,0302998	1	0,20	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0342	0,0000958	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					**0,0561431**		**0,18**			**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	Железа оксид	-	-	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	-	-	Нет	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	-	-	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	ПДК с/г	0,002	-	-	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	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02	ПДК с/г	0,005	ПДК с/с	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,2	ПДК с/с	0,03	-	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	ПДК м/р	200	ПДК с/с	50	-	-	Да	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	ПДК м/р	50	ПДК с/с	5	-	-	Да	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,2	ПДК с/г	0,1	-	-	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	-	-	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	-	-	-	Нет	Нет
2754	Алканы С12-С19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1	-	-	-	-	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	-	-	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
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 *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,000
0330	Сера диоксид	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	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 монооксись; угарный газ)	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,000
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	0,000
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,000

* 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	11316,00	-4370,10	17,40	-4370,10	7300,00	0,00	100,00	100,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2313,50	-1437,50	2,00	на границе жилой зоны	Р.Т. на с. Нижняя Быковка
2	8754,50	-2513,00	2,00	на границе жилой зоны	Р.Т. на с. Шпановка
3	4660,00	-7584,00	2,00	на границе жилой зоны	Р.Т. на д. Средне-Правая Чесноковка
4	4391,30	-3447,00	2,00	на границе жилой зоны	Р.Т. на п. Графский

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 - контрольные точки
7 - точки фона

Вещество: 0123
Железа 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	2313,50	-1437,50	2,00	-	4,457E-06	312	8,00	-	-	-	-	4
4	4391,30	-3447,00	2,00	-	6,816E-05	300	8,00	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	-	5,319E-06	87	8,00	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	-	3,521E-06	203	8,00	-	-	-	-	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	5,87E-04	5,868E-06	300	8,00	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	4,58E-05	4,579E-07	87	8,00	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	3,84E-05	3,838E-07	312	8,00	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	3,03E-05	3,032E-07	203	8,00	-	-	-	-	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	0,21	0,042	300	8,00	0,09	0,019	0,09	0,019	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	0,11	0,022	87	1,10	0,09	0,019	0,09	0,019	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	0,11	0,022	313	1,10	0,09	0,019	0,09	0,019	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	0,11	0,021	203	1,30	0,09	0,019	0,09	0,019	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	9,22E-03	0,004	300	8,00	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	1,14E-03	4,564E-04	87	1,10	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	1,03E-03	4,132E-04	313	1,10	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	8,41E-04	3,363E-04	203	1,30	-	-	-	-	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	0,02	0,003	299	8,00	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	1,39E-03	2,092E-04	88	8,00	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	1,23E-03	1,849E-04	312	8,00	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	9,48E-04	1,422E-04	203	8,00	-	-	-	-	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	0,01	0,007	304	1,10	6,00E-03	0,003	6,00E-03	0,003	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	7,07E-03	0,004	86	1,10	6,00E-03	0,003	6,00E-03	0,003	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	6,95E-03	0,003	313	1,10	6,00E-03	0,003	6,00E-03	0,003	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	6,78E-03	0,003	203	1,10	6,00E-03	0,003	6,00E-03	0,003	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	0,13	0,001	302	0,70	0,13	0,001	0,13	0,001	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	0,13	0,001	86	3,60	0,13	0,001	0,13	0,001	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	0,13	0,001	313	4,20	0,13	0,001	0,13	0,001	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	0,13	0,001	204	4,80	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	0,17	0,859	299	8,00	0,16	0,800	0,16	0,800	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	0,16	0,807	88	0,90	0,16	0,800	0,16	0,800	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	0,16	0,806	312	1,00	0,16	0,800	0,16	0,800	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	0,16	0,805	203	1,30	0,16	0,800	0,16	0,800	4

Вещество: 0342
Фториды газообразные

№	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	3,77E-04	7,540E-06	300	8,00	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	4,39E-05	8,770E-07	87	0,80	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	3,79E-05	7,572E-07	312	1,00	-	-	-	-	4

2	8754,50	-2513,00	2,00	3,05E-05	6,106E-07	203	1,30	-	-	-	-	4

Вещество: 0344
Фториды 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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	1,05E-04	2,104E-05	300	8,00	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	8,21E-06	1,642E-06	87	8,00	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	6,88E-06	1,376E-06	312	8,00	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	5,44E-06	1,087E-06	203	8,00	-	-	-	-	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	2313,50	-1437,50	2,00	8,00E-03	1,600	-	-	8,00E-03	1,600	8,00E-03	1,600	4
4	4391,30	-3447,00	2,00	8,00E-03	1,600	-	-	8,00E-03	1,600	8,00E-03	1,600	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	8,00E-03	1,600	-	-	8,00E-03	1,600	8,00E-03	1,600	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	8,00E-03	1,600	-	-	8,00E-03	1,600	8,00E-03	1,600	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	2313,50	-1437,50	2,00	2,00E-03	0,100	-	-	2,00E-03	0,100	2,00E-03	0,100	4
4	4391,30	-3447,00	2,00	2,00E-03	0,100	-	-	2,00E-03	0,100	2,00E-03	0,100	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	2,00E-03	0,100	-	-	2,00E-03	0,100	2,00E-03	0,100	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	2,00E-03	0,100	-	-	2,00E-03	0,100	2,00E-03	0,100	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	4,09E-03	8,187E-04	306	0,70	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	6,88E-04	1,377E-04	85	3,60	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	5,85E-04	1,171E-04	313	4,20	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	5,24E-04	1,048E-04	204	4,70	-	-	-	-	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	2313,50	-1437,50	2,00	-	4,376E-10	314	1,10	-	-	-	-	4
4	4391,30	-3447,00	2,00	-	5,505E-09	308	1,10	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	-	5,450E-10	85	1,10	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	-	3,840E-10	204	1,10	-	-	-	-	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	2,40E-03	1,199E-04	308	1,10	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	2,69E-04	1,346E-05	85	6,50	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	2,33E-04	1,163E-05	314	6,40	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	2,13E-04	1,066E-05	204	6,40	-	-	-	-	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	5,22E-04	0,003	299	8,00	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	5,38E-05	2,691E-04	88	0,80	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	4,87E-05	2,435E-04	312	1,00	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	3,83E-05	1,913E-04	202	1,30	-	-	-	-	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	4,87E-03	0,006	300	8,00	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	6,71E-04	8,057E-04	87	1,10	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	6,02E-04	7,220E-04	313	1,10	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	4,92E-04	5,906E-04	203	1,30	-	-	-	-	4

Вещество: 2754
Алканы С12-С19 (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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	2,58E-06	2,579E-06	302	0,70	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	4,24E-07	4,235E-07	86	3,60	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	3,62E-07	3,616E-07	313	4,20	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	3,15E-07	3,146E-07	204	4,80	-	-	-	-	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	4,17E-04	2,083E-04	306	8,00	-	-	-	-	4

3	4660,00	-7584,00	2,00	4,37E-05	2,187E-05	85	8,00	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	3,28E-05	1,640E-05	313	8,00	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	2,68E-05	1,340E-05	204	8,00	-	-	-	-	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	1,69E-03	5,080E-04	295	8,00	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	1,57E-04	4,706E-05	88	8,00	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	1,24E-04	3,706E-05	311	8,00	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	8,58E-05	2,573E-05	203	8,00	-	-	-	-	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	2,40E-03	-	308	1,10	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	2,69E-04	-	85	6,50	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	2,33E-04	-	314	6,40	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	2,13E-04	-	204	6,40	-	-	-	-	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	0,14	-	304	1,10	0,13	-	0,13	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	0,13	-	86	1,10	0,13	-	0,13	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	0,13	-	313	1,10	0,13	-	0,13	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	0,13	-	203	1,10	0,13	-	0,13	-	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	4,82E-04	-	300	8,00	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	4,69E-05	-	87	0,80	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	4,05E-05	-	312	1,00	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	3,26E-05	-	203	1,30	-	-	-	-	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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	0,14	-	300	8,00	0,06	-	0,06	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	0,07	-	87	1,10	0,06	-	0,06	-	4

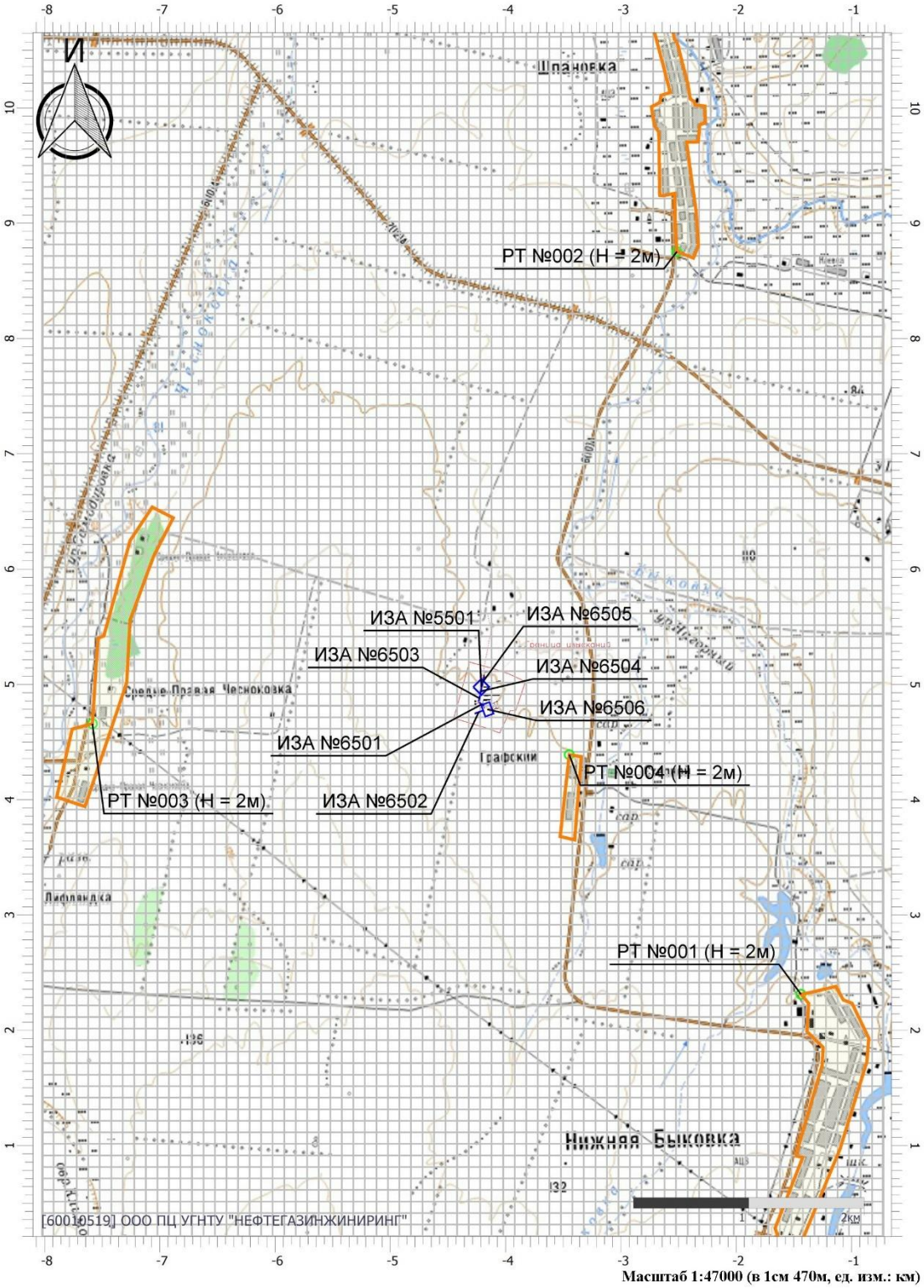
1	2313,50	-1437,50	2,00	0,07	-	313	1,10	0,06	-	0,06	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	0,07	-	203	1,30	0,06	-	0,06	-	4

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	
4	4391,30	-3447,00	2,00	4,50E-03	-	304	1,10	-	-	-	-	4
3	4660,00	-7584,00	2,00	6,20E-04	-	86	1,10	-	-	-	-	4
1	2313,50	-1437,50	2,00	5,47E-04	-	313	1,10	-	-	-	-	4
2	8754,50	-2513,00	2,00	4,52E-04	-	203	1,10	-	-	-	-	4

Отчет

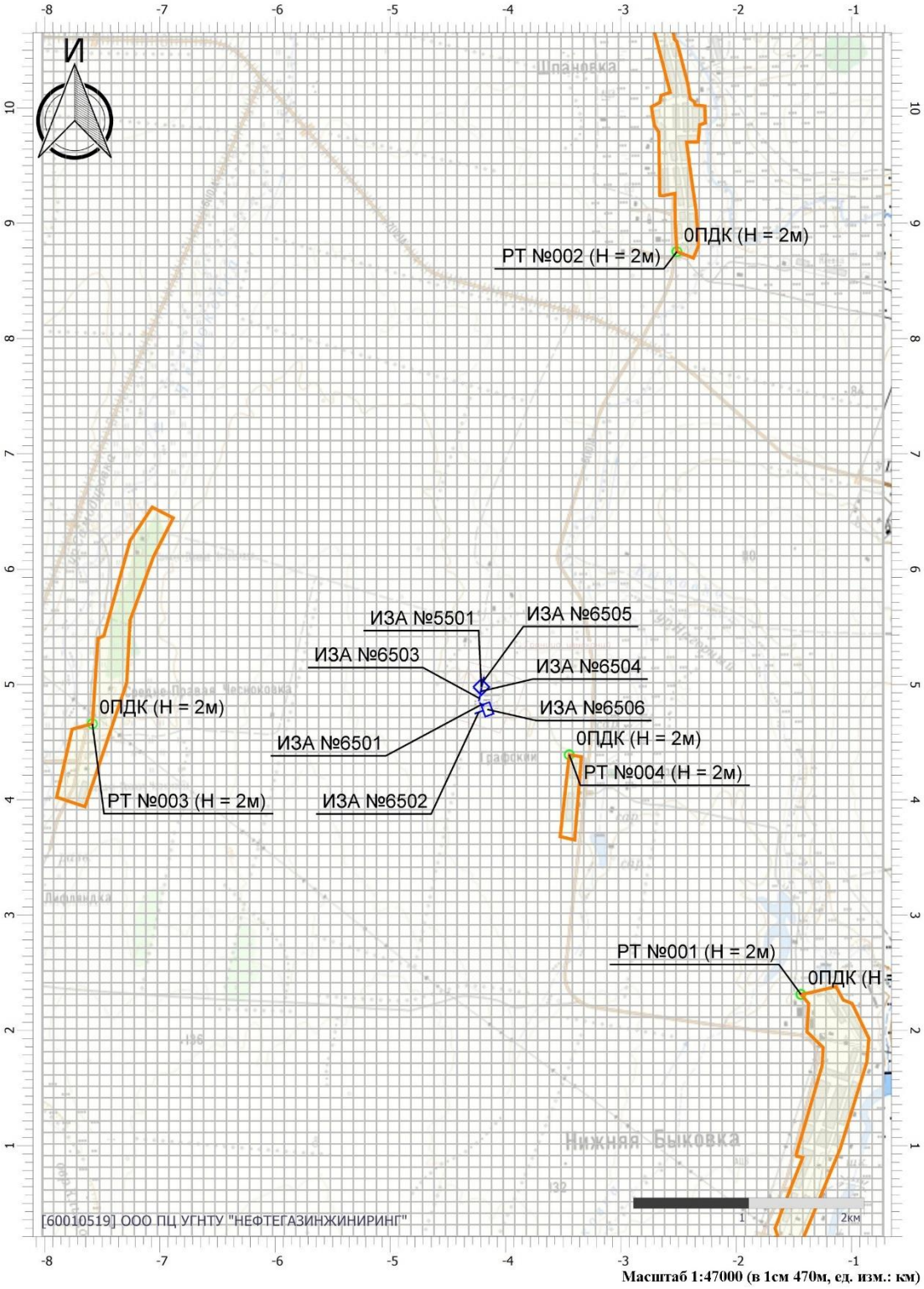
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0123 (Железа оксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

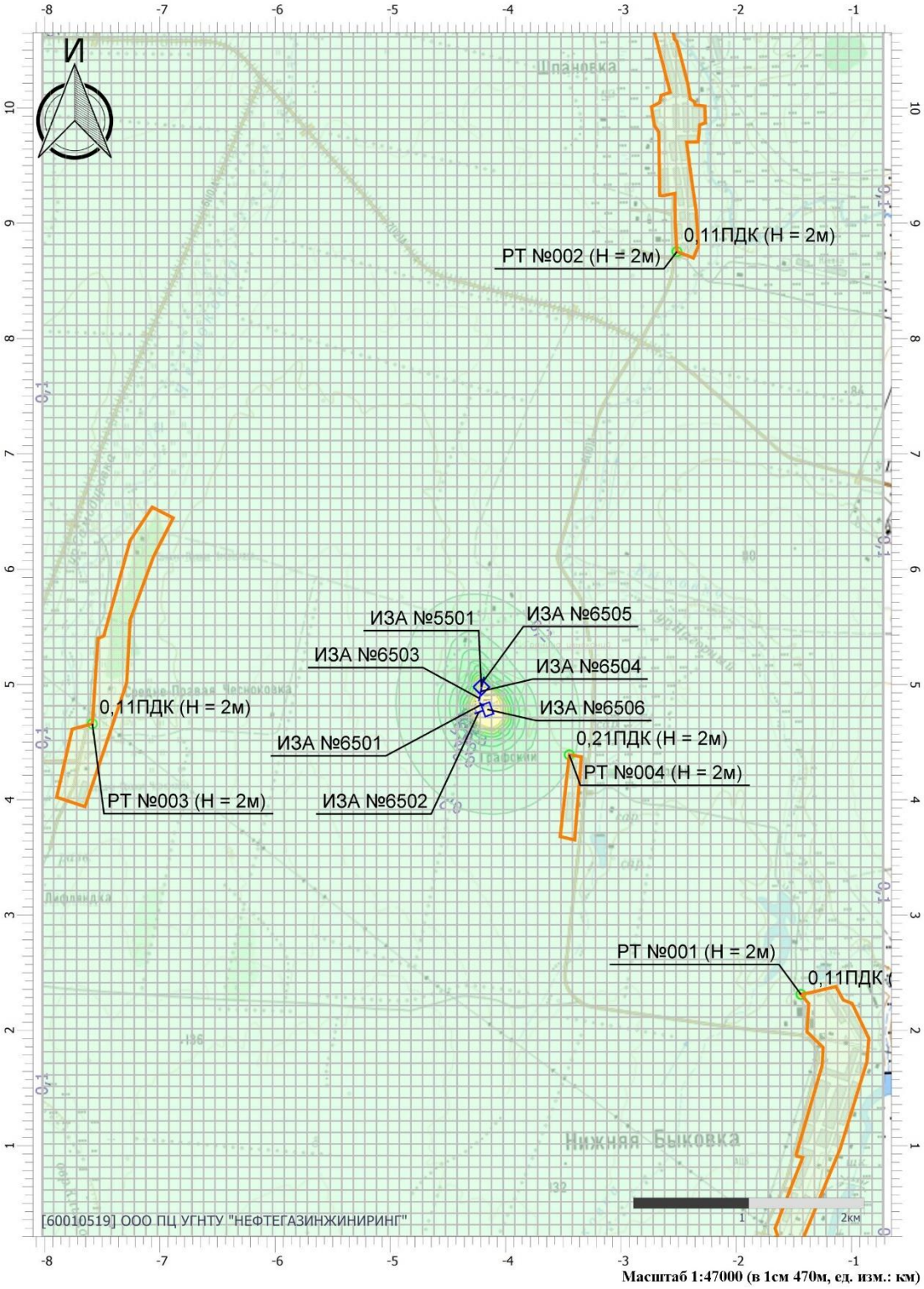
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

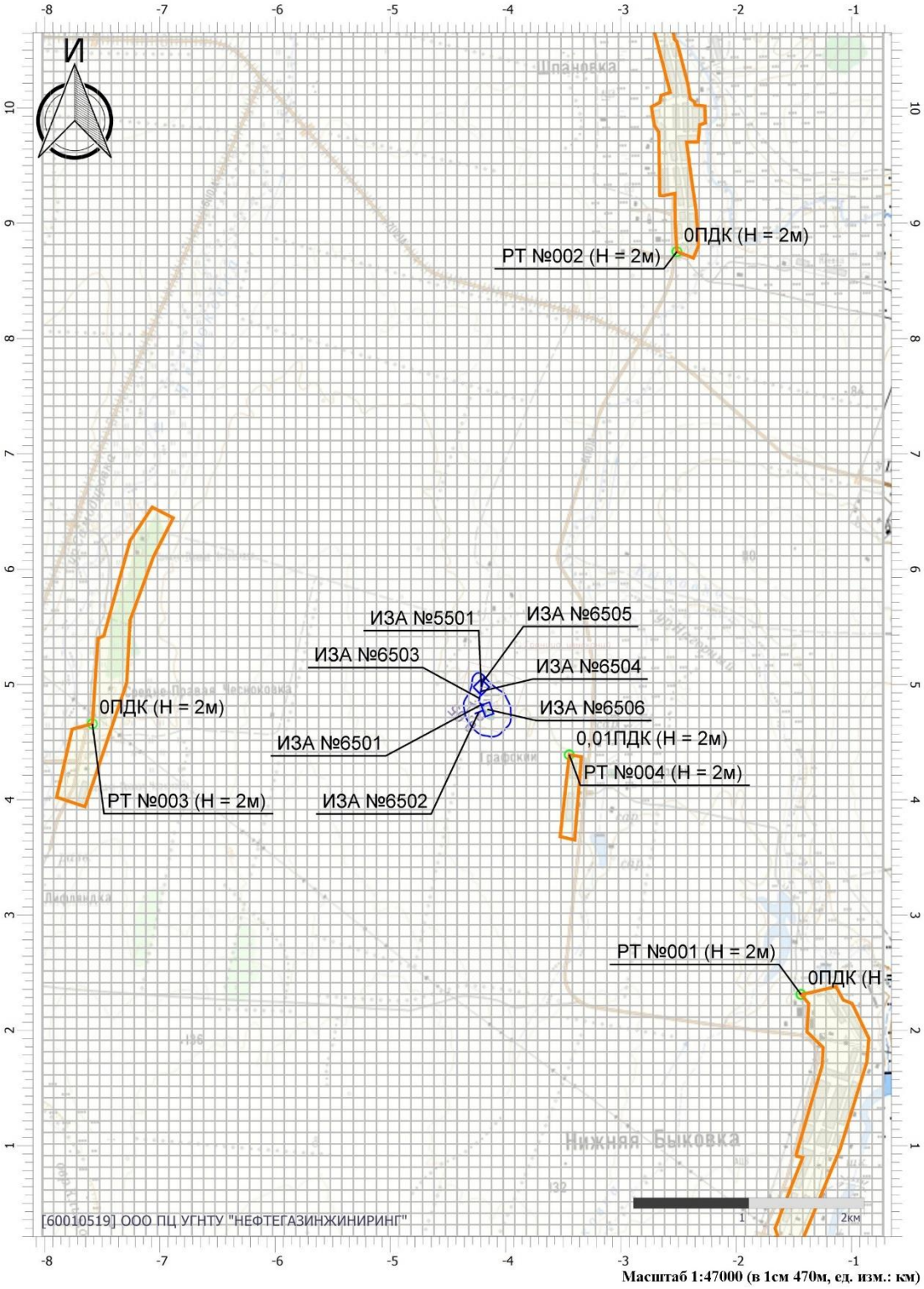
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

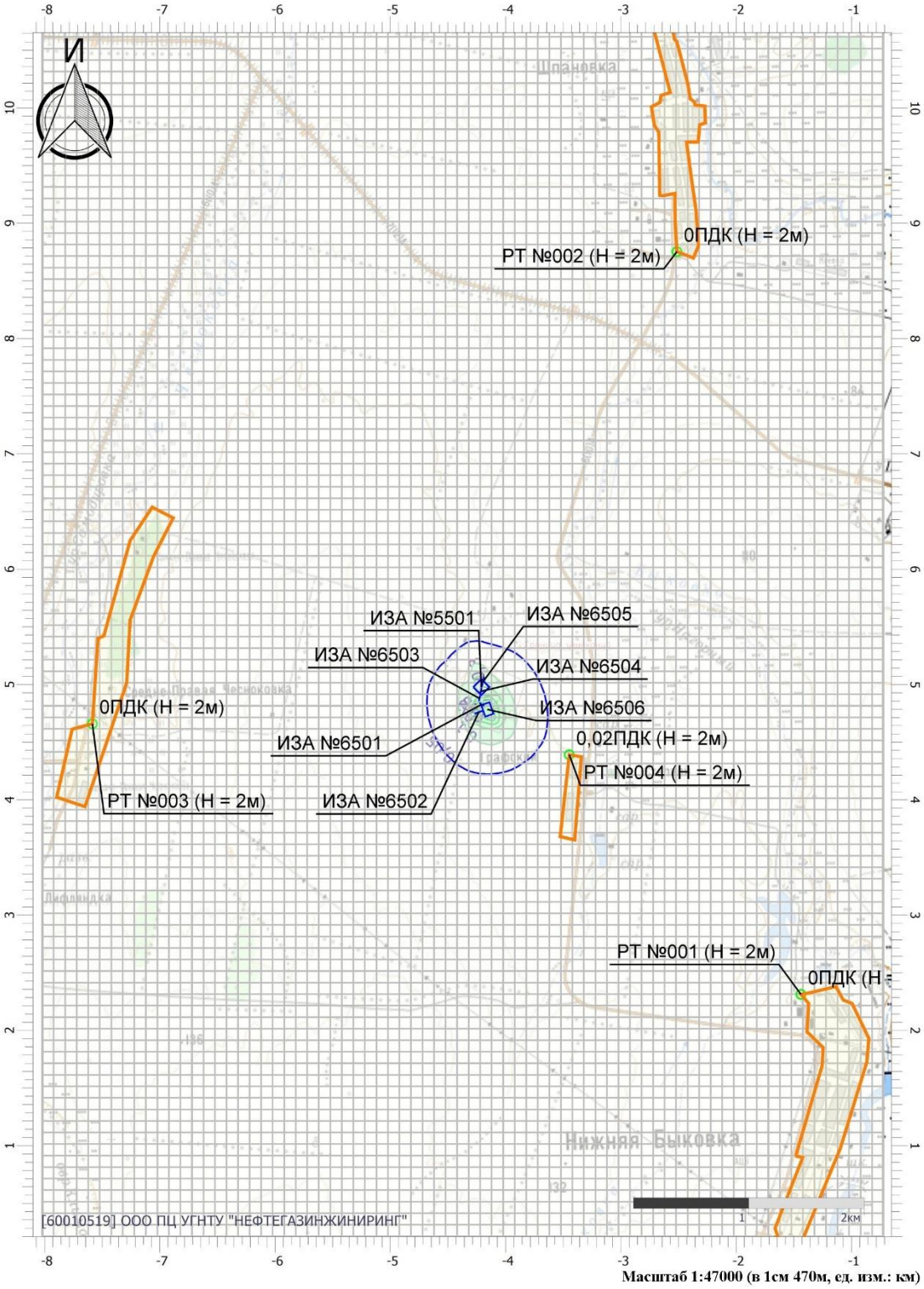
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

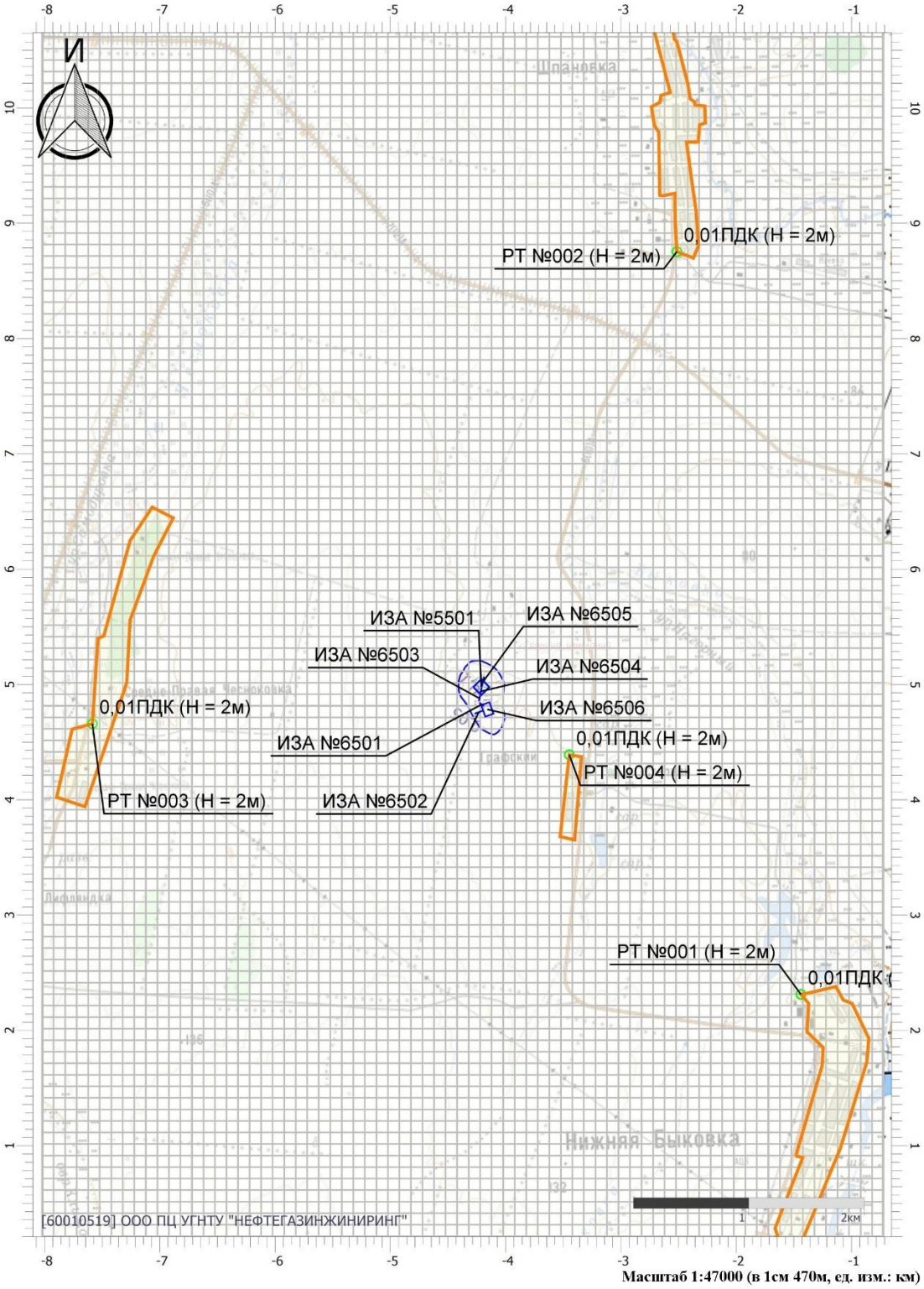
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

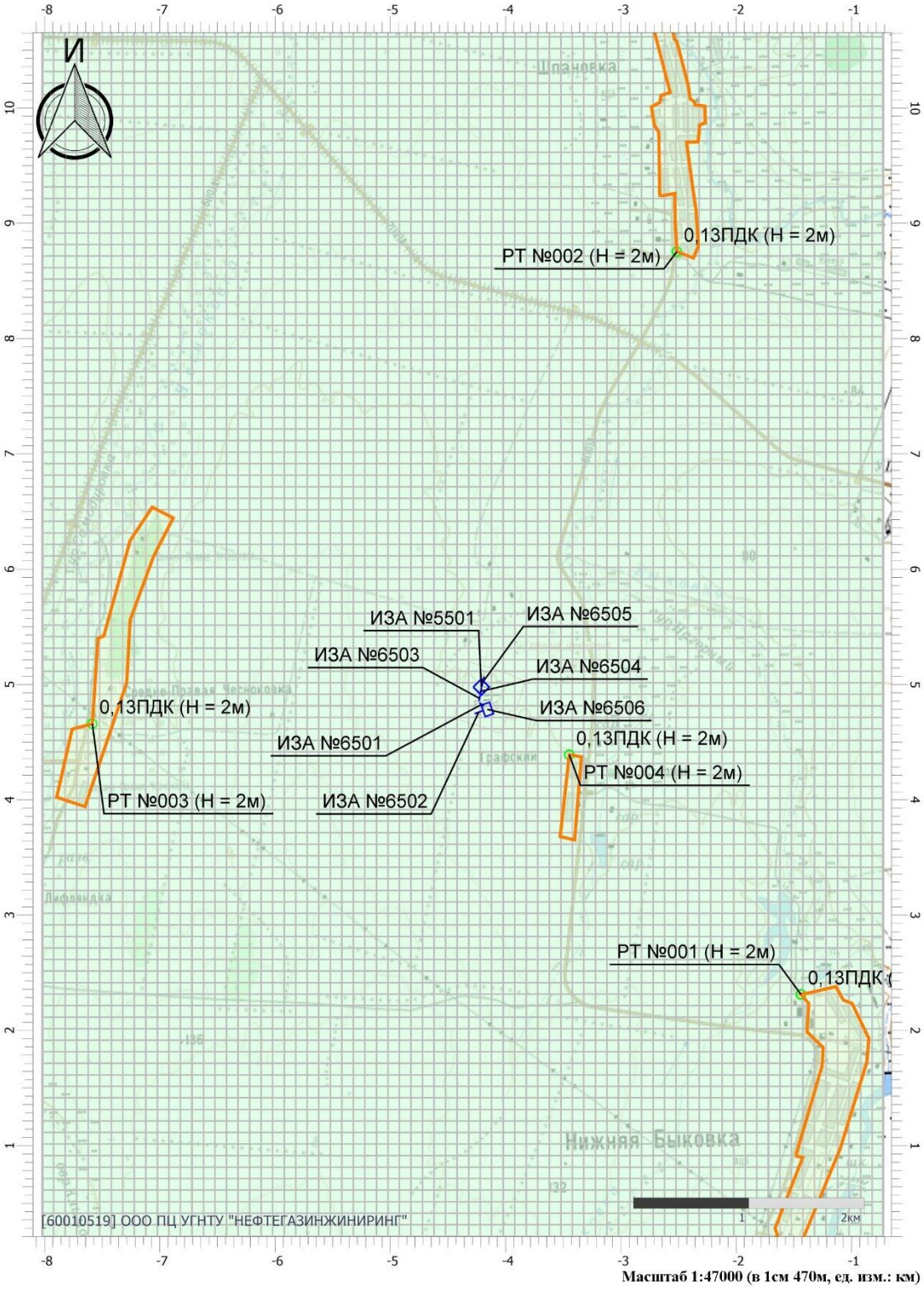
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

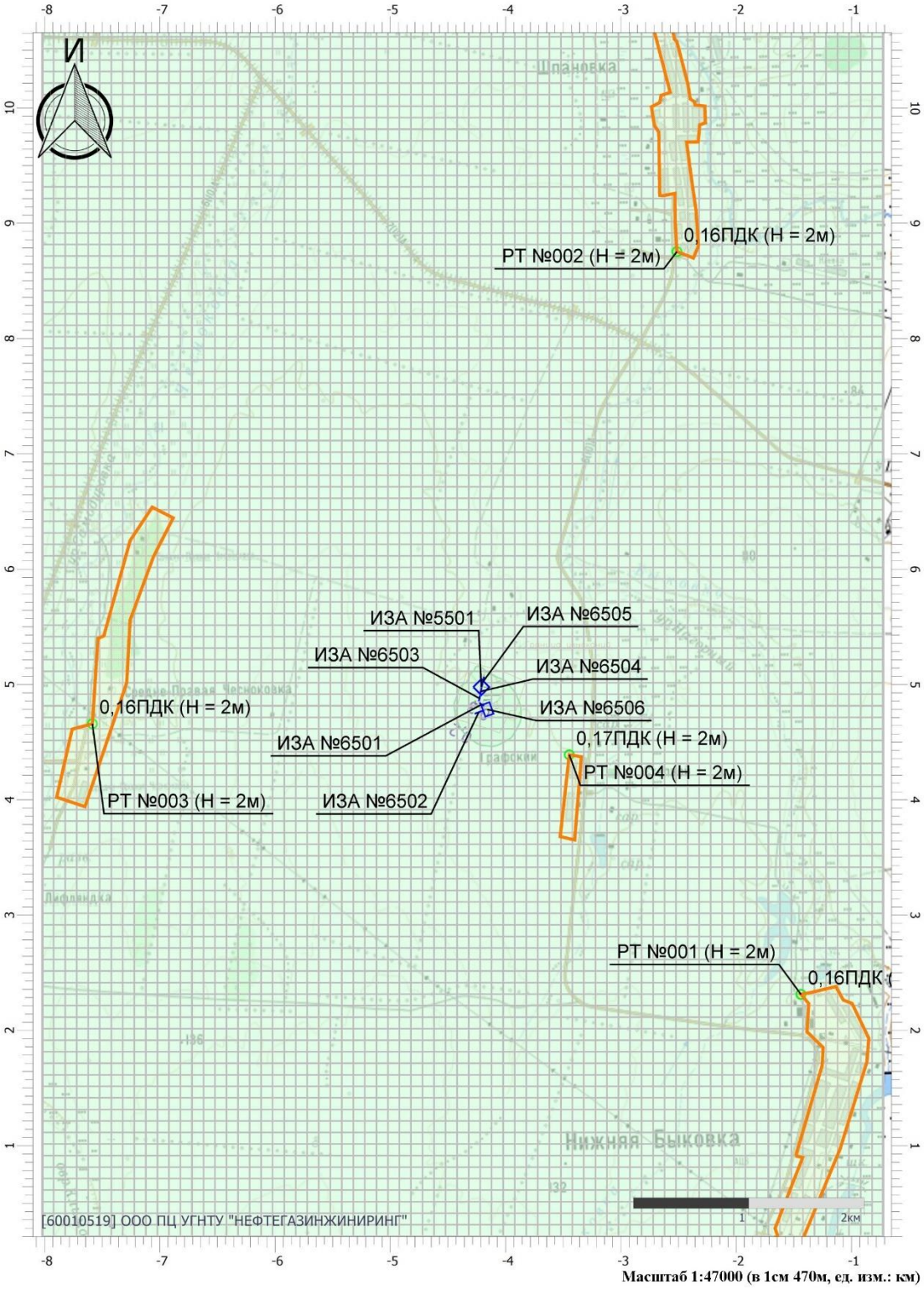
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

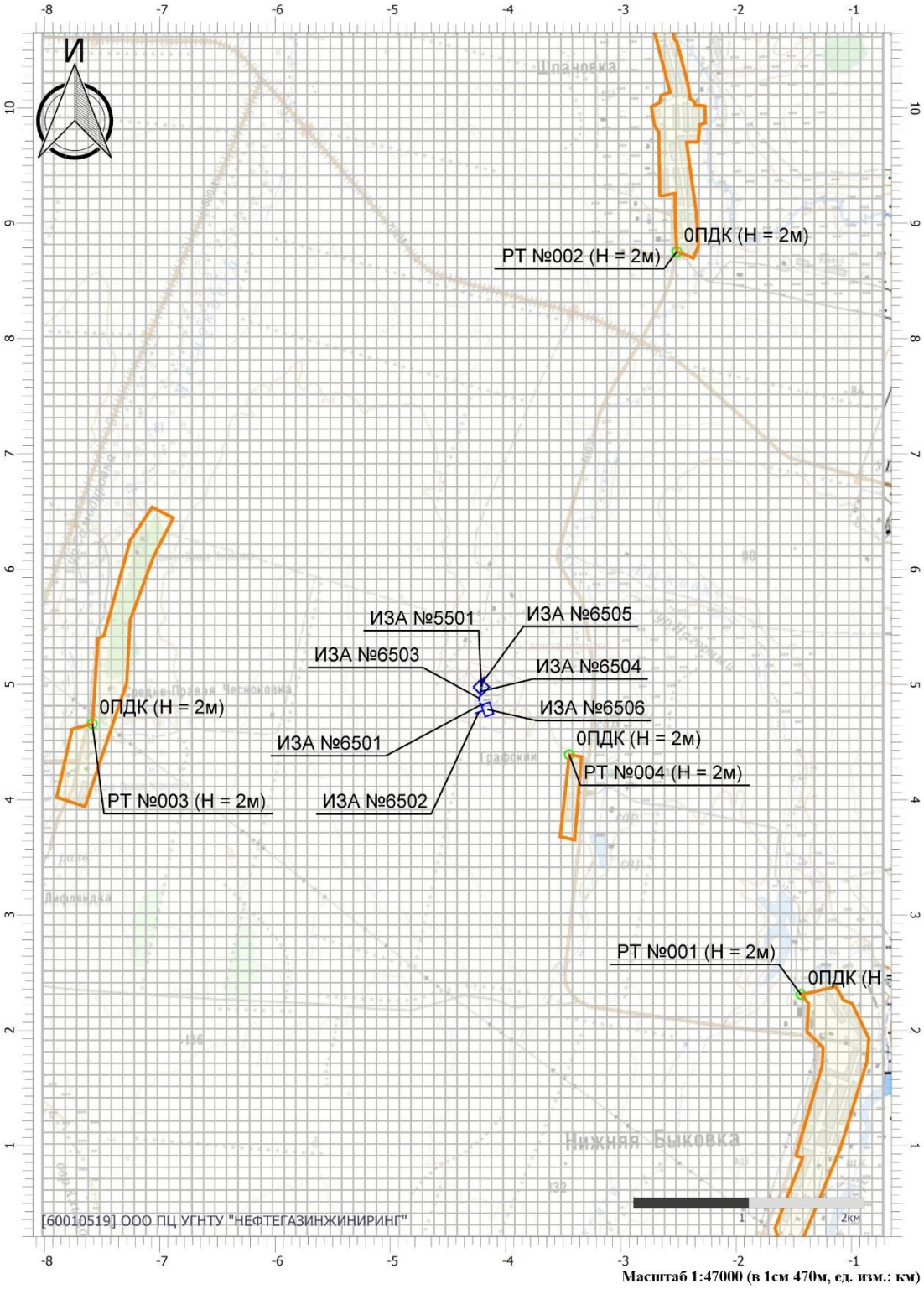
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксись; угарный газ))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

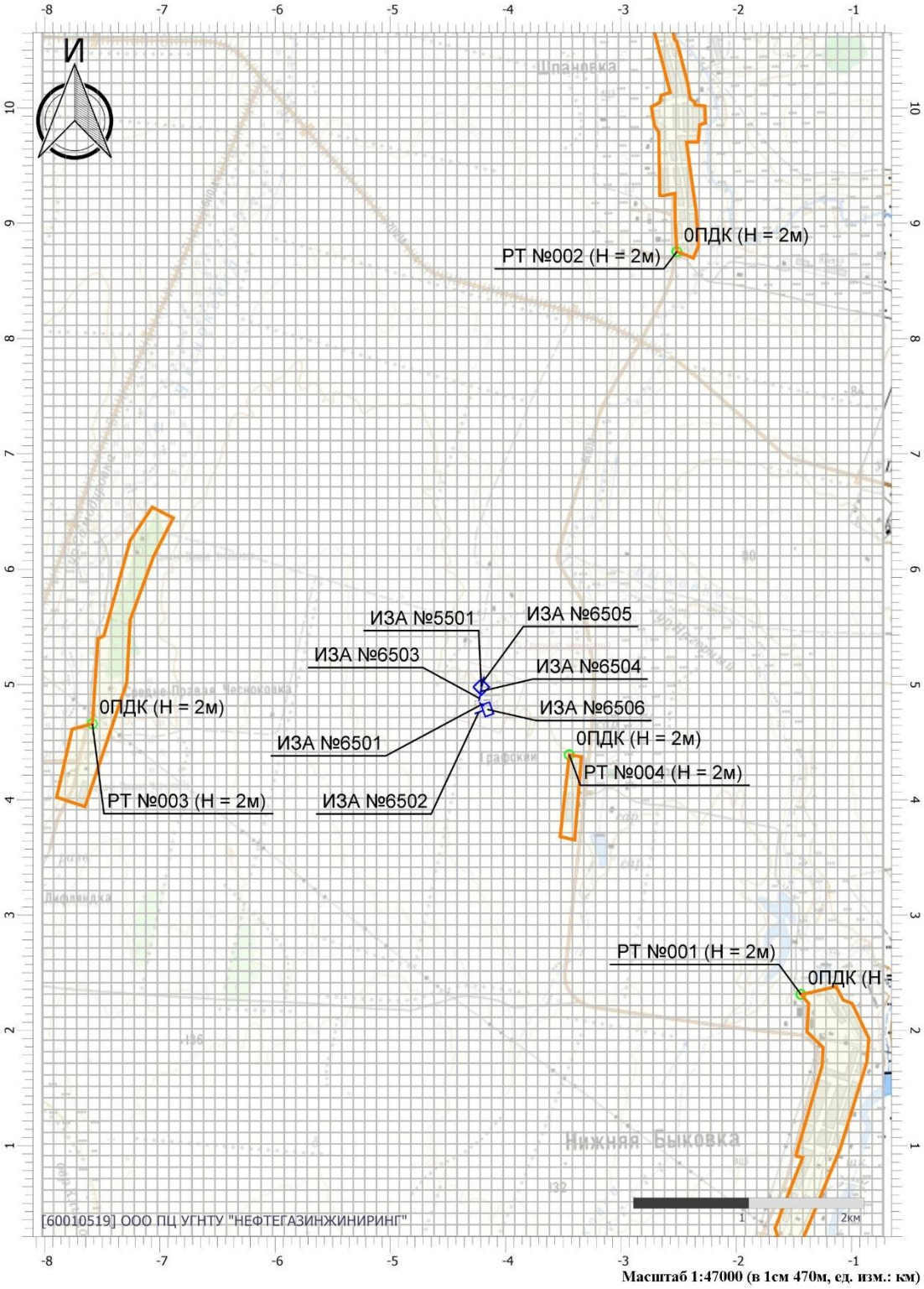
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

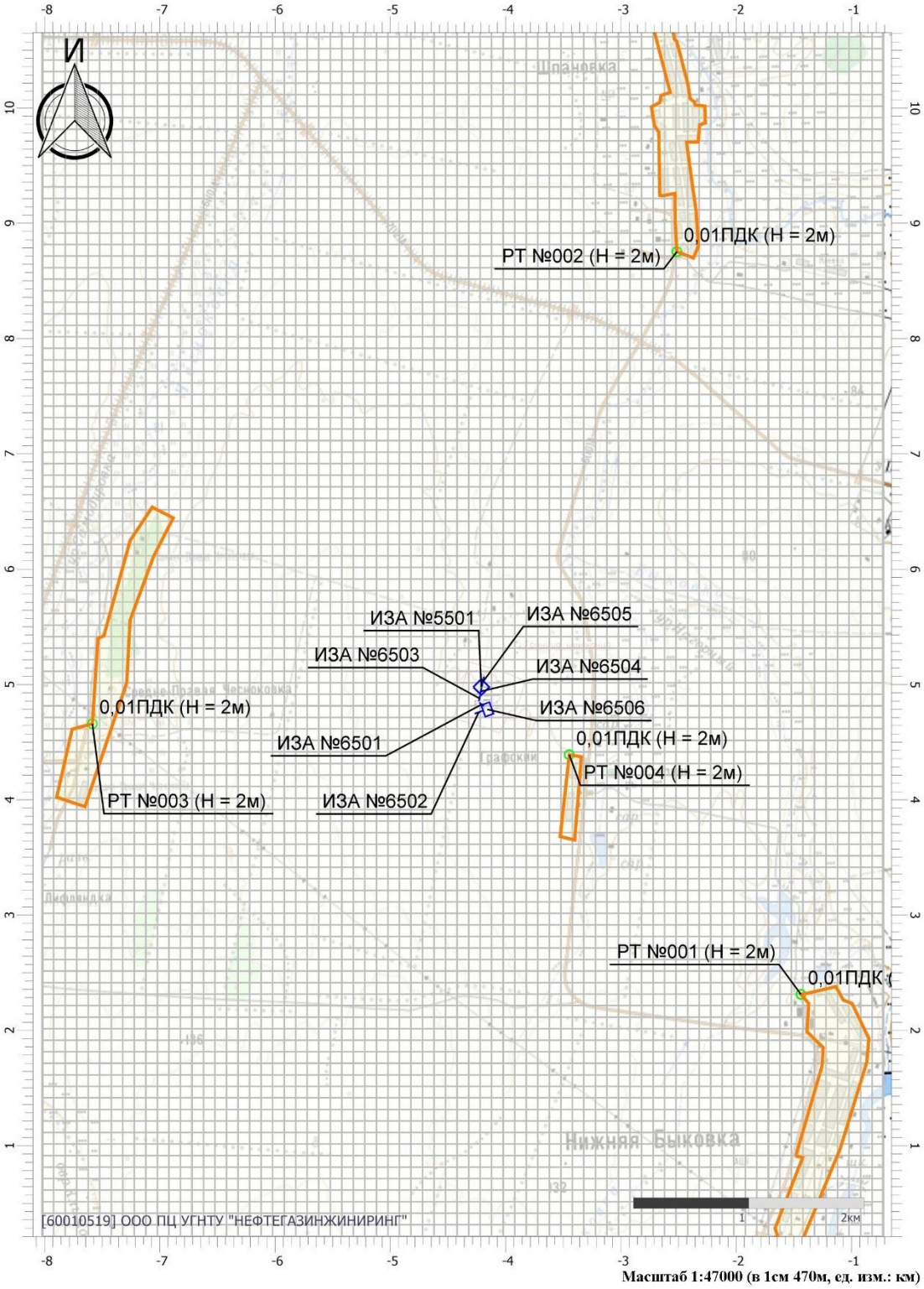
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0344 (Фториды плохо растворимые)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

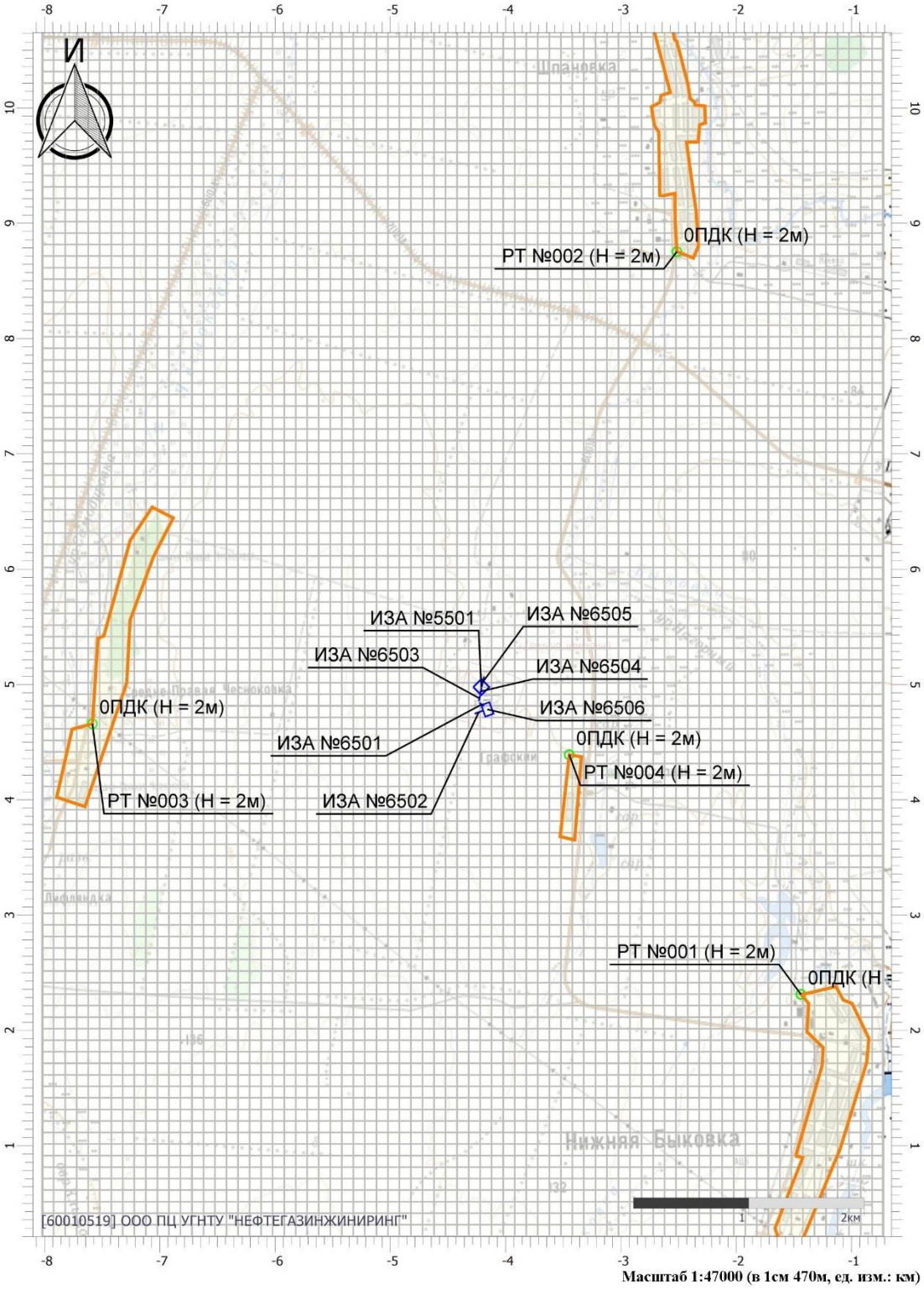
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0415 (Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

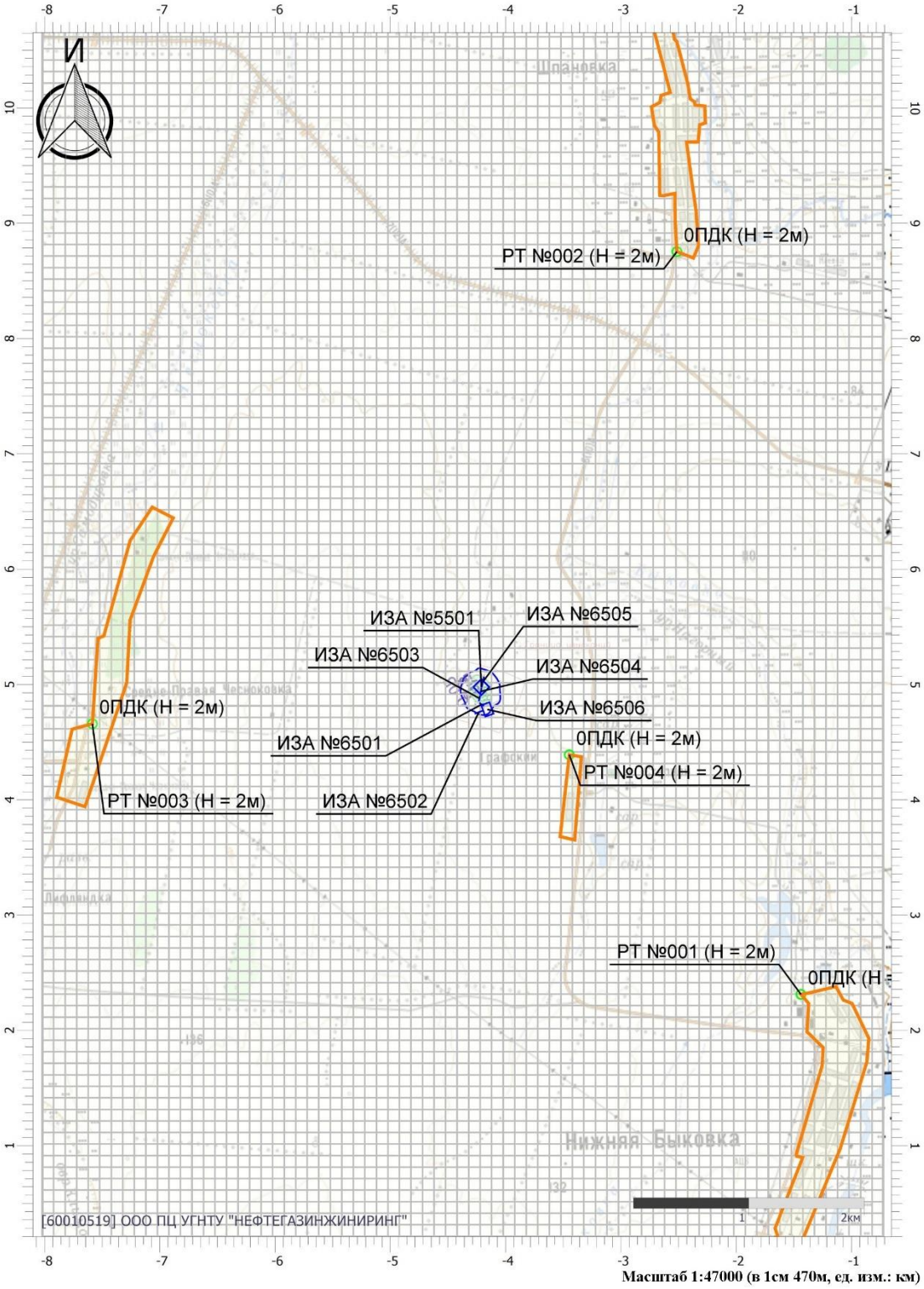
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0416 (Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

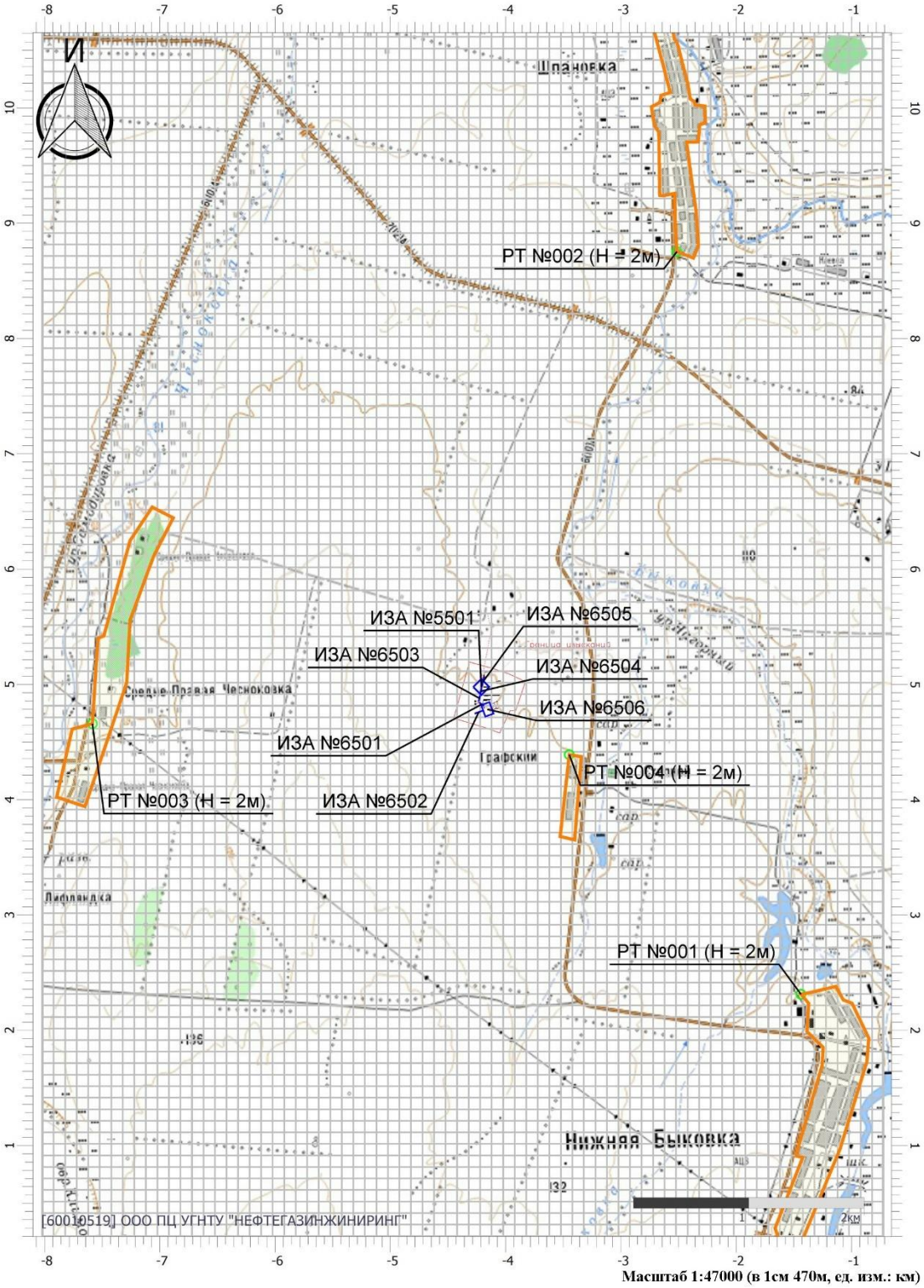
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

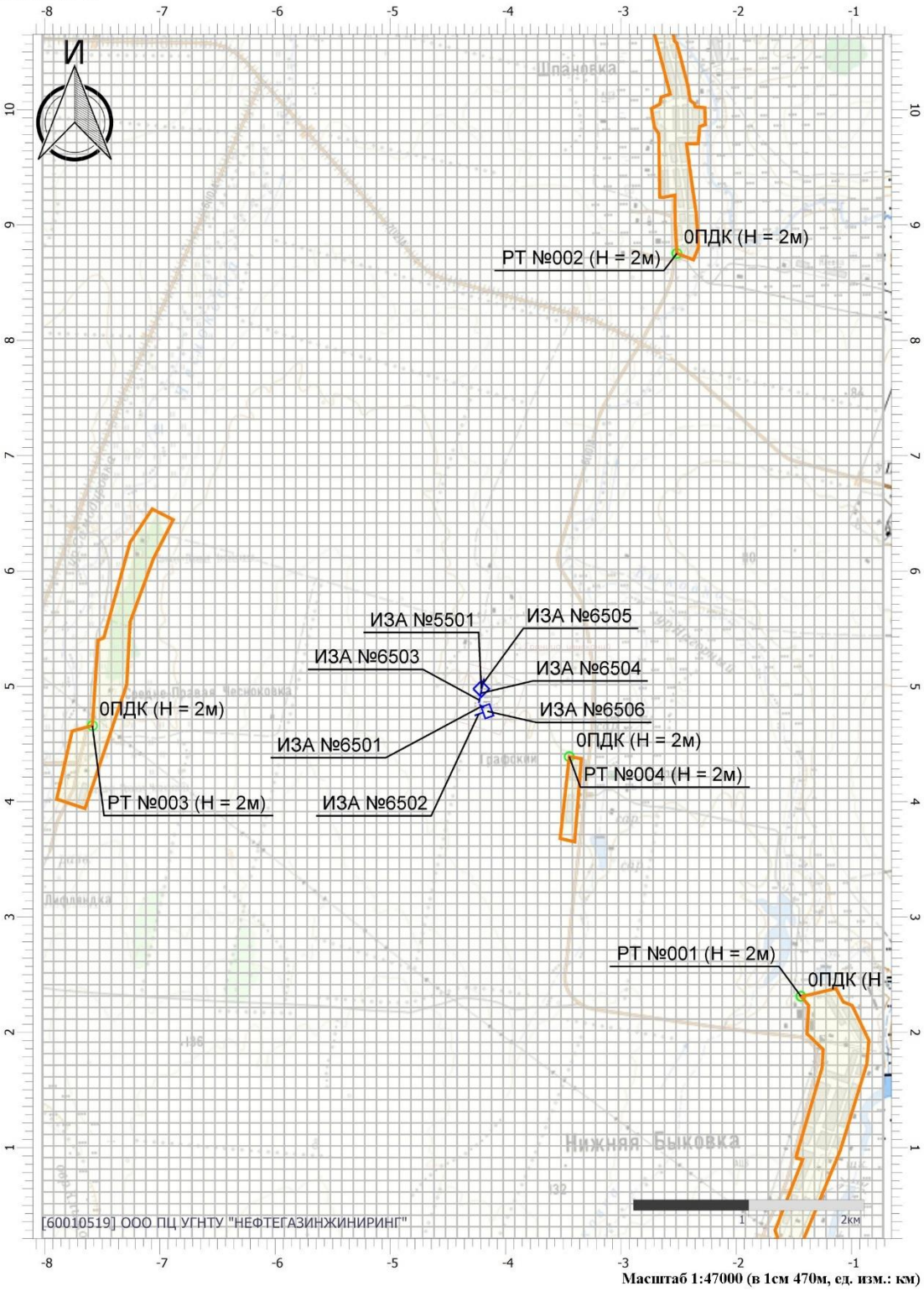
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

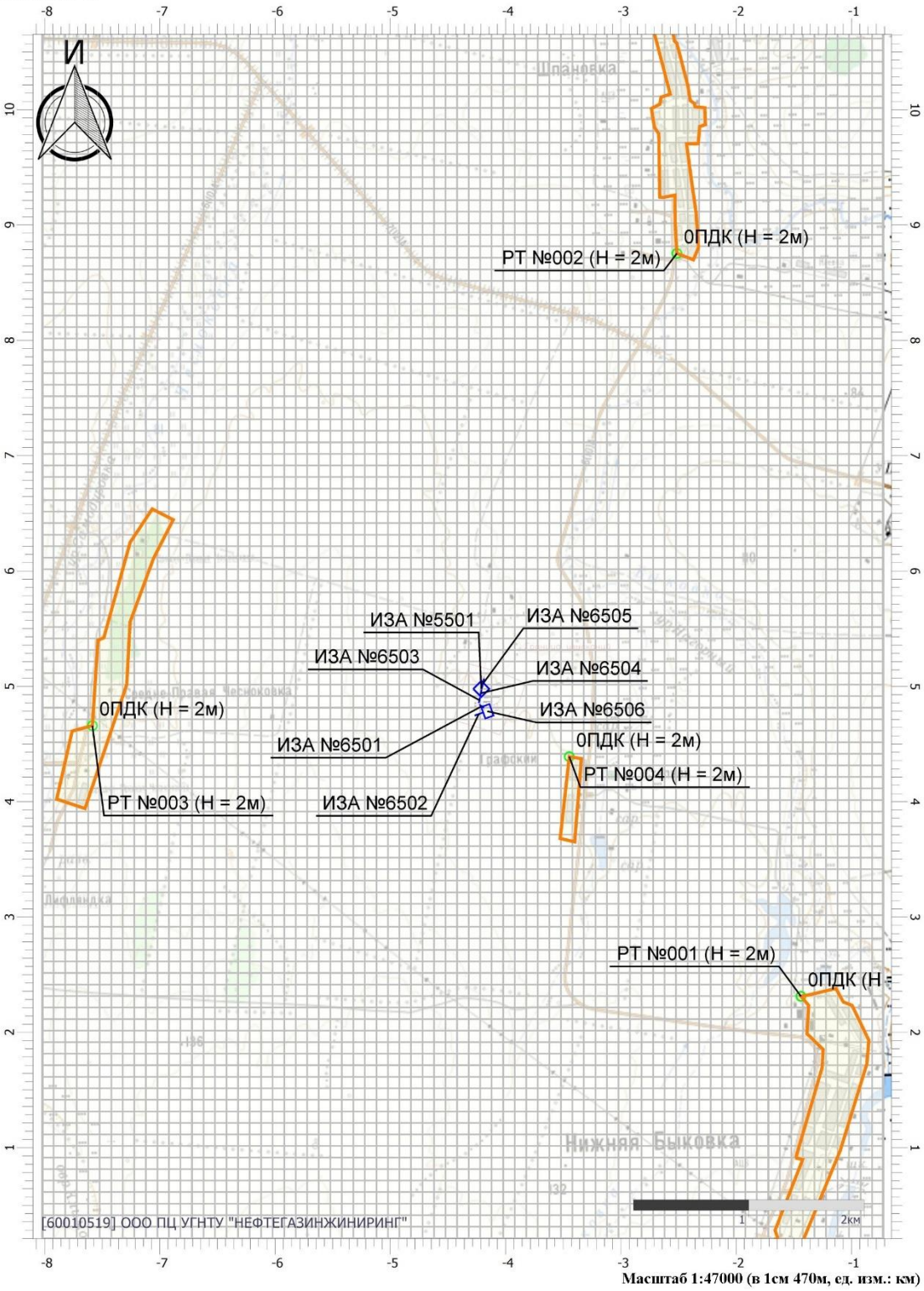
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

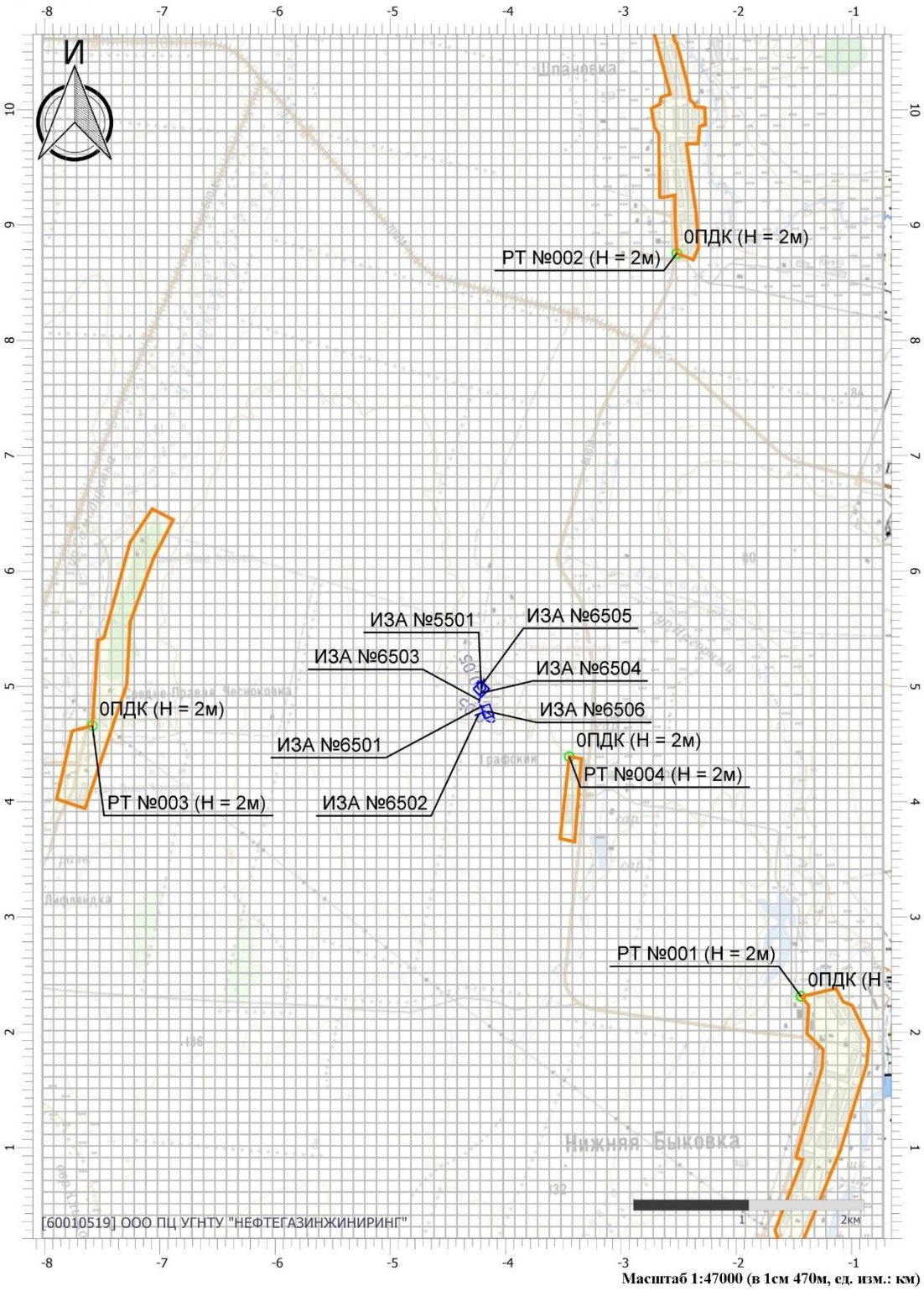
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



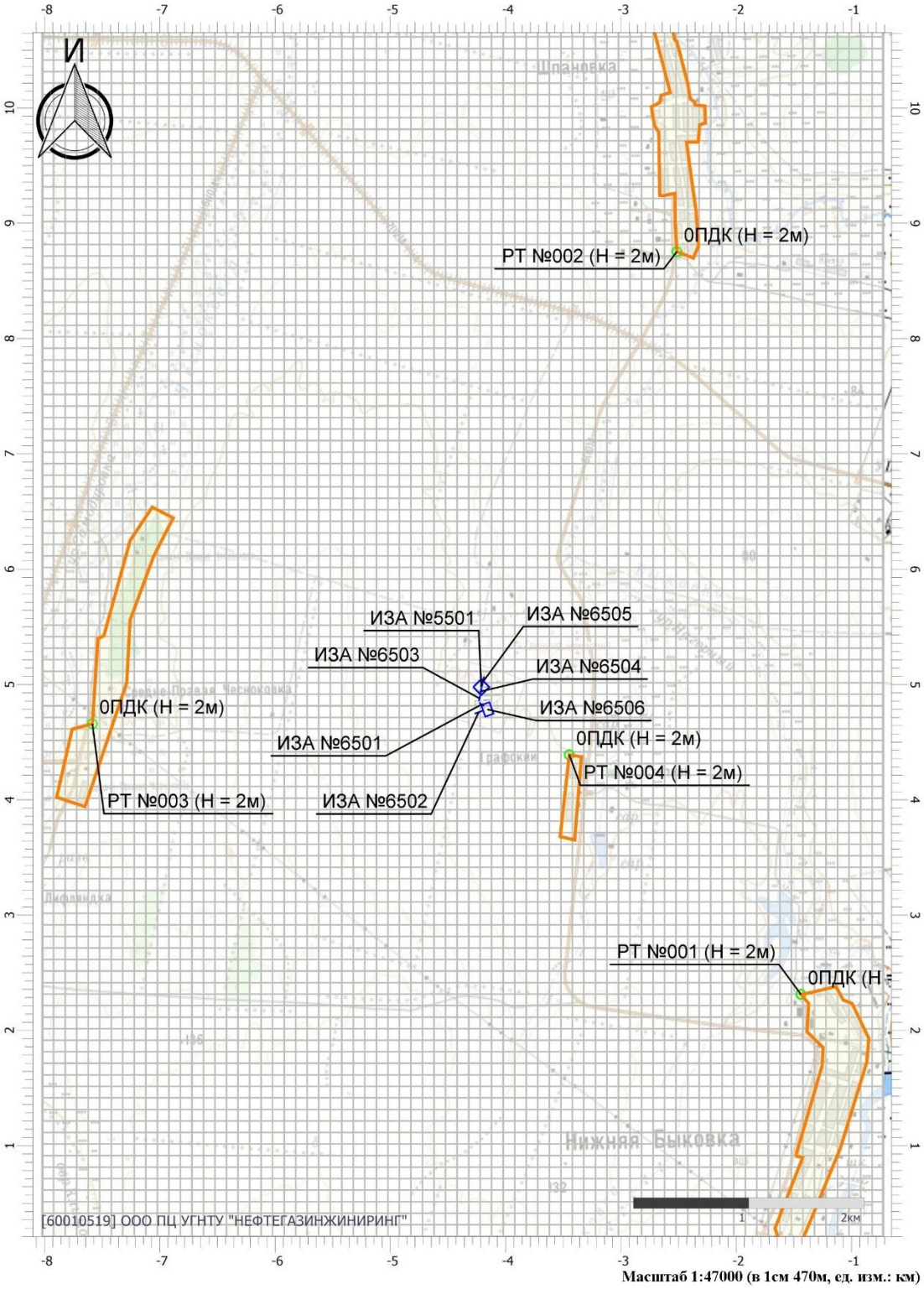
Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 200

Отчет

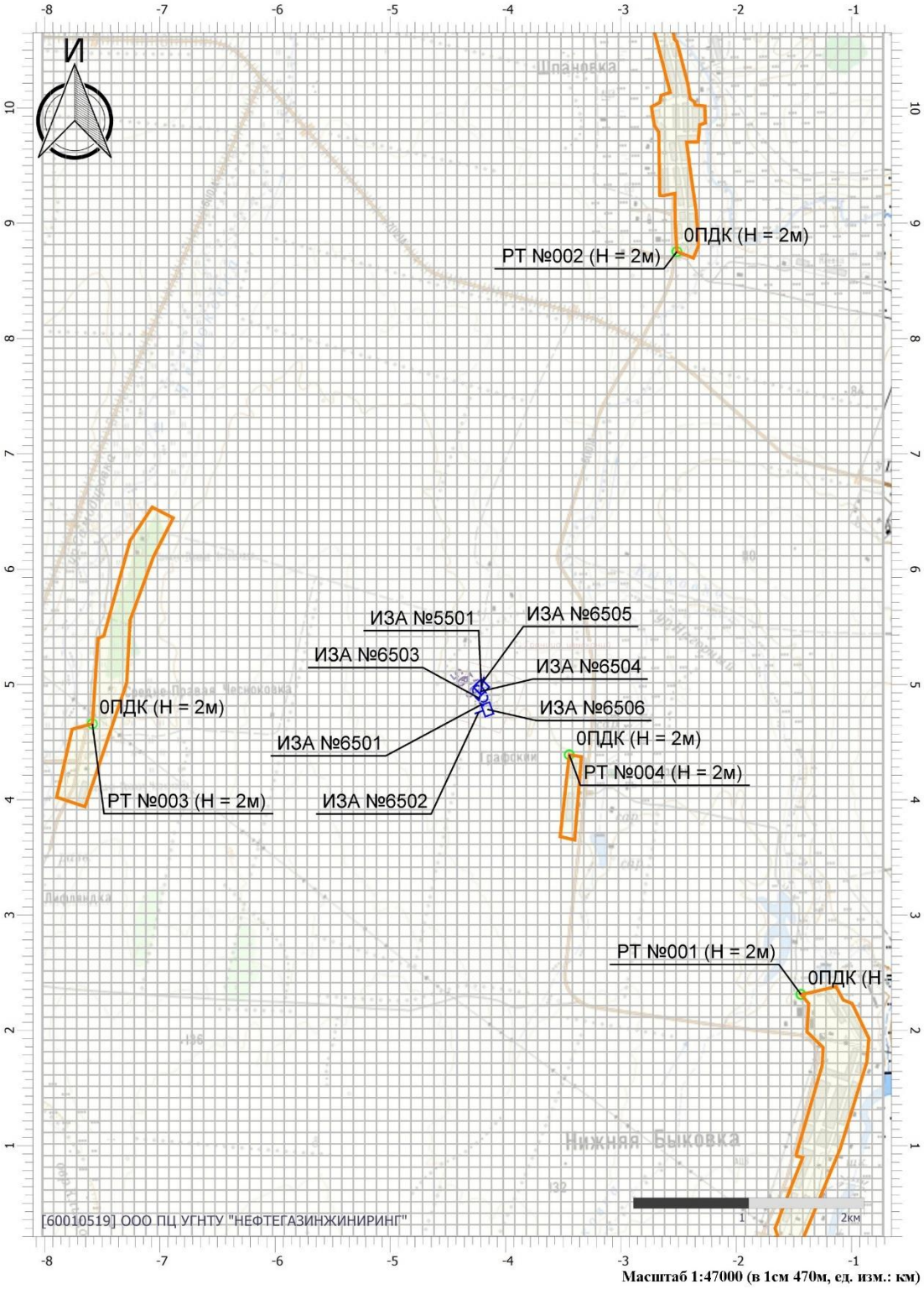
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

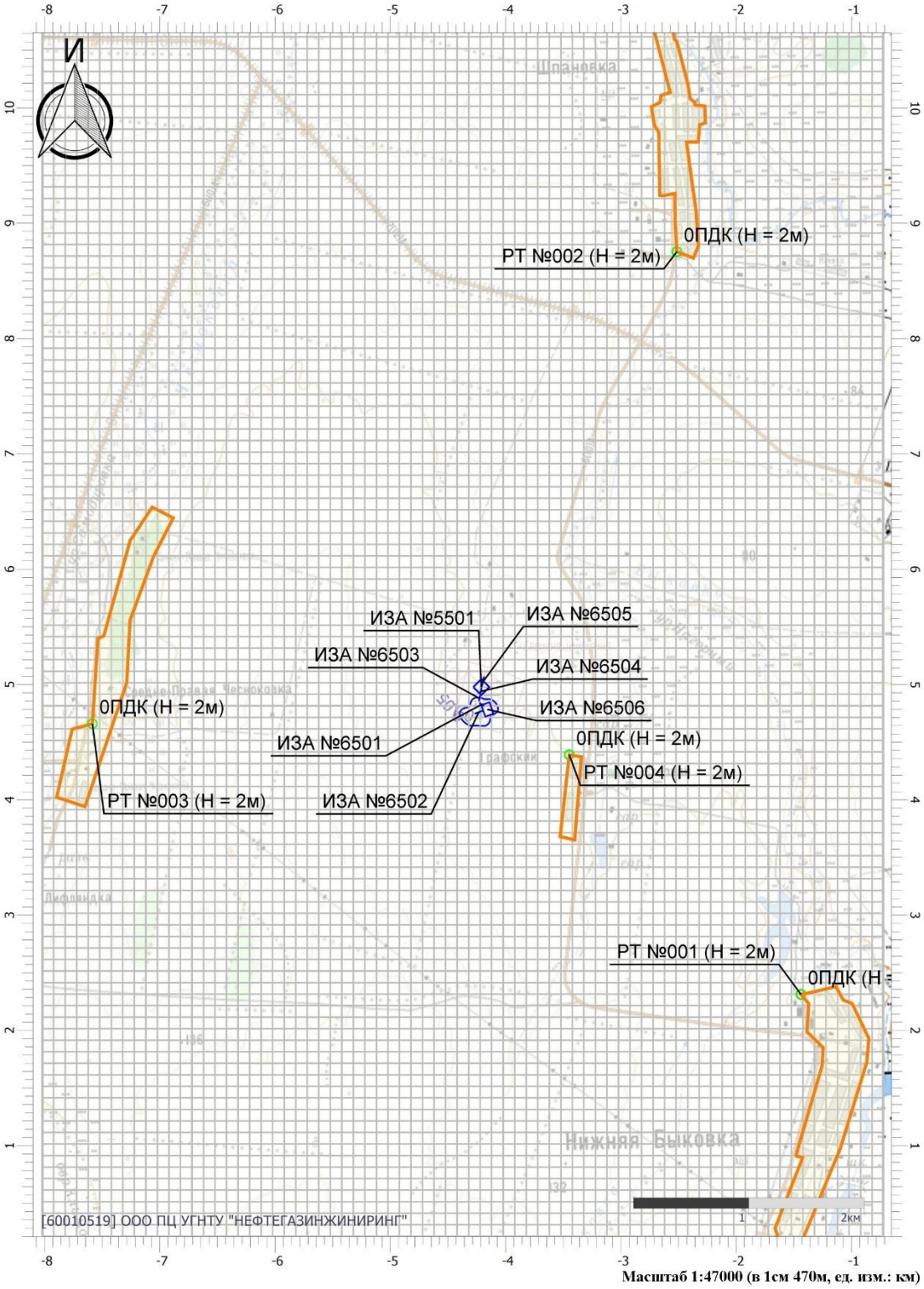
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

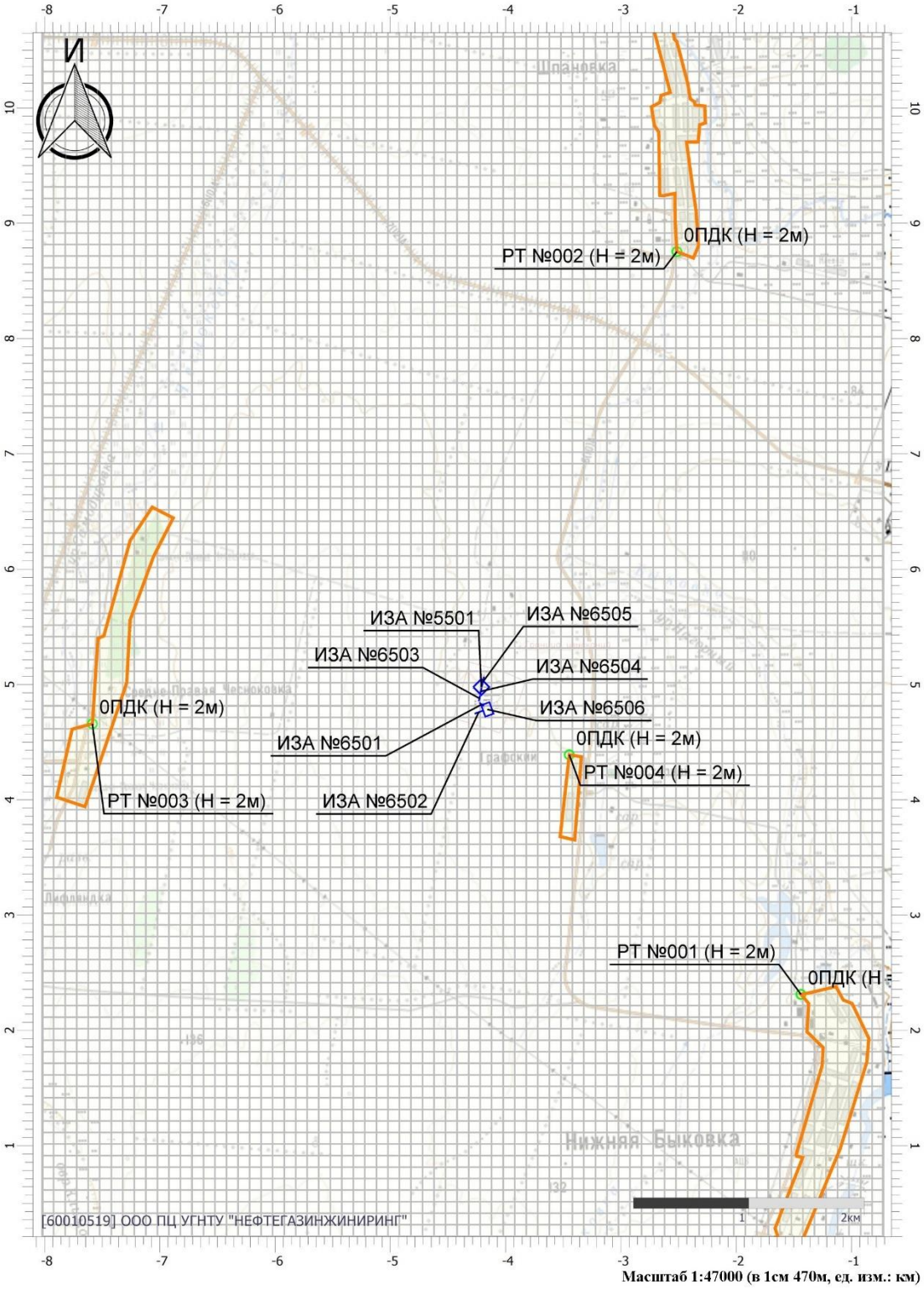
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO2)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

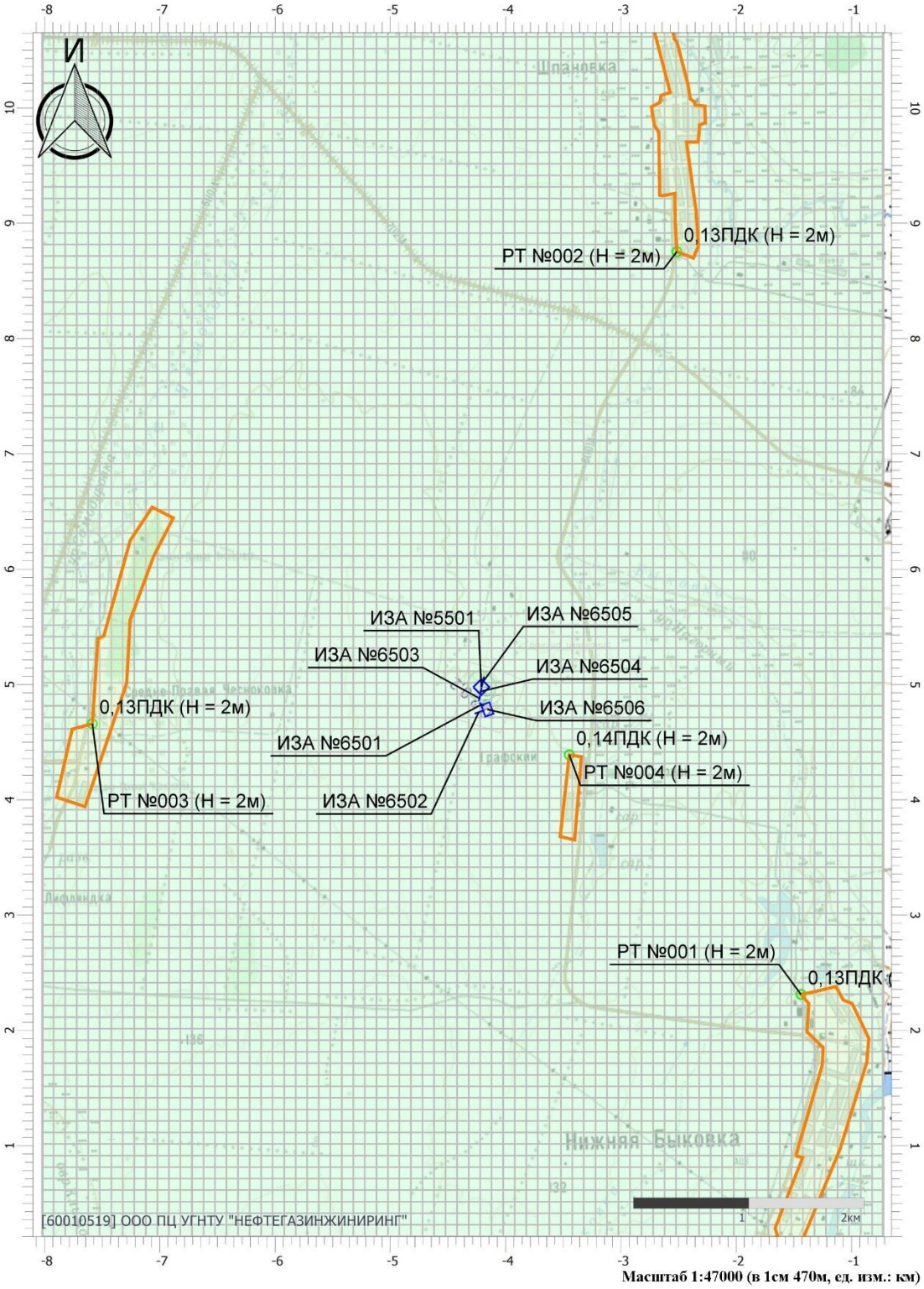
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

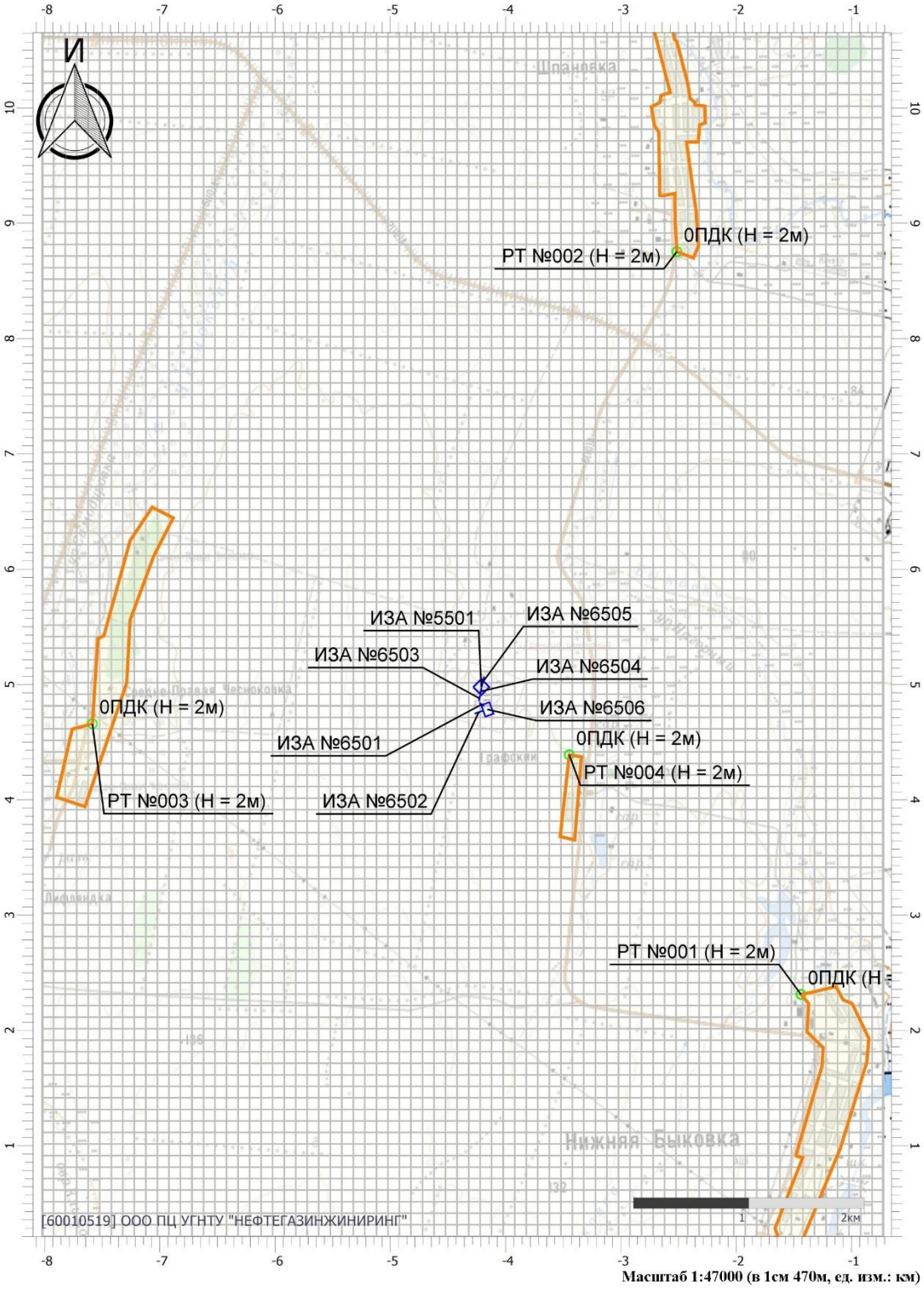
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

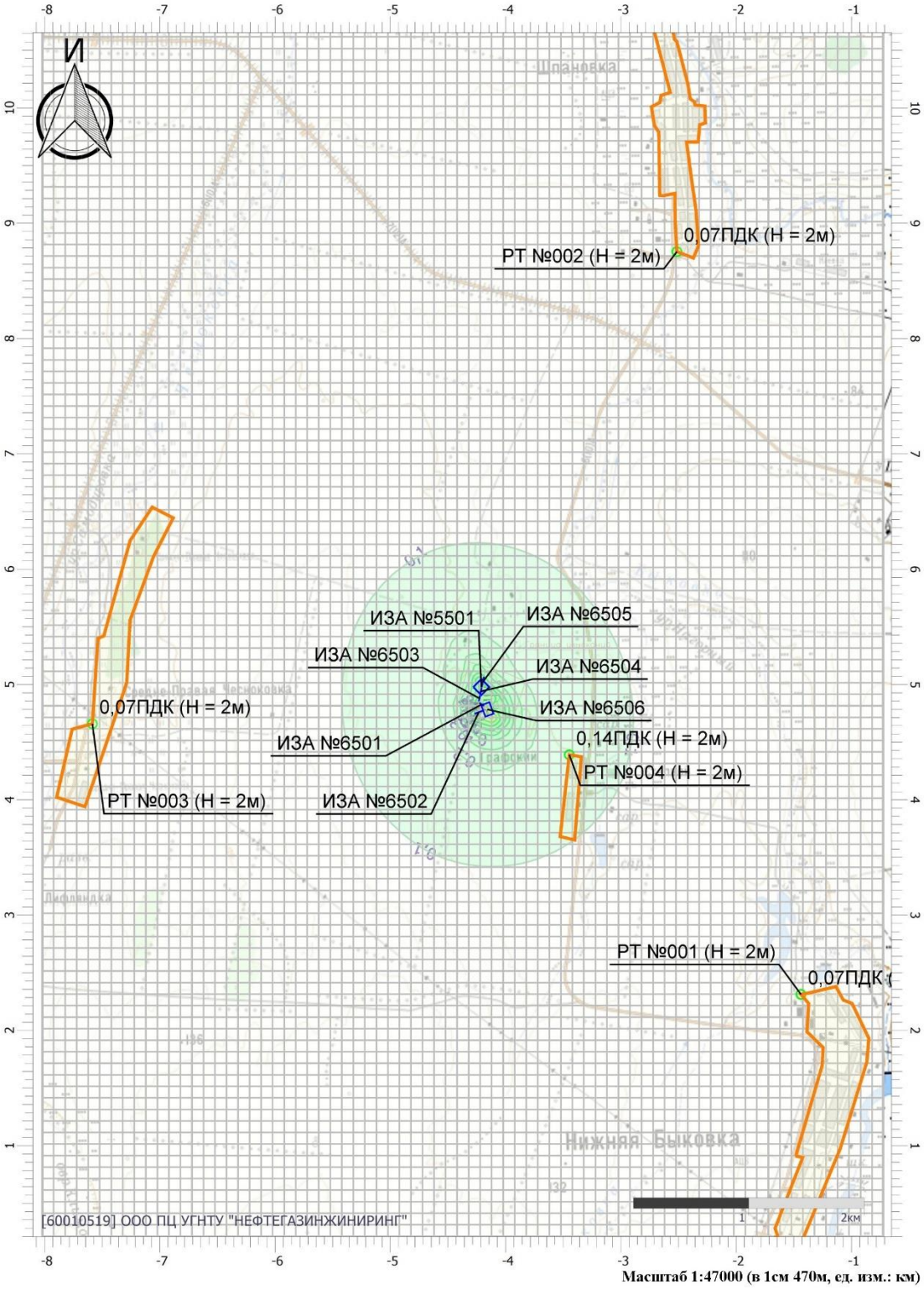
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



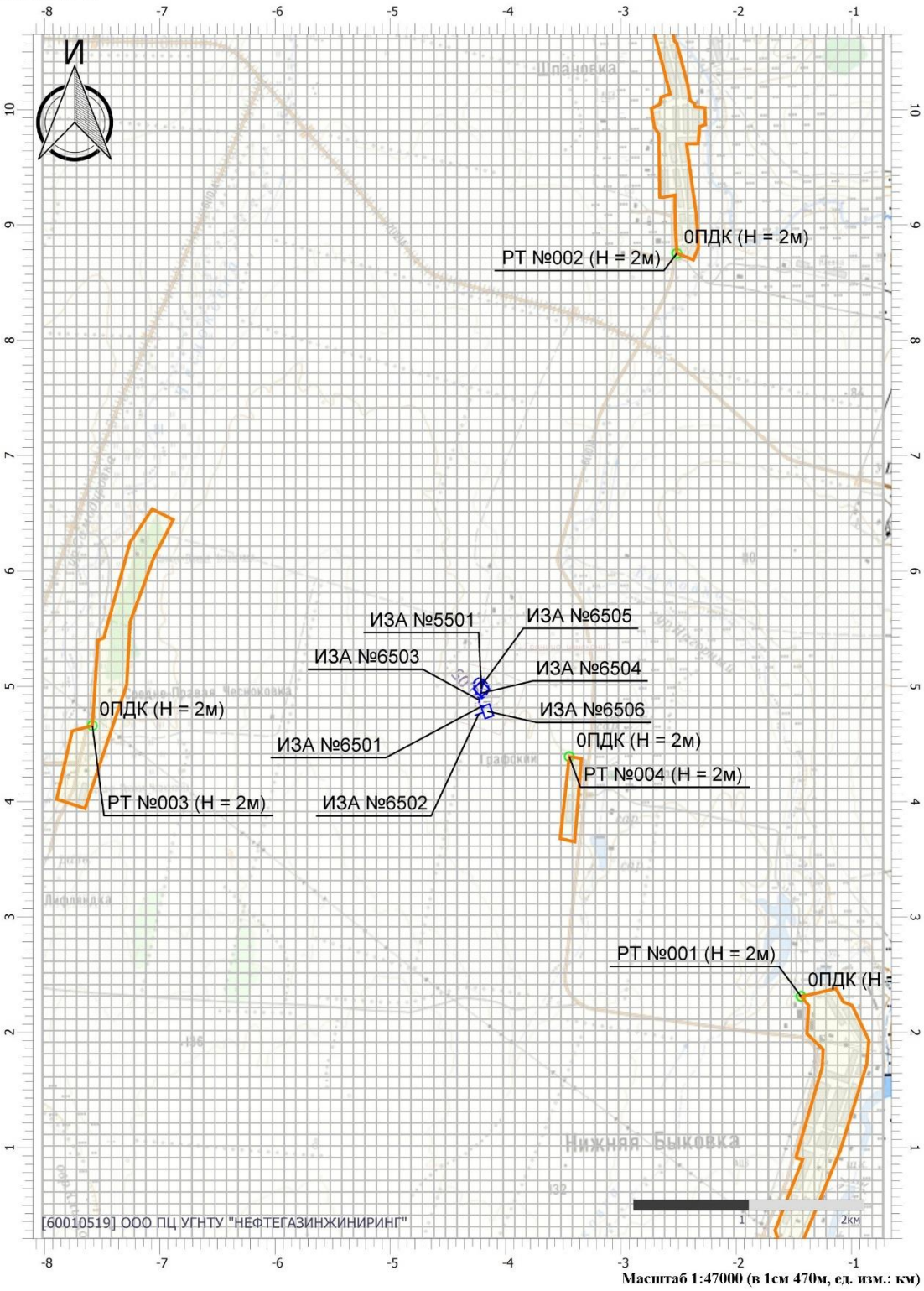
Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 207

Отчет

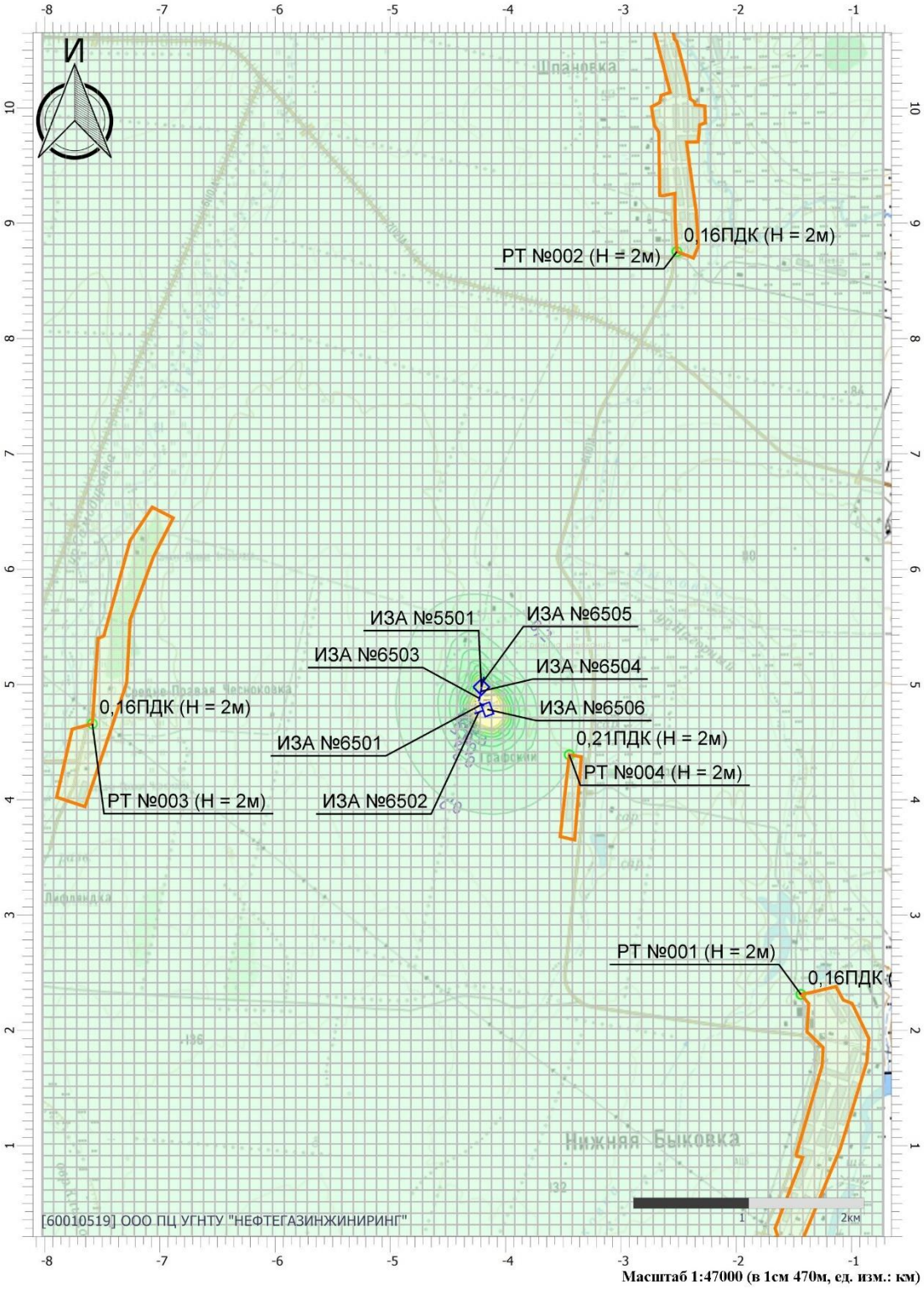
Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Отчет

Вариант расчета: Об-во скв. №7Г Аксеновского мр (10) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [27.09.2024 10:23 - 27.09.2024 10:25] , ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



Масштаб 1:47000 (в 1см 470м, ед. изм.: км)

Приложение В
(обязательное)
Расчет образования отходов

Строительство

Количество работающих, сроки строительства приняты в соответствии с разделом «Проект организации строительства».

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	Средний вес одного комплекта спецодежды, кг	Вес вышедших из употребления изделий i-го вида,	Коэфф. Износа	Коэф., учитывающий загрязненность спецодежды i-го	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	126	0,0122
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	20	Каска защитная	0,5	0,4	4	0,8	1,1	126	0,0012
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	20	Комбинезон или костюм хлопчатобумажный	1	1	20	0,8	1,1	126	0,0061

7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)

Количество отхода согласно «Сборнику …», Москва 1999 г. определяется по формуле (В.3):

$$M_{от} = N_р \cdot M_н \quad (В.3)$$

где $M_{от}$ – масса отхода, т/год;

$N_р$ – количество рабочих, чел;

$M_н$ – удельный показатель образования отходов, т/чел в год, $M_н$ = 0,055 т/чел в год.

Исходные данные и результаты расчетов представлены в таблице В.2.

Таблица В.2 – Исходные данные и результаты расчета

Этап	Норматив образования, кг/год	N, чел	Продолжительность работы, D, дни	М, т/период
1	55	20	126	0,38
Итого				0,38

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

М, т/год	Норматив образования, $C_{шл.с.}$, % (8-12%)	Кол-во использ-х электродов, $P_э$, т
0,010	10	0,104

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 $M_н$ – удельная норма ветоши на 1 рабочего – 0,15 кг/сут (за 8-часовой рабочий день);

N – численность рабочих, обслуживающих нефтепровод;

D – продолжительность производства работ.

Таблица В.4 – Расчет образования отходов

Этап	N, чел.	D, дни	$M_н$, кг/сут	Масса отхода, т
1 этап	20	126	0,15	0,385
Итого:				**0,385**

9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов

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 15 %.

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, $Р_э$, т/период	Норматив образования, %
0,016	0,104	15

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):

$$О = Х \cdot Y \cdot Н \cdot Т \cdot 10^{-3} \quad (В.6)$$

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.6.

Таблица В.6 – 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.
0,076	20	3	0,01	126

Отходы демонтажа

4 68 105 11 51 4, 4 Лом и отходы стальных изделий, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)

Перечень зданий, строений и сооружений, подлежащих сносу, приведен в томе РСН-045-24-П-ПОС. Расчет представлен в таблице В.7.

Таблица В.7 – Расчет отходов демонтажа по этапам строительства

№ этапа	Наименование этапа демонтажа	Диаметр	Протяженность, м	Вес 1 м трубы, кг	Мот, т
1	Демонтаж участка выкидного трубопровода от скв. 317 до АГЗУ-5 Аксеновская	∅114х7 мм	873	18,5	**16,151**

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Перечень зданий, строений и сооружений, подлежащих сносу, приведен в томе РСН-045-24-П-ОВОС.

При очистке полостей демонтируемых нефтесборных сетей образуется отход Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (демонтаж), расчет отхода приведен в таблице В.8.

Таблица В.8 – Исходные данные и результаты расчета

№ этапа	Наименование этапа демонтажа	Диаметр	Протяженность, м	Норматив образования нефтешлама, т/м3	Мот, т
1	Демонтаж участка выкидного трубопровода от скв. 317 до АГЗУ-5 Аксеновская	∅114х7 мм	873	0,009	0,080

1 52 110 01 21 5, 5 Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок,
1 52 110 02 21 5, 5 Отходы корчевания пней

Согласно ведомости объемов работ по вырубке (ПОС) в результате расчистки площадей от кустарника и мелколесья при строительстве проектируемых объектов образуются отходы. Плотность древесины согласно ведомости – 0,65 м^3. Количество образуемых древесных отходов по этапам строительства представлено в таблице В.9.

Таблица В.9 – Количество образуемых древесных отходов по этапам строительства

Наименование строительства	Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок, т	Отходы корчевания пней, м^3	Отходы корчевания пней, т
Демонтаж участка выкидного трубопровода от скв. 317 до АГЗУ-5 Аксеновская	1,295	5,899	3,834
Итого	**1,295**		**3,834**

Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок – 1,295 т. Отходы корчевания пней – 3,834 т.

Эксплуатация

9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Согласно РД-07.00-74.20.55-КТН-001-1-05 «Удельные нормативы образования отходов производства и потребления при строительстве и эксплуатации производственных объектов ОАО "АК "Транснефть».

В таблице В.10 представлены данные для определения объемов образования отходов с применением удельных показателей и результаты расчета.

Таблица В.10 – Данные для определения объемов образования отходов с применением удельных показателей и результаты расчета

Наименование отхода	Значение удельных показателей	Длина нефтегазопровода, км	Масса, т
Нефтегазосборный трубопровод от скв. №7Г Аксеновского месторождения до УЗА№1			
Нефтешлам от зачистки трубопроводов	0,03-0,04 т/км	0,309	0,01237
Итого			**0,01237**

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 «Рекомендациями 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.11.

Таблица В.11 – Расчет образования отхода обтирочного материала при эксплуатации

Периодичность осмотра в год	36
Количество единицы оборудования	36
Норма расхода обтирочного материала, т/ед. оборудования	0,0002
Итого обтирочного материала, т/год	**0,2592**

Приложение Г
(обязательное)
Расчет шумового воздействия

Эксплуатация

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

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		
002	БДР	493508.20	1405644.70	0.00		53.1	56.1	61.1	58.1	55.1	55.1	52.1	46.1	45.1	59.1	Да
003	КТП	493521.00	1405627.90	0.00		62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0	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									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	Автотранспорт	493448.64	1405611.25	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 Границы площадки	493424.00	1405580.00	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки	493445.76	1405718.08	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки	493501.06	1405656.89	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки	493416.31	1405584.50	1.50	Расчетная точка на границе производственной зоны	Да
005	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"	493173.28	1405865.24	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"	493675.10	1405936.46	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"	493743.95	1405426.78	1.50	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны	Да
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"	493230.03	1405341.88	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	493832.50	1405644.65	493080.50	1405644.65	800.00	1.50	50.00	50.00	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 Границы площадки	493424.00	1405580.00	1.50	26.4	29.4	34.4	31.3	28.3	28.2	24.9	17.9	13.4	32.40	41.00
002	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки	493445.76	1405718.08	1.50	20.6	23.6	28.6	25.5	22.4	22.2	18.6	9.8	0	26.30	34.10
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки	493501.06	1405656.89	1.50	27.2	30.2	35.2	32.2	29.2	29.1	25.9	19	15.3	33.30	38.20
004	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки	493416.31	1405584.50	1.50	25.9	28.9	33.9	30.9	27.8	27.8	24.5	17.4	12.6	32.00	40.50

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 "Границы площадки"	493173.28	1405865.24	1.50	10.4	13.3	18.4	15.1	11.6	11	4.6	0	0	14.70	23.60
006	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"	493675.10	1405936.46	1.50	10.5	13.7	18.6	15.3	11.8	11.1	5.9	0	0	15.00	23.20
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"	493743.95	1405426.78	1.50	11.6	14.7	19.6	16.4	13	12.4	7.4	0	0	16.30	24.40
008	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"	493230.03	1405341.88	1.50	10.9	13.9	18.9	15.7	12.2	11.6	5.5	0	0	15.30	24.30

3.2. Максимальные результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе производственной зоны

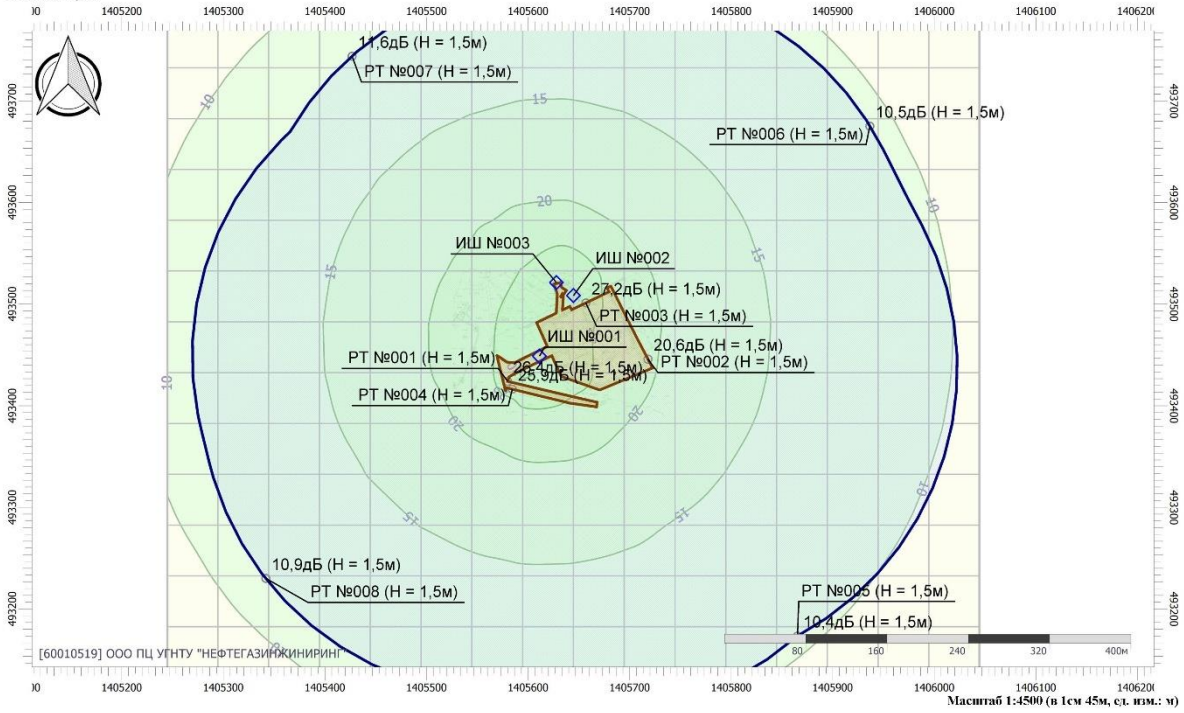
Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
003	Р.Т. на границе промзоны (авто) из Границы площадки	493501.06	1405656.89	1.50	27.2	30.2	35.2	32.2	29.2	29.1	25.9	19	15.3	33.30	38.20

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)												
007	Р.Т. на границе СЗЗ (авто) из СЗЗ по промзоне "Границы площадки"	493743.95	1405426.78	1.50	11.6	14.7	19.6	16.4	13	12.4	7.4	0	0	16.30	24.40

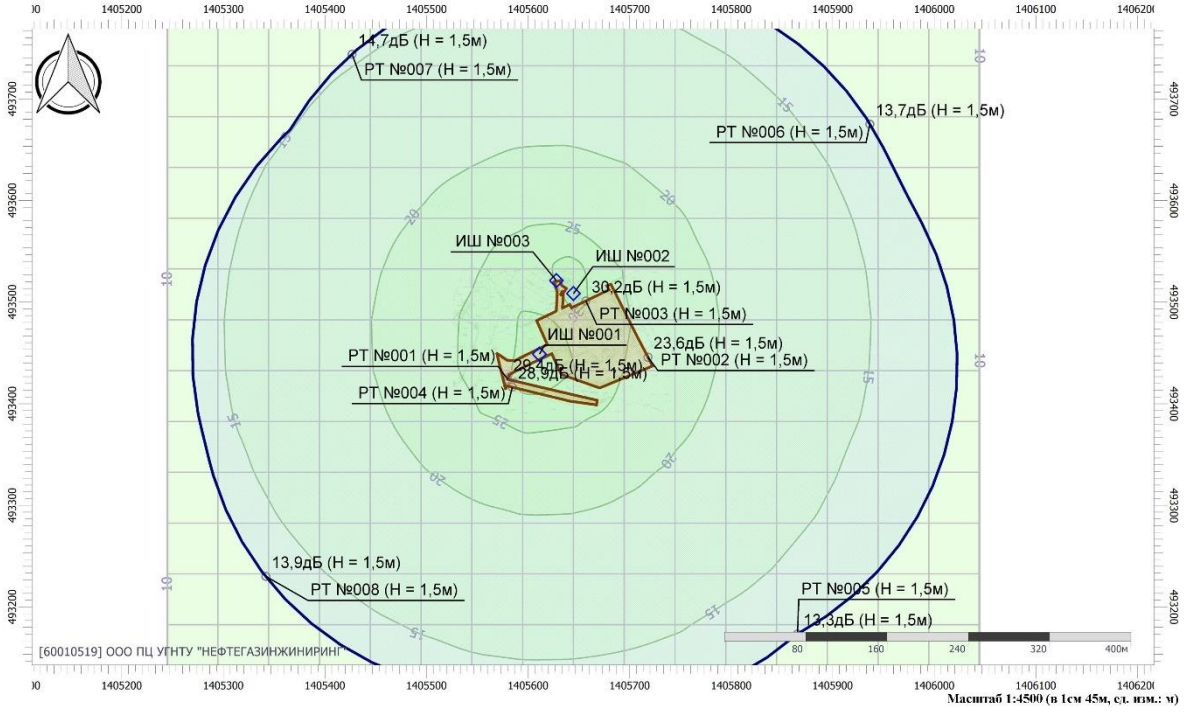
Отчет

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



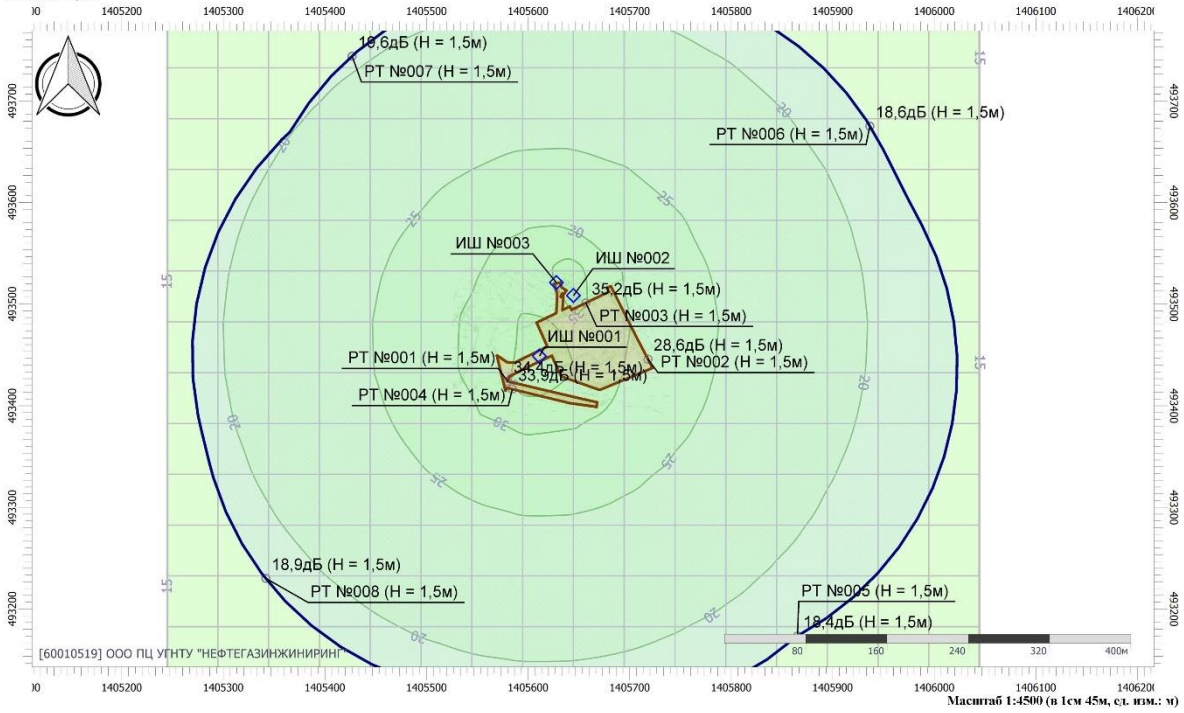
Отчет

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



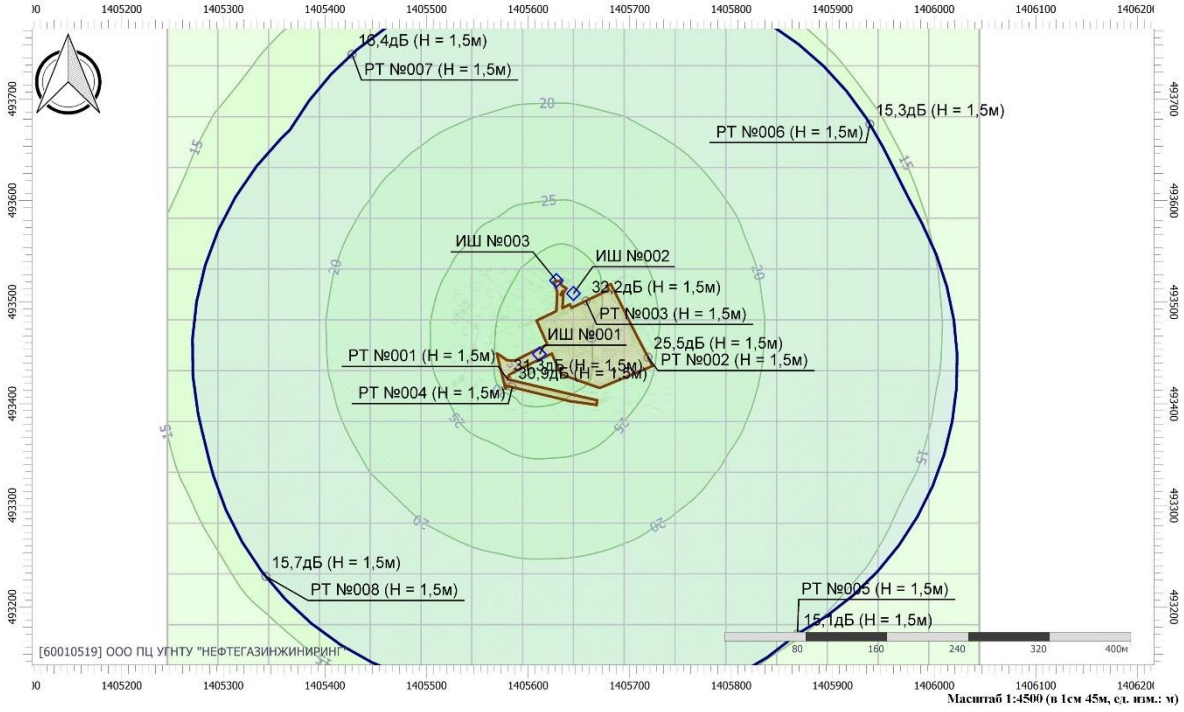
Отчет

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



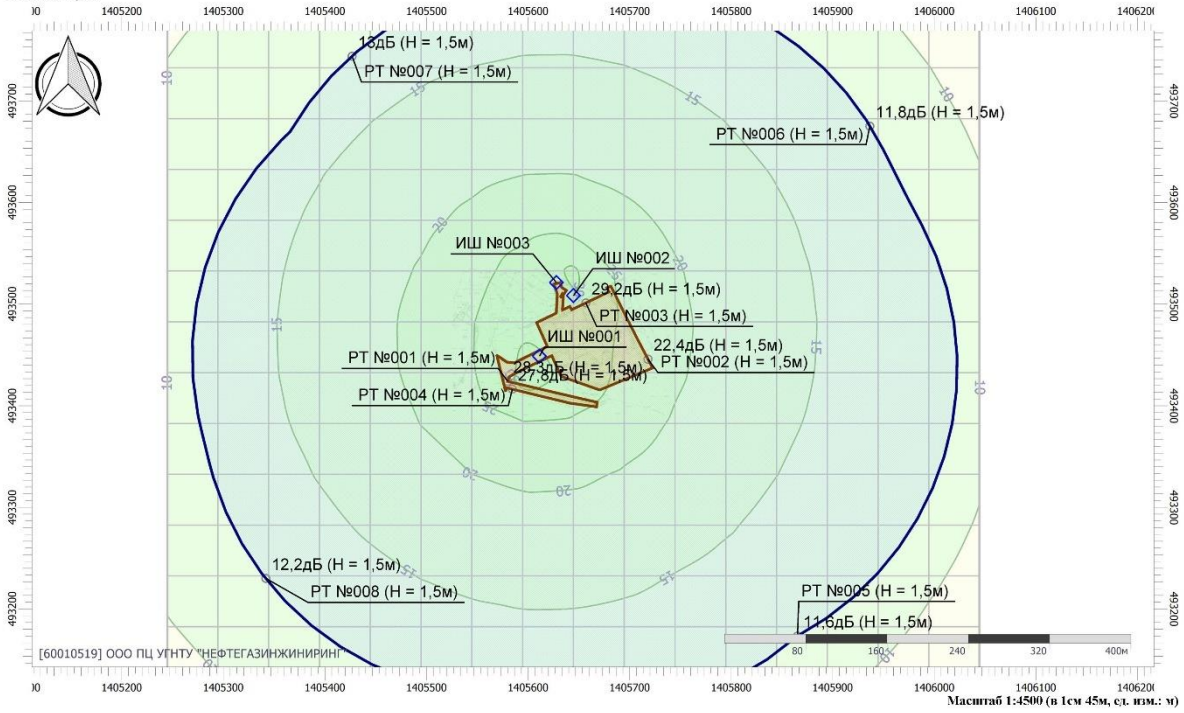
Отчет

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



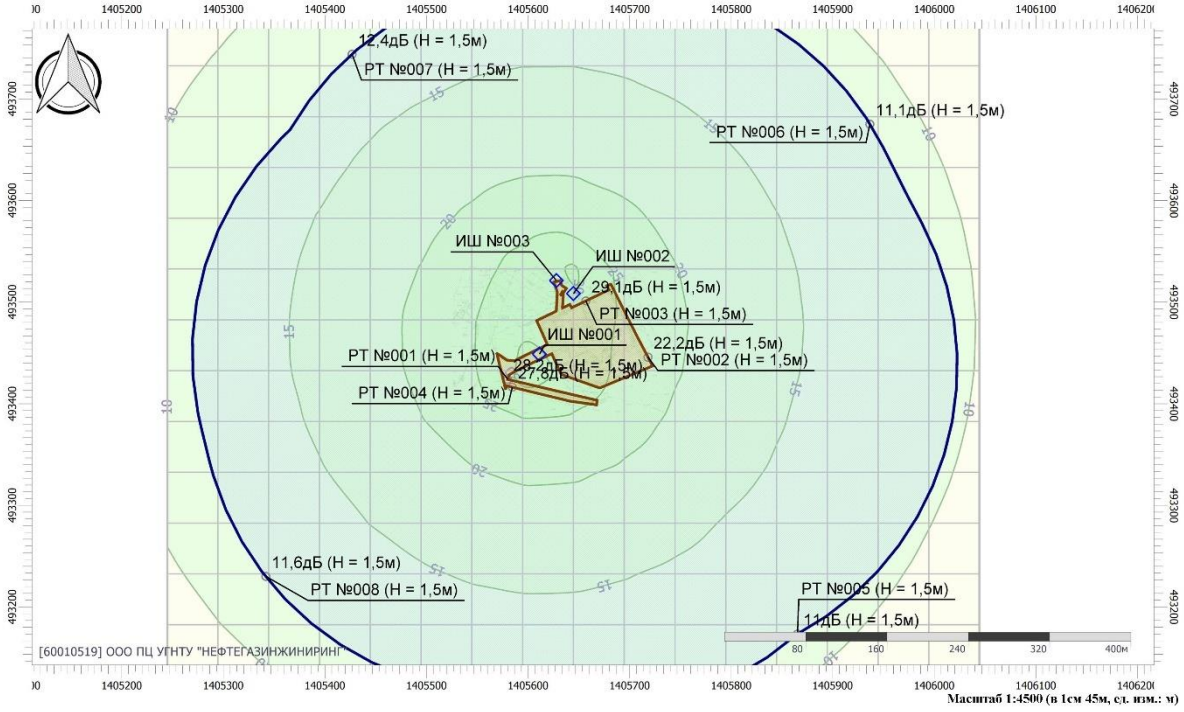
Отчет

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



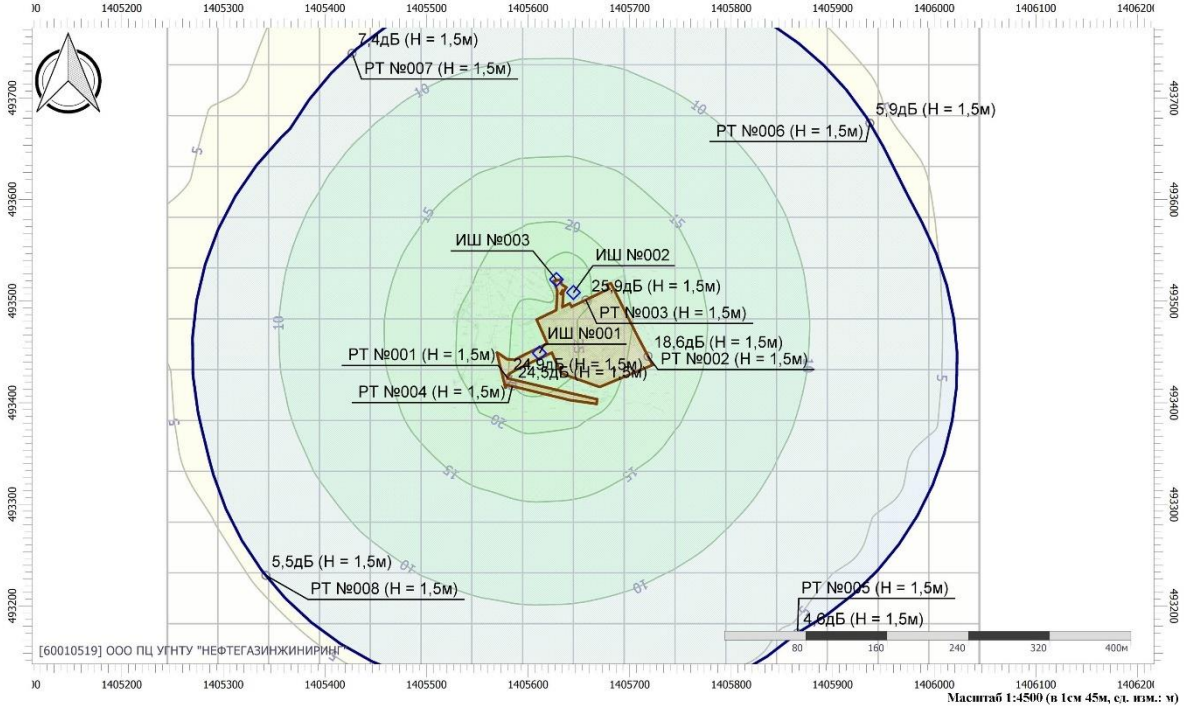
Отчет

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



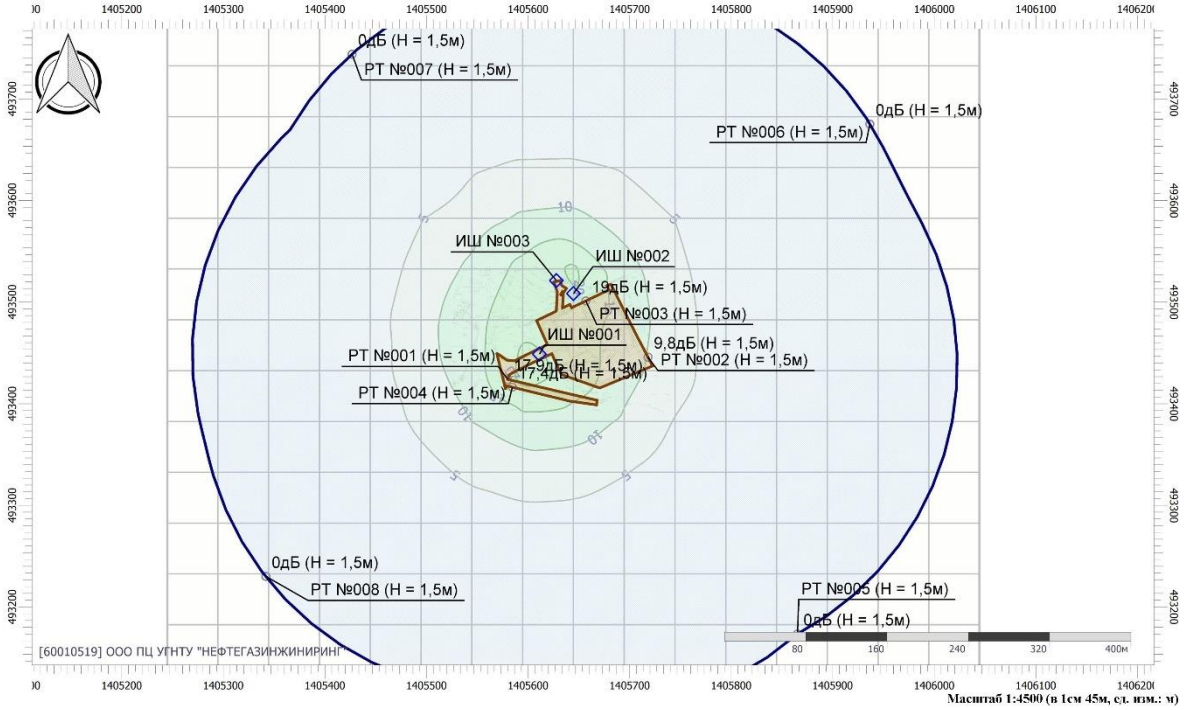
Отчет

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



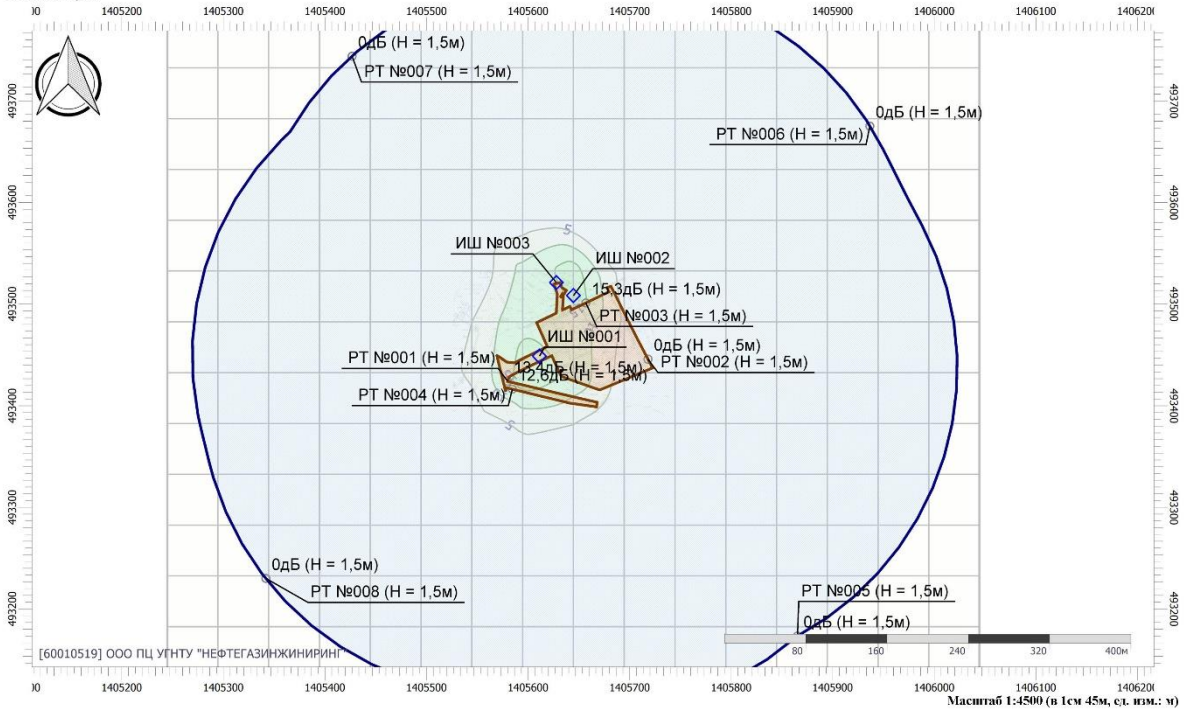
Отчет

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



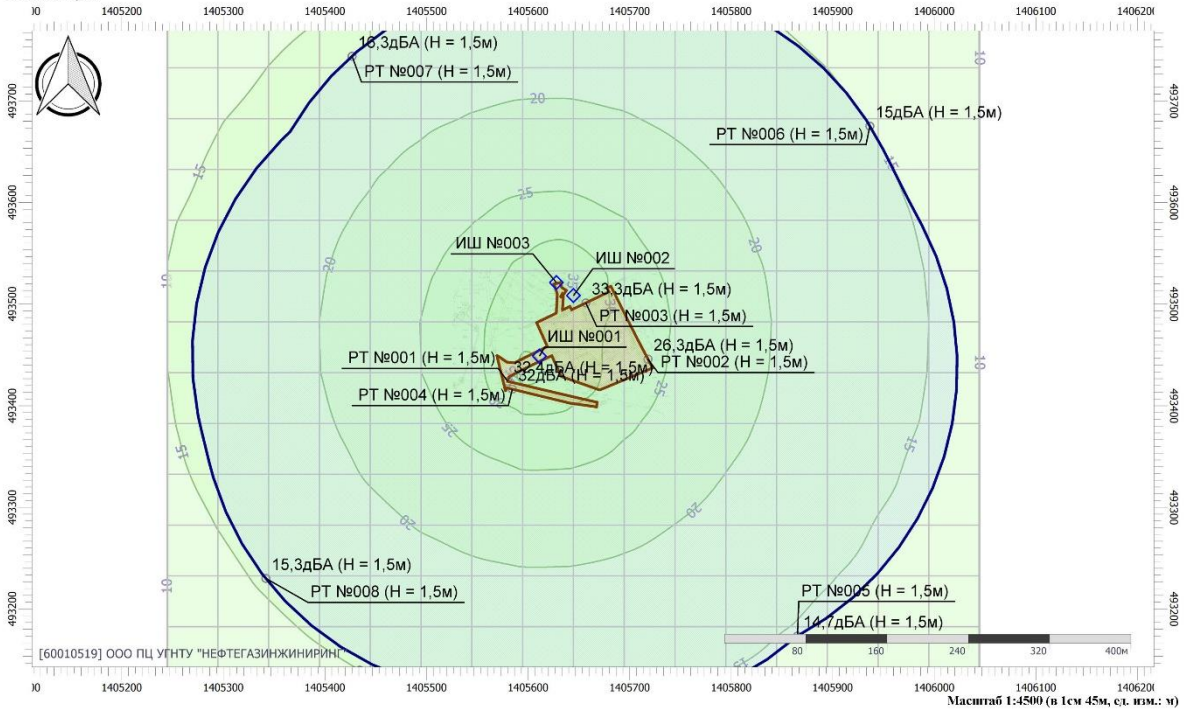
Отчет

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



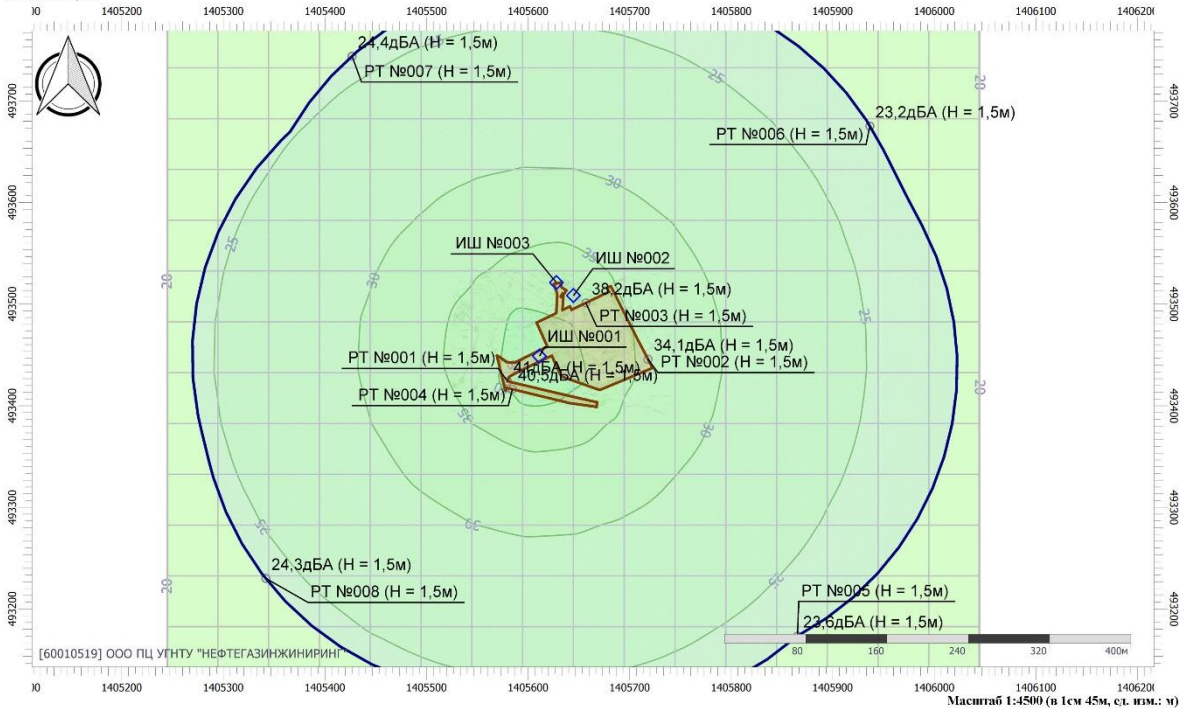
Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Отчет

Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La.max (Максимальный уровень звука)
Параметр: Максимальный уровень звука
Высота 1,5м



Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2024 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

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	Трактор	4803.90	-4184.60	1.50	7.5	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	1.0	8.0	80.0	83.0	Да
002	Экскаватор	4783.00	-4148.40	1.50	7.5	63.0	66.0	71.0	68.0	65.0	65.0	62.0	56.0	55.0	1.0	8.0	69.0	73.0	Да
003	Бульдозер	4949.00	-4215.20	1.50	7.5	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	1.0	8.0	73.0	78.0	Да
004	Автокран	5001.70	-4201.80	1.50	7.5	71.0	74.0	79.0	76.0	73.0	73.0	70.0	64.0	63.0	1.0	8.0	77.0	82.0	Да
005	ДЭС	4894.70	-4223.90	1.50	7.5	60.0	63.0	68.0	65.0	62.0	62.0	59.0	53.0	52.0	1.0	8.0	66.0	71.0	Да
006	Самосвал	5040.50	-4191.60	1.50	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	1.0	8.0	74.0	77.0	Да
007	Автогрейдер	4832.00	-4218.80	1.50	7.5	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	1.0	8.0	74.0	76.0	Да
008	Бортовой автомобиль	4755.70	-4130.90	1.50	7.5	70.0	73.0	78.0	75.0	72.0	72.0	69.0	63.0	62.0	1.0	8.0	76.0	81.0	Да
009	Топливозаправщик	4745.10	-4169.30	1.50	7.5	66.0	69.0	74.0	71.0	68.0	68.0	65.0	59.0	58.0	1.0	8.0	72.0	74.0	Да
010	Каток дорожный	4770.60	-4184.10	1.50	7.5	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	1.0	8.0	80.0	82.0	Да
011	Компрессор	5085.90	-4184.50	1.50	7.5	74.0	77.0	82.0	79.0	76.0	76.0	73.0	67.0	66.0	1.0	8.0	80.0	85.0	Да
012	Сварочный аппарат	4921.50	-4219.90	1.50	7.5	51.0	54.0	59.0	56.0	53.0	53.0	50.0	44.0	43.0	1.0	8.0	57.0	59.0	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 с. Нижняя Быковка	2313.50	-1437.50	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
002	Р.Т. на с. Шпановка	8754.50	-2513.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
003	Р.Т. на д. Средне-Правая Чесноковка	4660.00	-7584.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да
004	Р.Т. на п. Графский	4391.30	-3447.00	1.50	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		Координаты точки 2		Ширина (м)	Высота подъема (м)	Шаг сетки (м)		В расчете
		X (м)	Y (м)	X (м)	Y (м)			X	Y	
001	Расчетная площадка	11316.00	-4370.10	17.40	-4370.10	7300.00	1.50	100.00	100.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
001	Р.Т. на с. Нижняя Быковка	2313.50	-1437.50	1.50	23.7	26.3	30.2	24.9	18.5	11.1	0	0	0	20.60	35.30
002	Р.Т. на с. Шпановка	8754.50	-2513.00	1.50	22.7	25.3	29.1	23.4	16.6	8.1	0	0	0	19.00	33.70
003	Р.Т. на д. Средне-Правая Чесноковка	4660.00	-7584.00	1.50	24.5	27.2	31.2	26.1	20	13.9	0	0	0	22.10	36.90
004	Р.Т. на п. Графский	4391.30	-3447.00	1.50	36.1	39	43.8	40.2	36.4	34.9	26.7	0	0	39.00	53.10

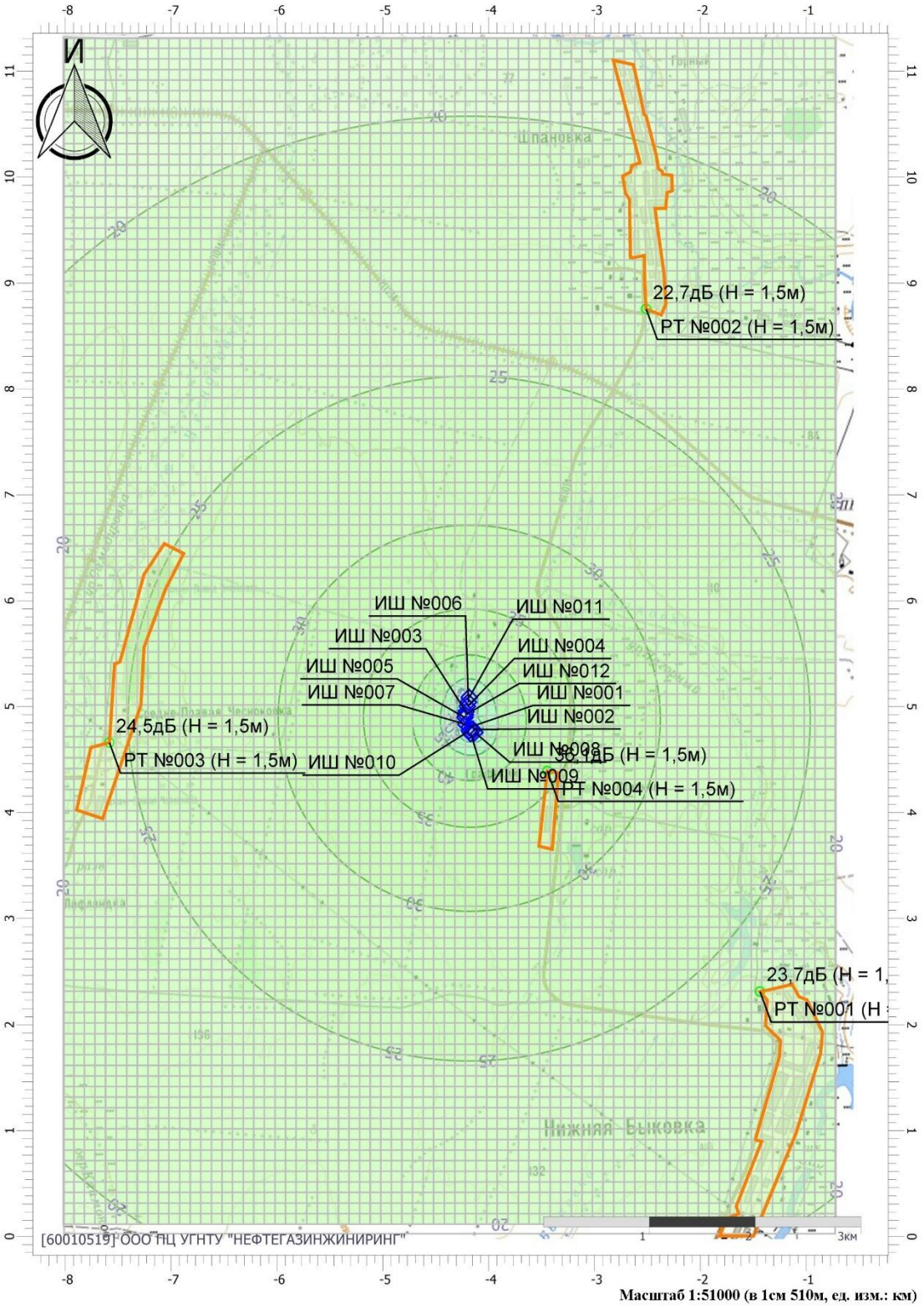
3.2. Максимальные результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

Расчетная точка		Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
N	Название	X (м)	Y (м)												
004	Р.Т. на п. Графский	4391.30	-3447.00	1.50	36.1	39	43.8	40.2	36.4	34.9	26.7	0	0	39.00	53.10

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



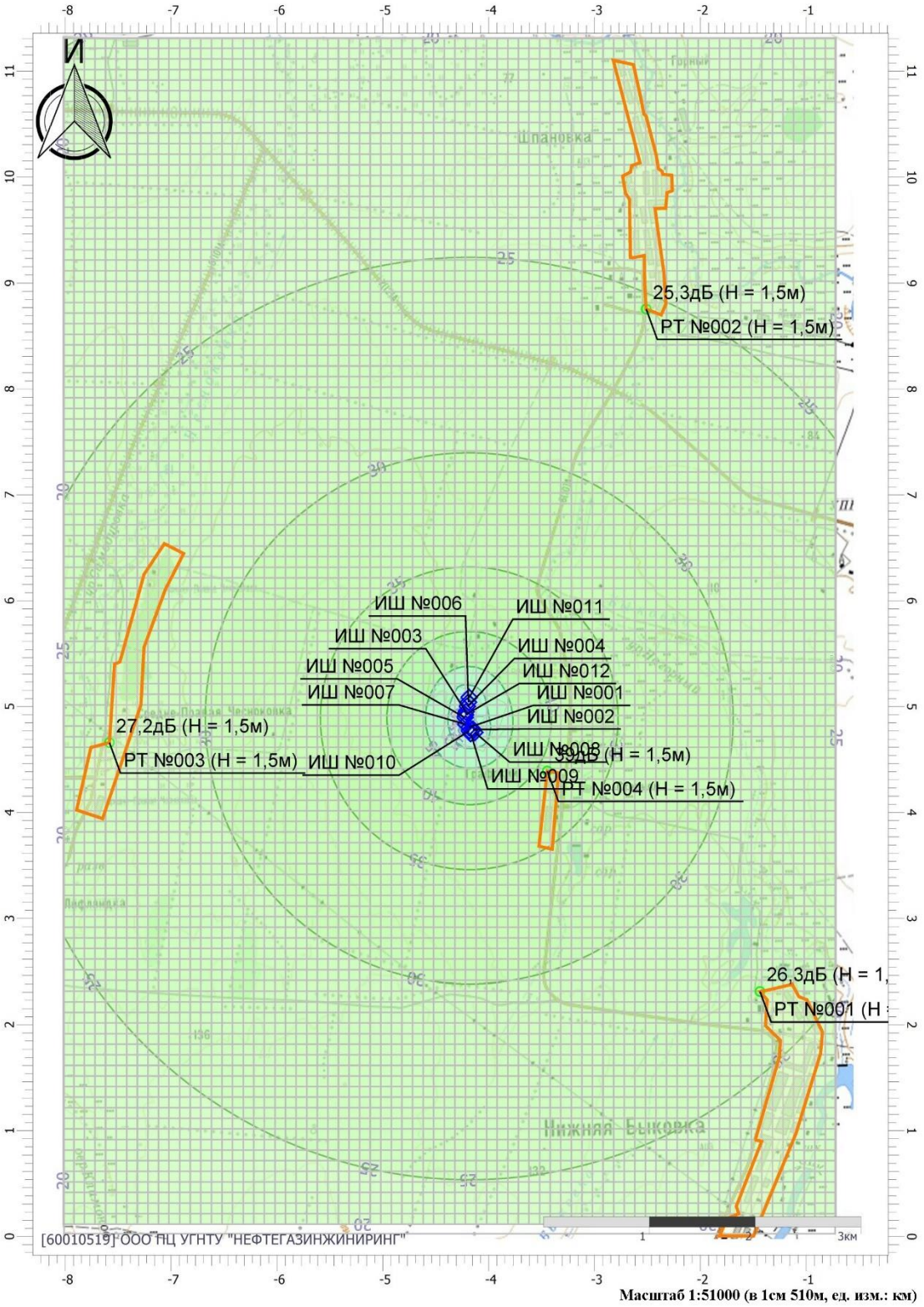
Масштаб 1:51000 (в 1см 510м, ед. изм.: км)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 224

Отчет

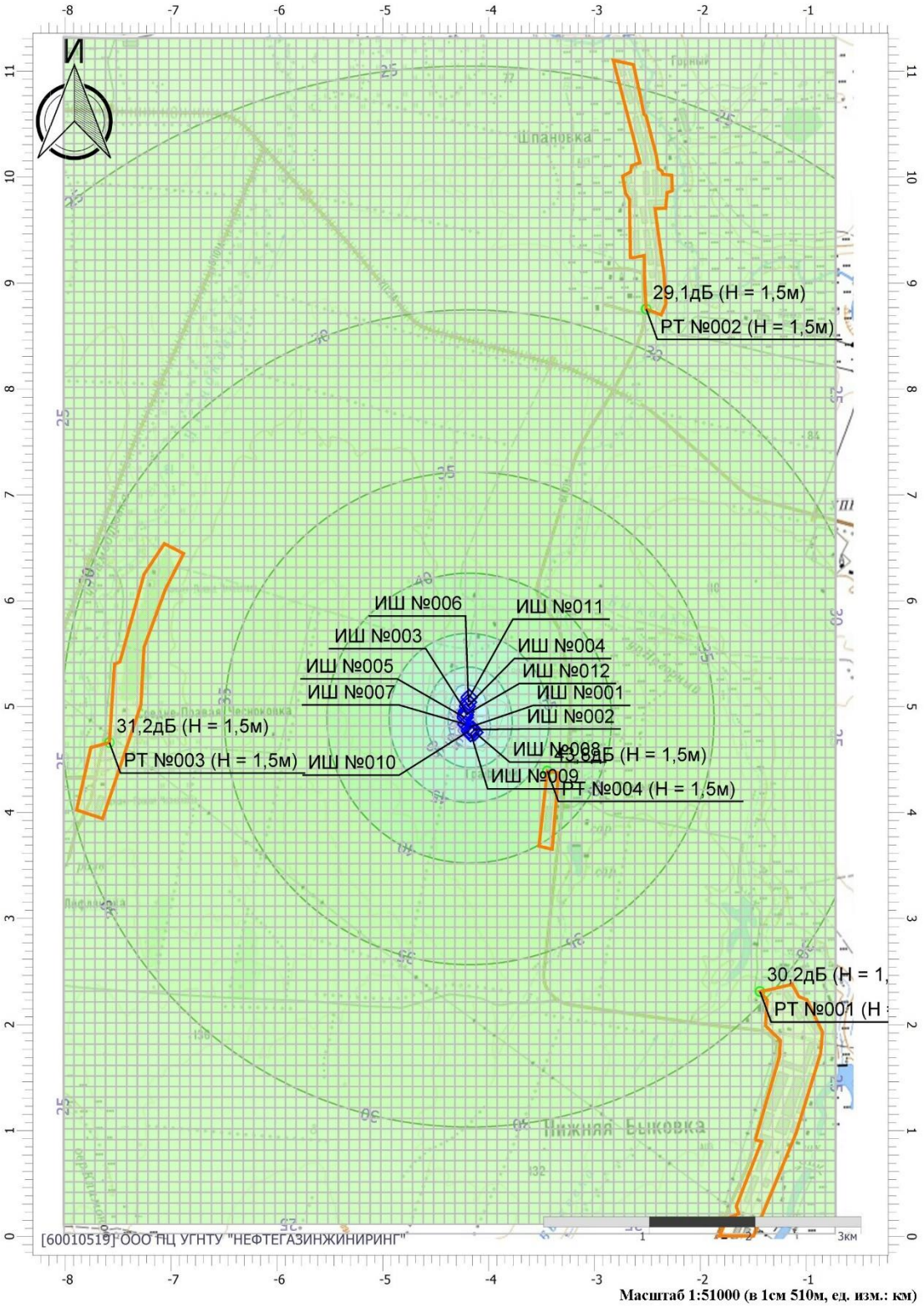
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:51000 (в 1см 510м, ед. изм.: км)

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



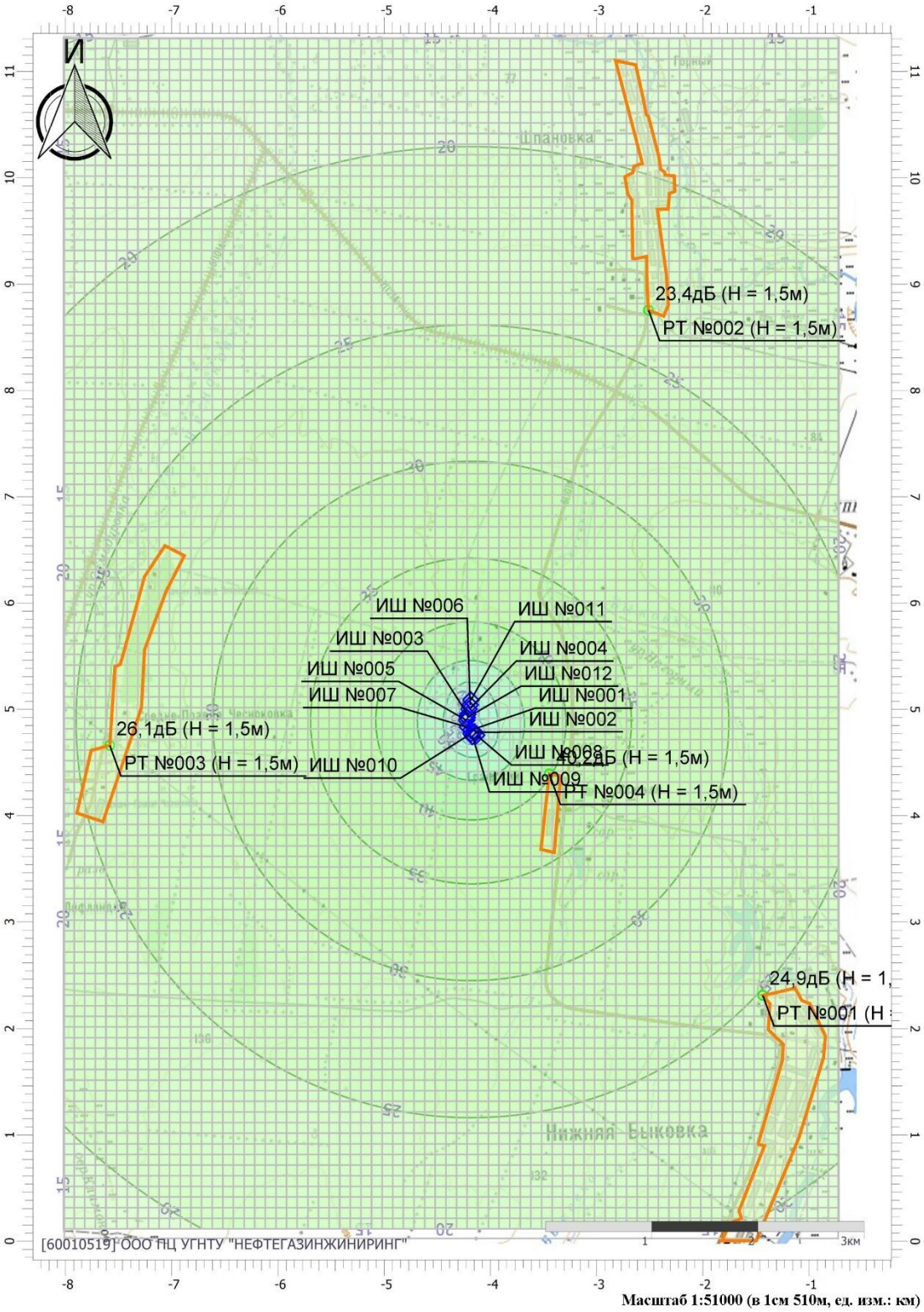
Масштаб 1:51000 (в 1см 510м, ед. изм.: км)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 226

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



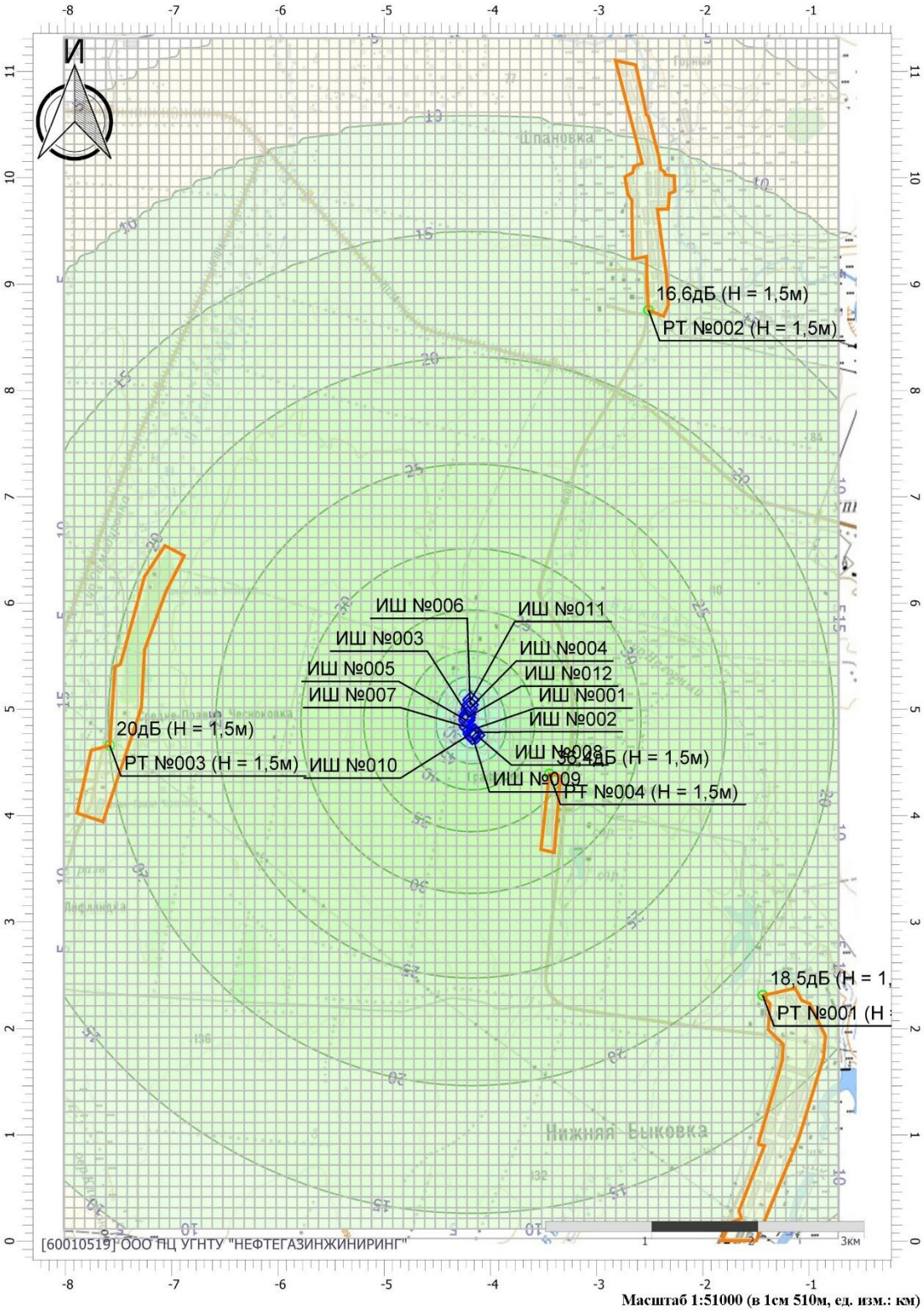
Масштаб 1:51000 (в 1см 510м, ед. изм.: км)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 227

Отчет

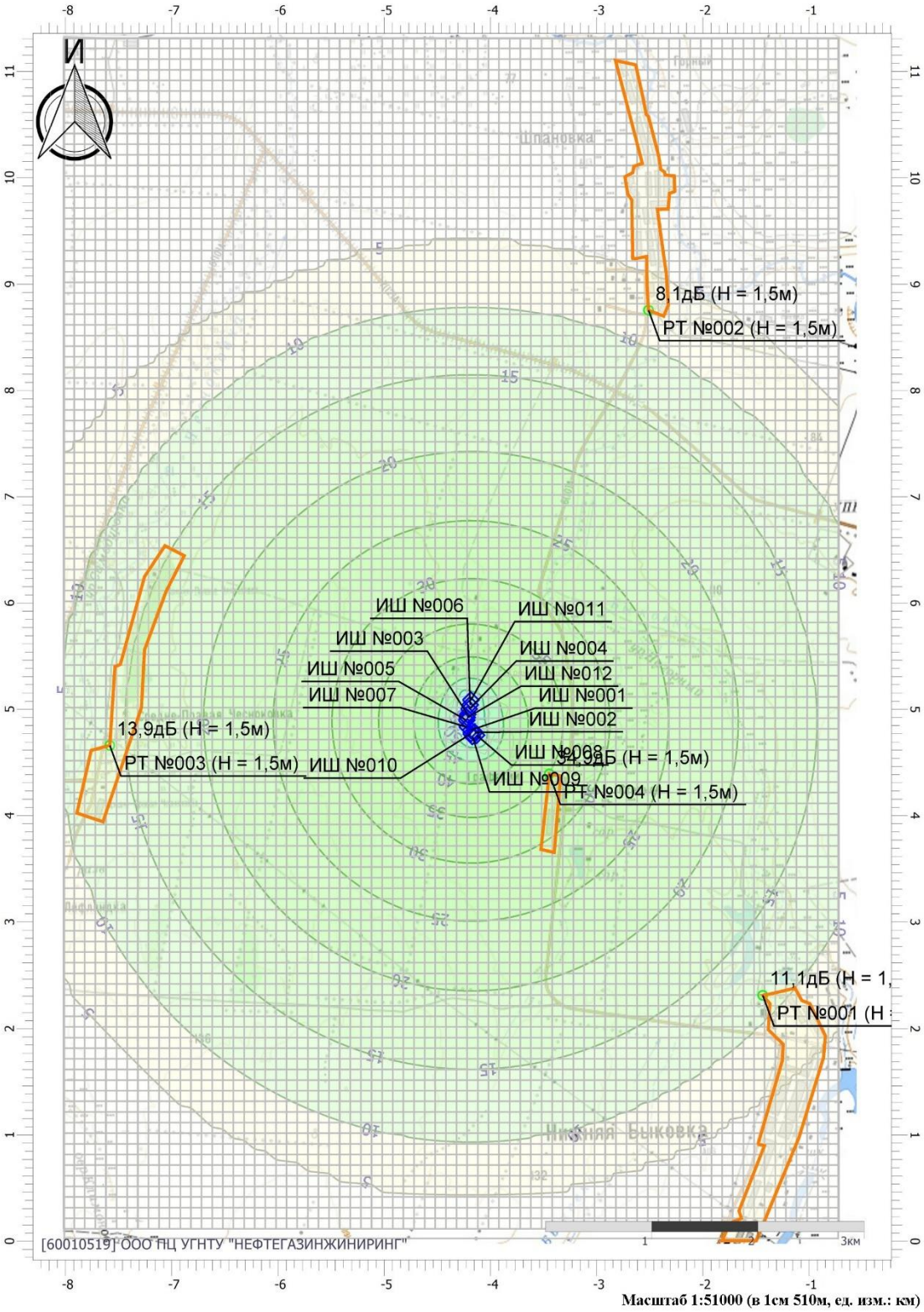
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:51000 (в 1см 510м, ед. изм.: км)

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



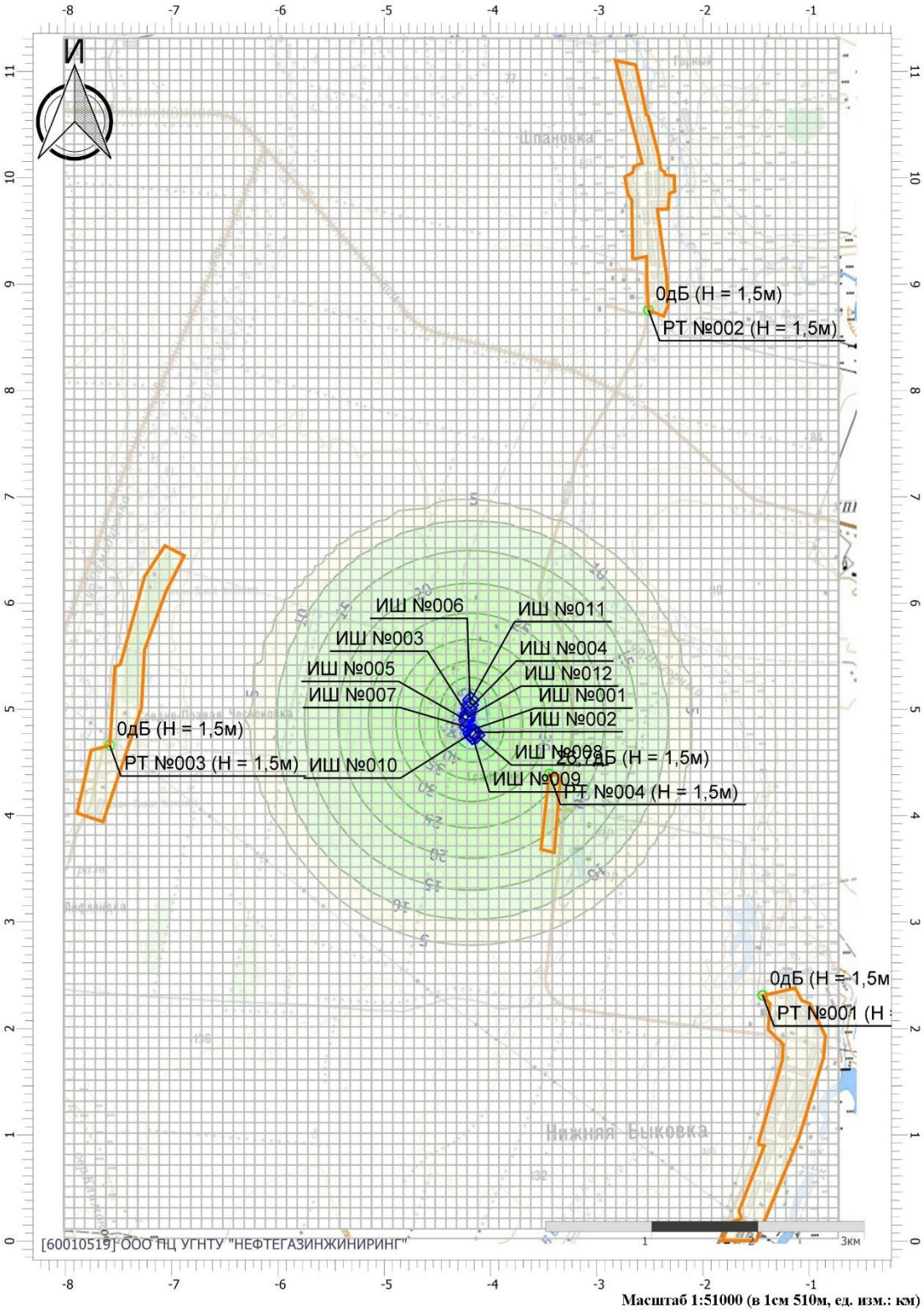
Масштаб 1:51000 (в 1см 510м, ед. изм.: км)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 229

Отчет

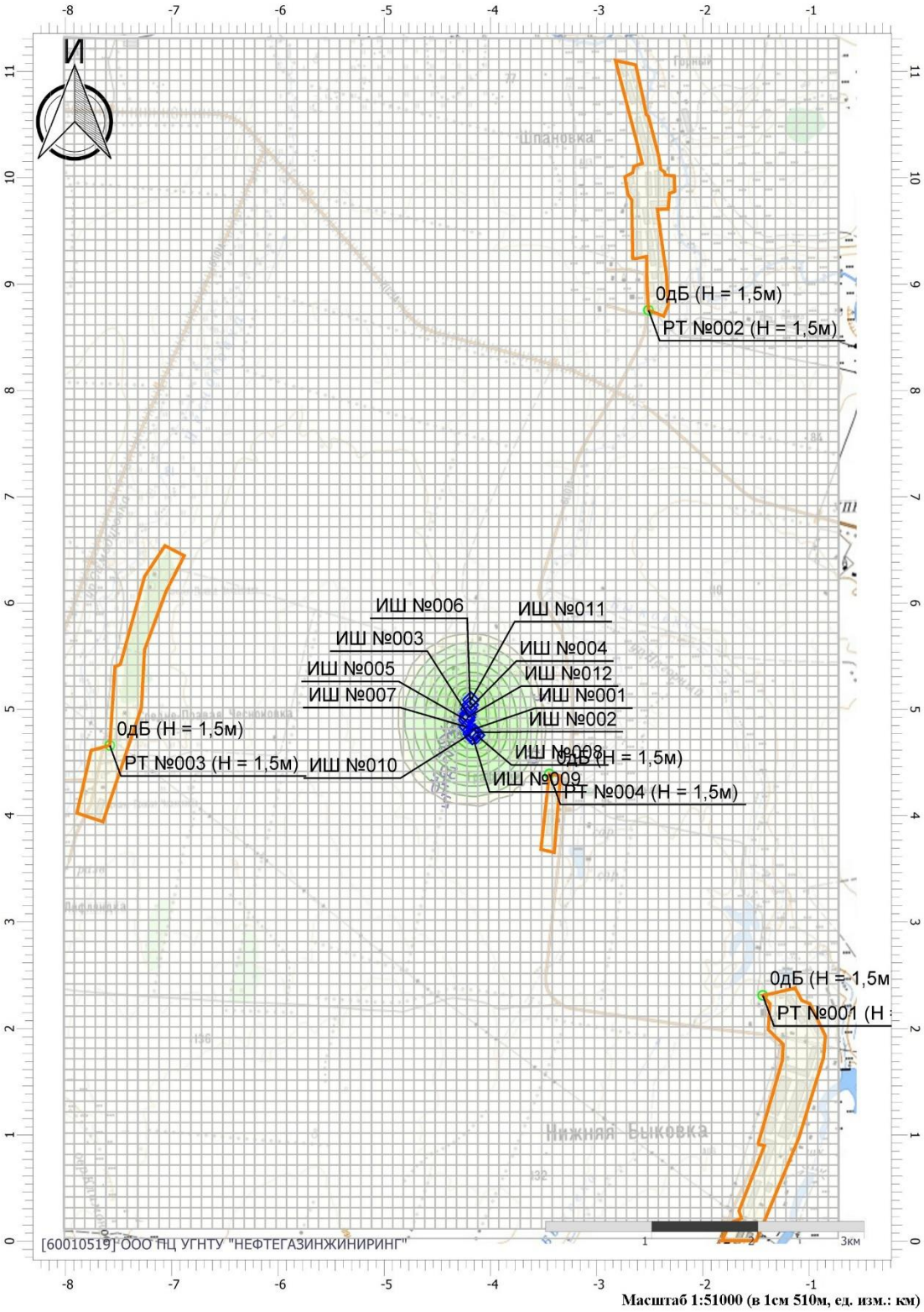
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:51000 (в 1см 510м, ед. изм.: км)

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



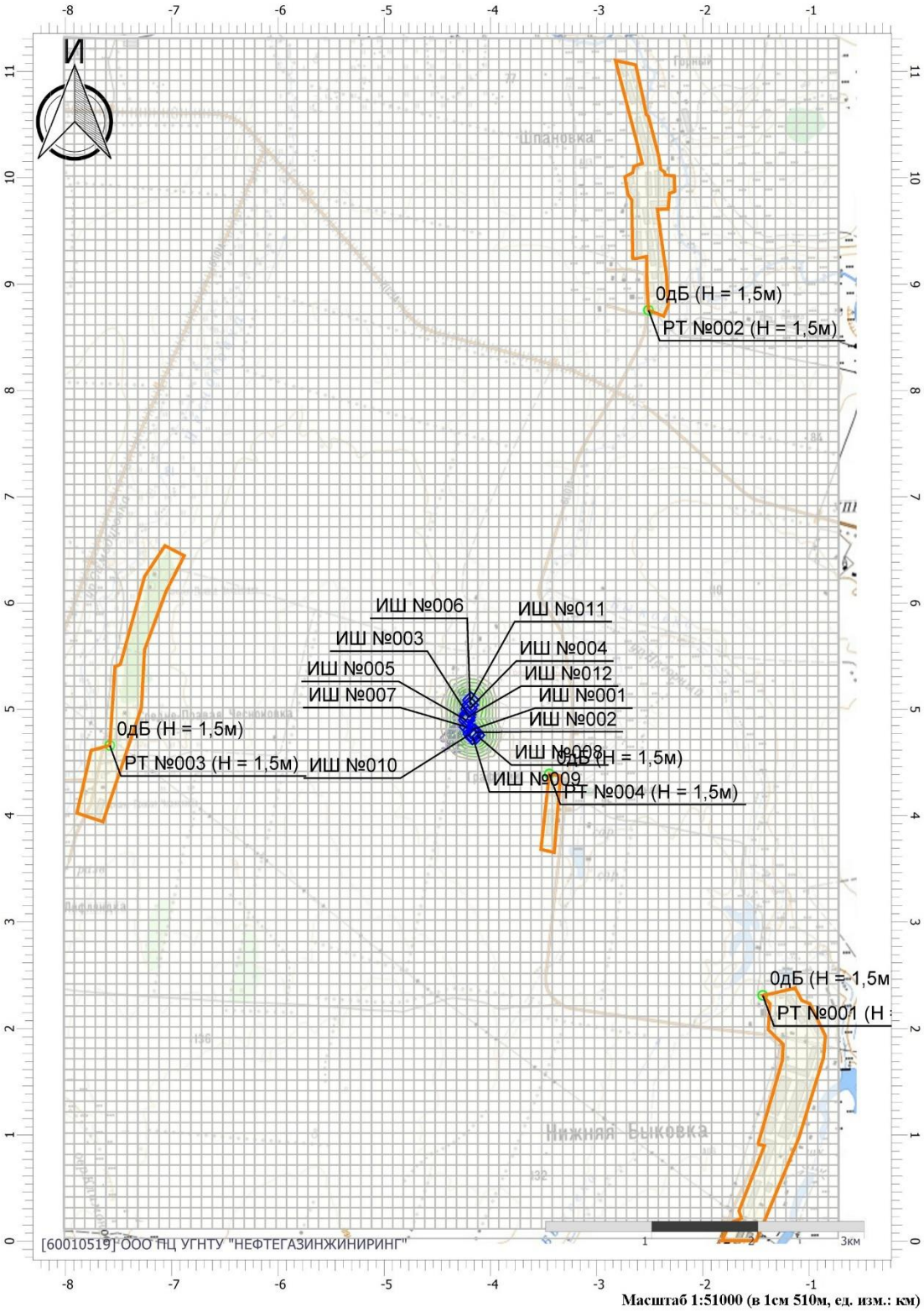
Масштаб 1:51000 (в 1см 510м, ед. изм.: км)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 231

Отчет

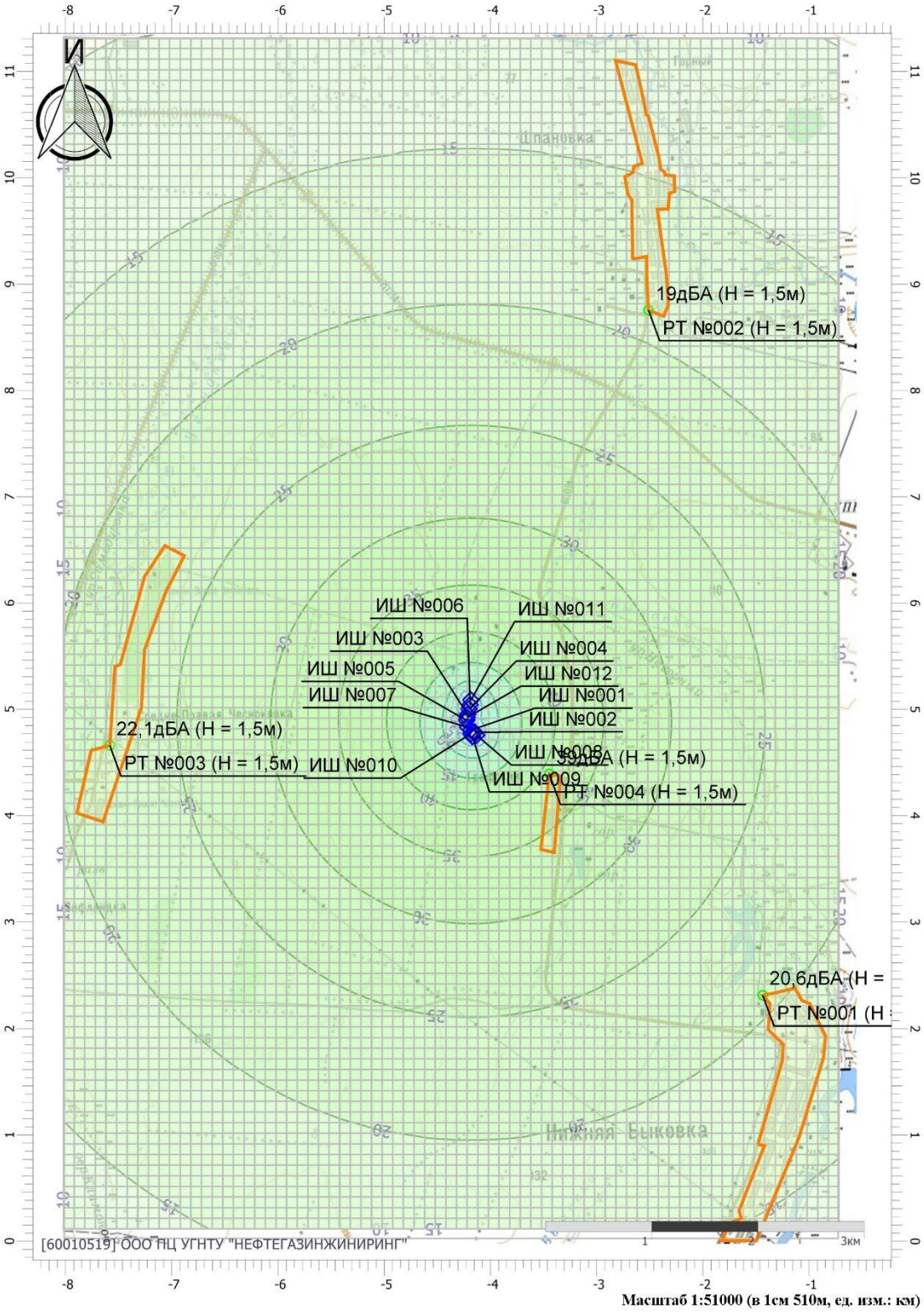
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)
Параметр: Звуковое давление
Высота 1,5м



Масштаб 1:51000 (в 1см 510м, ед. изм.: км)

Отчет

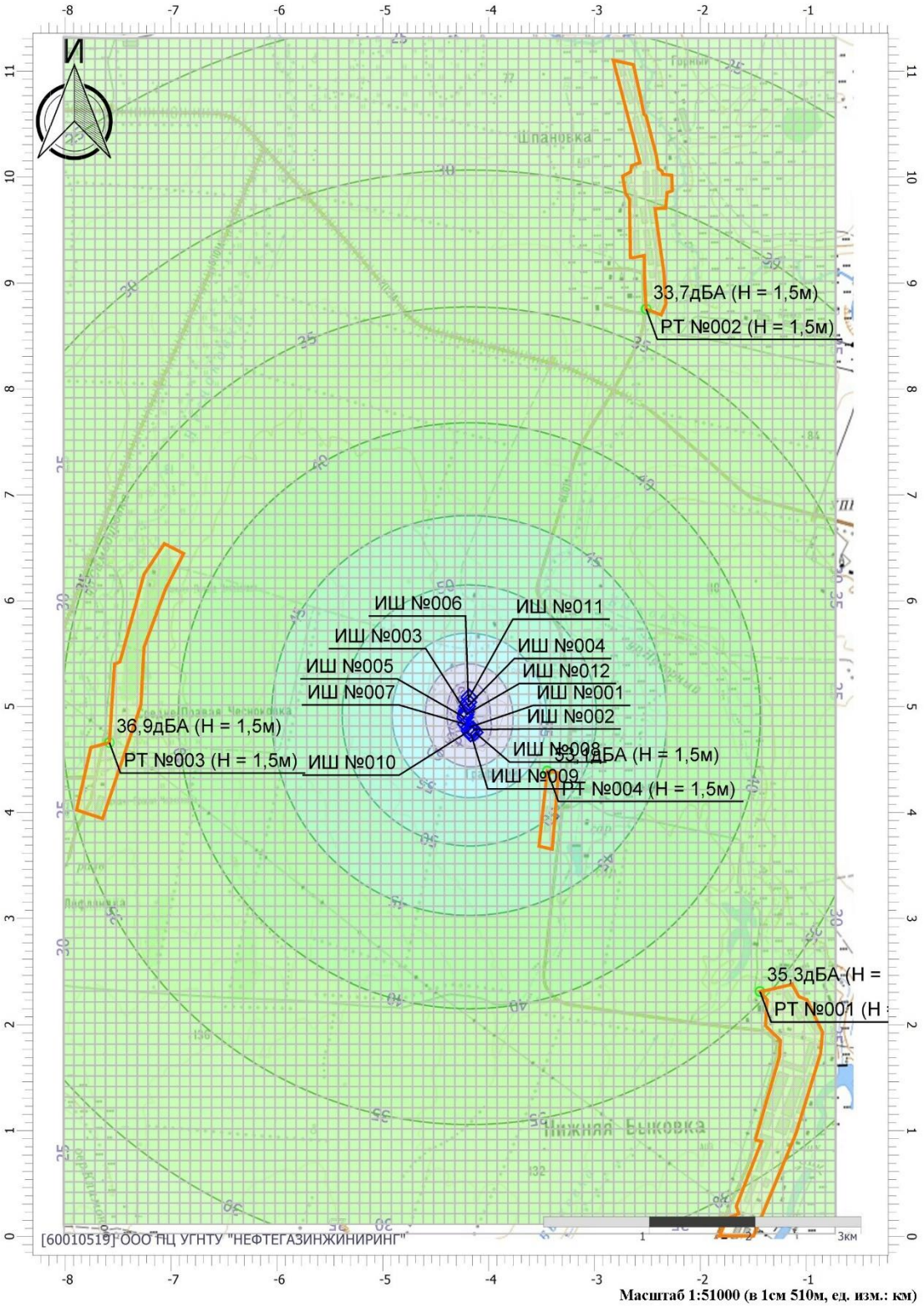
Вариант расчета: Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию
Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



Масштаб 1:51000 (в 1см 510м, ед. изм.: км)

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



Масштаб 1:51000 (в 1см 510м, ед. изм.: км)

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

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 234

Приложение Д
(обязательное)
Исходные данные

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

№ 5155239	от 21.09.2021	00000000005155239

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Территориально-производственное предприятие «РИТЭК-Самара-Нафта» Общества с ограниченной ответственностью «Российская инновационная топливно-энергетическая компания»	
ОГРН	1186313094681
ИНН	6317130144
Код ОКПО	33969348

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

наименование объекта	Аксеновское месторождение
место нахождения объекта	Самарская обл, Кошкинский р-н
ОКТМО	36624000
дата ввода объекта в эксплуатацию	2010-11-10
тип объекта	Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

3	6	-	0	1	6	3	-	0	0	1	3	4	7	-	П

и I-й категории негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов основных производств, Изменение характеристик источников загрязнения окружающей среды

Перечень актуализированных сведений, содержащихся в государственном реестре:

Изменение характеристик технологических процессов основных производств, изменение характеристик источников загрязнения окружающей среды

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО САМАРСКОЙ И УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТЯМ
Сертификат:
13346220F8CD805A0536AAF2BA657440994E6534
Владелец: КРУЧИНИН ОЛЕГ ВИКТОРОВИЧ
Действителен с 25.08.2021 по 25.11.2022

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ЦЕНТРАЛЬНАЯ КОМИССИЯ ПО СОГЛАСОВАНИЮ ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ
(ЦКР Роснедра по УВС)

Утверждаю

Председатель ЦКР Роснедр по УВС

_____О.С. Каспаров

«27» 12 2021 г.

П Р О Т О К О Л
заседания
Приволжской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС

от 23.12.2021 г. № 2084 **г. Самара**

«Дополнение к технологической схеме разработки
Аксеновского нефтяного месторождения
Самарской области»
(ООО «РИТЭК»)

Участвовали:

Устинов А.С.	–	Заместитель руководителя Приволжской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС
Смирнов А.Ю.	–	Заместитель руководителя Приволжской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС
Карев А.Л.	–	Секретарь Приволжской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС
Думакова Д.К.	–	Заместитель секретаря Приволжской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС

Члены Приволжской нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС:
Бриллиант Л.С., Ковалёва Г.А., Минаев И.В., Трофимов О.Г.

от ООО «РИТЭК»: Мешков В.А., Яночкин С.В.
от ООО «ТюменьНИИпроект»: Дерябин Е.М., Епифанцев А.С.

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)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 238

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.у	Лист	№ док	Подп.	Дата

РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист 239

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 утилизация, 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 дает 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.

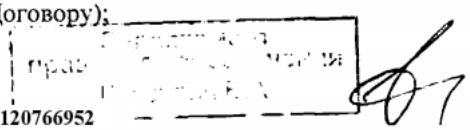
3.2. Заказчик в течение 3 (Трёх) рабочих дней со дня получения Акта об оказании услуг обязан рассмотреть и в случае отсутствия замечаний, подписать его или направить Исполнителю мотивированный отказ.

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.

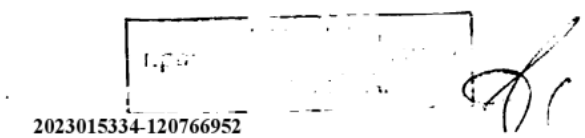
4.6. Расчёты за оказанные услуги производятся Заказчиком путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Исполнителя, указанный в настоящем Договоре.

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.

2023015334-120766952

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.

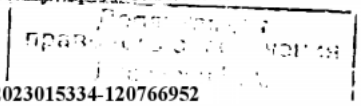
7.14. По фактам нарушения требований, указанных в пунктах 2.1.22. – 2.1.25. настоящего Договора Заказчик, в лице работников охранного агентства, оказывающего охранные услуги Заказчику, берет объяснения с нарушителя Исполнителя и оформляет Акт в 2-х экземплярах (Приложение № 15 к настоящему Договору). 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

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 привлечённых 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.

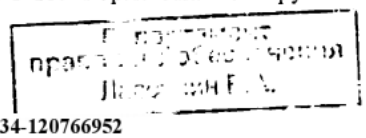
Приложение № 11. Форма Акта об оказании услуг.

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.Н. Должиков
по дов. №285
от 14.08.2023

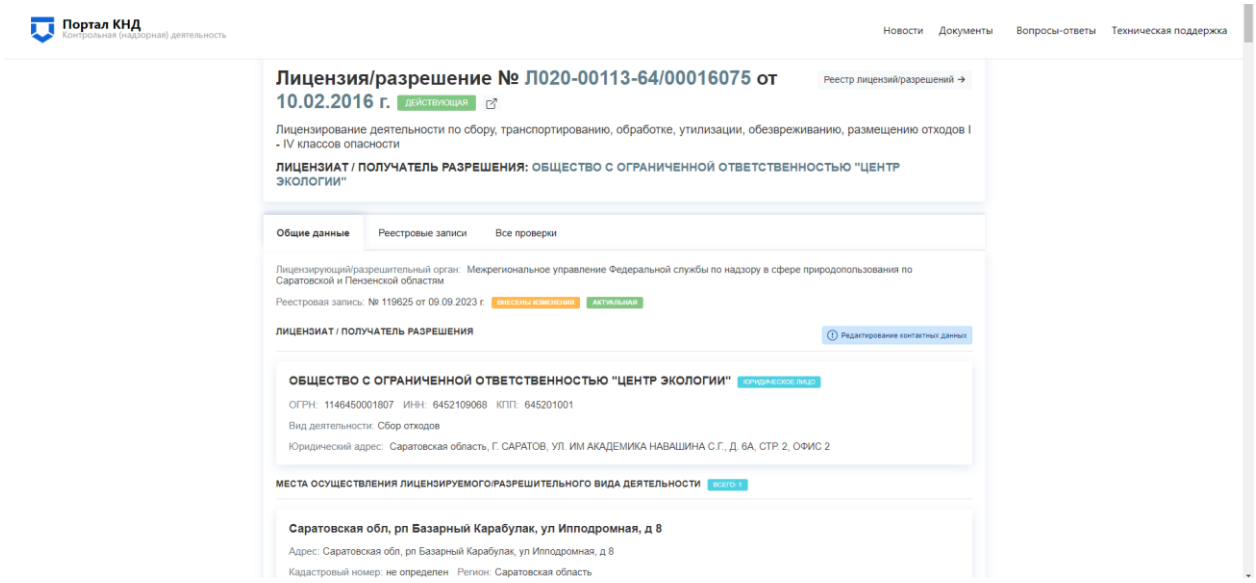
2023015334-120766952

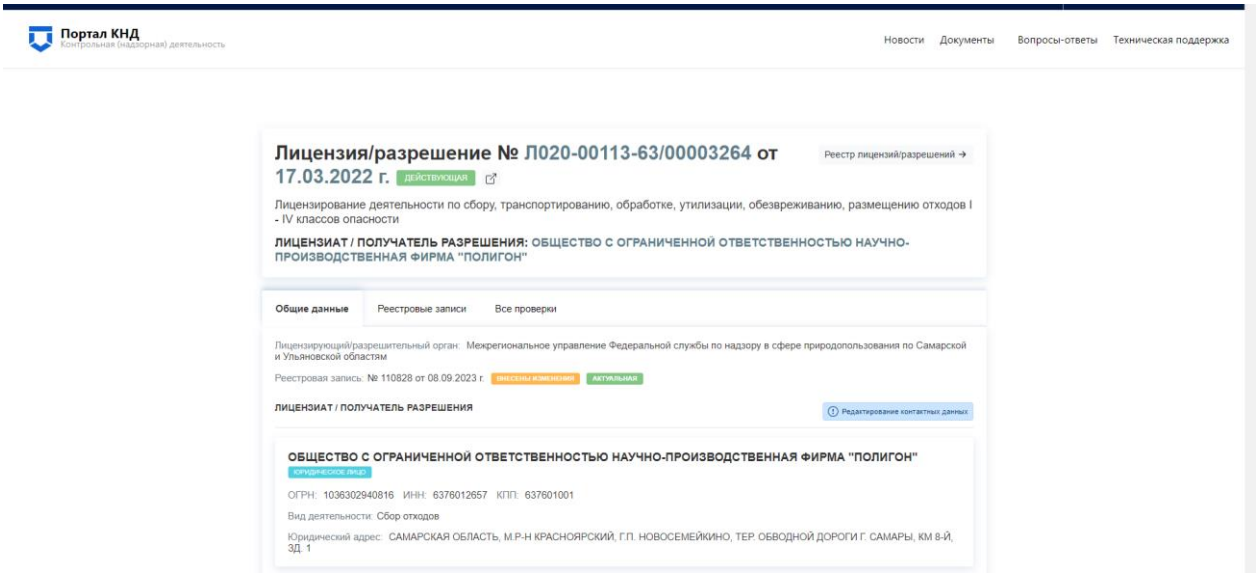
Приложение № 1
к Договору № 2023015334
от «25» апреля 2023 г.

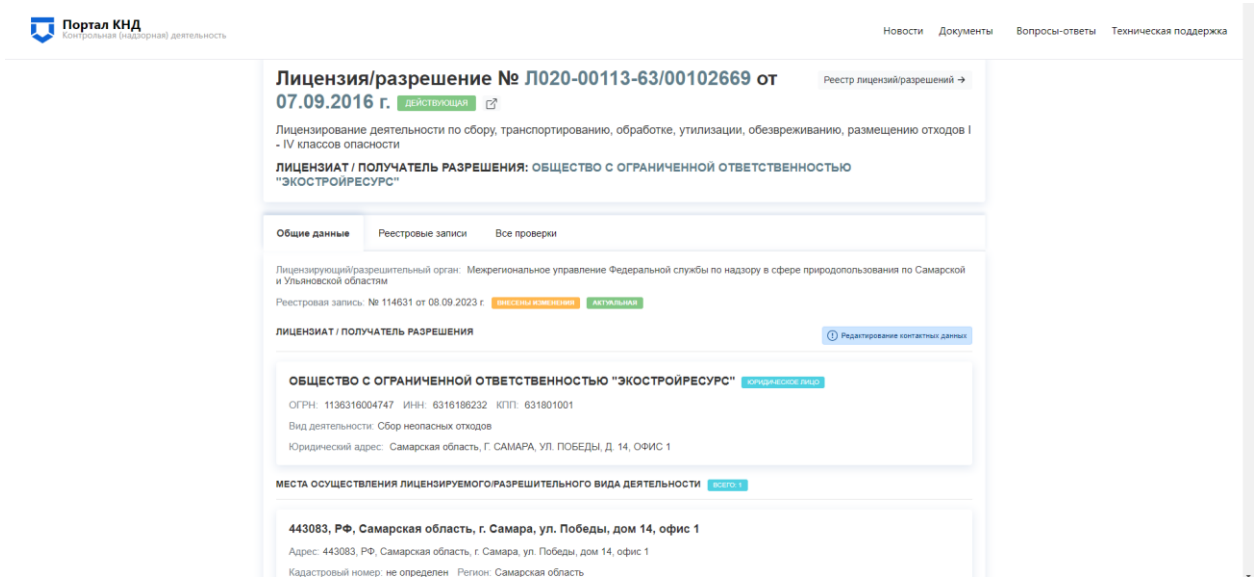
Вид и количество отходов

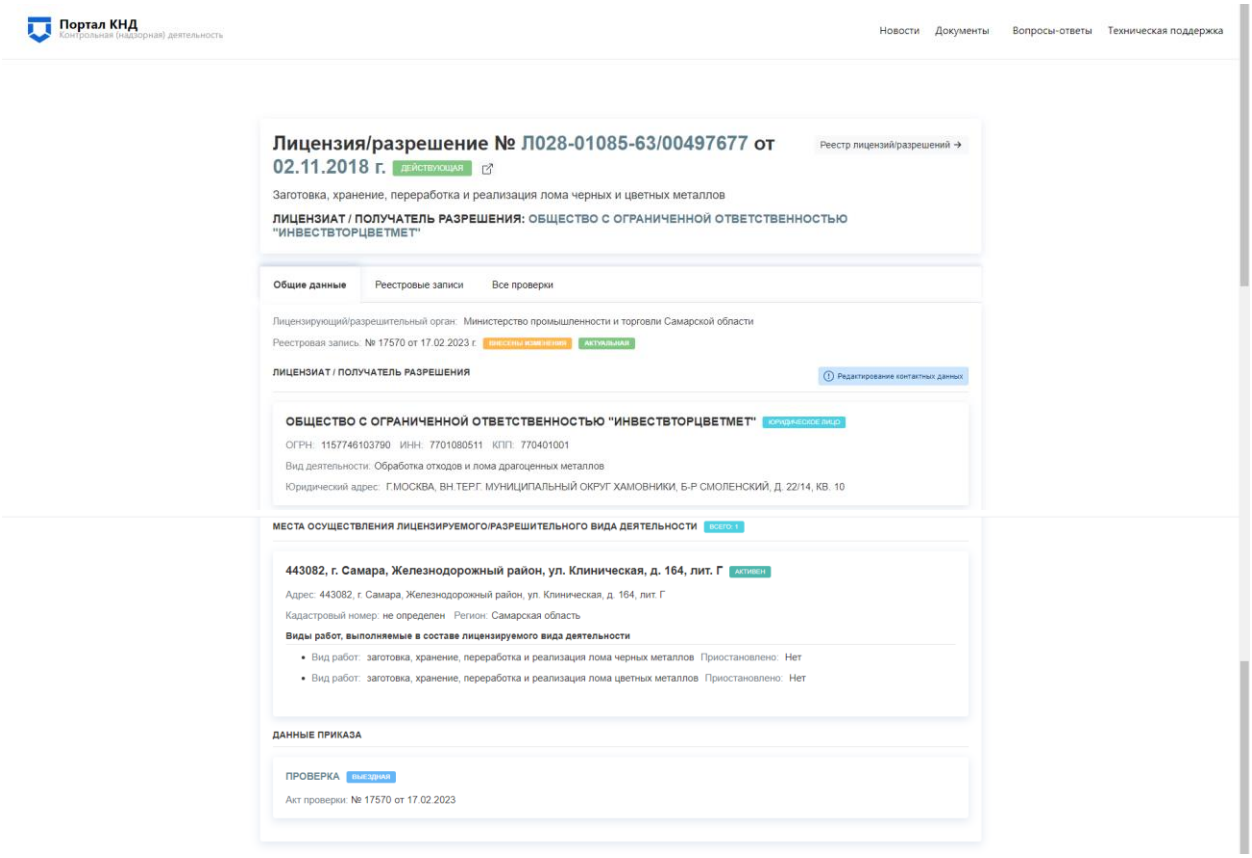
№ п/п	Наименование вид	КОД ФККО	Класс опасности	Количество т/год
1	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	4	0,126
2	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктами менее 15%)	91920402604	4	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


Портал КНД
Контрольная (надзорная) деятельность
Новости
Документы
Вопросы-ответы
Техническая поддержка
Лицензия/разрешение № Л020-00113-64/00016075 от 10.02.2016 г.
ДЕЙСТВУЮЩАЯ
Реестр лицензий/разрешений
Лицензирование деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЦЕНТР ЭКОЛОГИИ"
Общие данные
Реестровые записи
Все проверки
Лицензирующий/разрешительный орган: Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Саратовской и Пензенской областям
Реестровая запись: № 119625 от 09.09.2023 г.
ВНЕСЕНЫ ИЗМЕНЕНИЯ
АКТУАЛЬНАЯ
ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ
Редактирование контактных данных
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЦЕНТР ЭКОЛОГИИ"
ЮРИДИЧЕСКОЕ ЛИЦО
ОГРН: 1146450001807 ИНН: 6452109068 КПП: 645201001
Вид деятельности: Сбор отходов
Юридический адрес: Саратовская область, Г. САРАТОВ, УЛ. ИМ АКАДЕМИКА НАВАШИНА С.Г., Д. 6А, СТР. 2, ОФИС 2
МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЛИЦЕНЗИРУЕМОГО/РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ВСЕГО: 1
Саратовская обл, рп Базарный Карабулак, ул Ипподромная, д 8
Адрес: Саратовская обл, рп Базарный Карабулак, ул Ипподромная, д 8
Кадастровый номер: не определен Регион: Саратовская область


Портал КНД
Контрольная (надзорная) деятельность
Новости
Документы
Вопросы-ответы
Техническая поддержка
Лицензия/разрешение № Л020-00113-63/00003264 от 17.03.2022 г.
ДЕЙСТВУЮЩАЯ
Реестр лицензий/разрешений
Лицензирование деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА "ПОЛИГОН"
Общие данные
Реестровые записи
Все проверки
Лицензирующий/разрешительный орган: Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской и Ульяновской областям
Реестровая запись: № 110828 от 08.09.2023 г.
ВНЕСЕНЫ ИЗМЕНЕНИЯ
АКТУАЛЬНАЯ
ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ
Редактирование контактных данных
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ФИРМА "ПОЛИГОН"
ЮРИДИЧЕСКОЕ ЛИЦО
ОГРН: 1036302940816 ИНН: 6376012657 КПП: 637601001
Вид деятельности: Сбор отходов
Юридический адрес: САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ, М.Р-Н КРАСНОЯРСКИЙ, Г.П. НОВОСЕМЕЙКИНО, ТЕР. ОБВОДНОЙ ДОРОГИ Г. САМАРЫ, КМ 8-Й, ЗД. 1


Портал КНД
Контрольная (надзорная) деятельность
Новости
Документы
Вопросы-ответы
Техническая поддержка
Лицензия/разрешение № Л020-00113-63/00102669 от 07.09.2016 г.
ДЕЙСТВУЮЩАЯ
Реестр лицензий/разрешений
Лицензирование деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКОСТРОЙРЕСУРС"
Общие данные
Реестровые записи
Все проверки
Лицензирующий/разрешительный орган: Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской и Ульяновской областям
Реестровая запись: № 114631 от 08.09.2023 г.
ВНЕСЕНЫ ИЗМЕНЕНИЯ
АКТУАЛЬНАЯ
ЛИЦЕНЗИАТ / ПОЛУЧАТЕЛЬ РАЗРЕШЕНИЯ
Редактирование контактных данных
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКОСТРОЙРЕСУРС"
ЮРИДИЧЕСКОЕ ЛИЦО
ОГРН: 1136316004747 ИНН: 6316186232 КПП: 631801001
Вид деятельности: Сбор неопасных отходов
Юридический адрес: Самарская область, Г. САМАРА, УЛ. ПОБЕДЫ, Д. 14, ОФИС 1
МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЛИЦЕНЗИРУЕМОГО/РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ВСЕГО: 1
443083, РФ, Самарская область, г. Самара, ул. Победы, дом 14, офис 1
Адрес: 443083, РФ, Самарская область, г. Самара, ул. Победы, дом 14, офис 1
Кадастровый номер: не определен Регион: Самарская область


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: 1157746103790 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

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ Н.И. Иванов
«___» _____ 2006 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:**
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
   - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
   - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
   - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
   - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
   - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о по
   - верке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
    Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
    Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
    Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный кожух, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Автогрейдер (отечественный)	132	87	90	78	76	72	67	61	56	79	83	
Автогрейдер	138	72	79	72	70	70	66	60	52	74	76	
Бульдозер (отечественный)	68	82	84	76	75	78	76	70	62	82	87	Выравнивание щебня
Бульдозер	82	74	83	78	74	74	70	67	62	78	83	Земляные работы
Бульдозер	104	80	78	71	70	74	68	65	61	77	80	Выравнивание щебня
Бульдозер (отечественный)	134	83	81	76	77	82	70	65	58	83	89	Земляные работы
Бульдозер	142	79	77	76	74	68	67	60	59	75	78	Расчистка участка
Бульдозер	142	85	74	76	73	72	78	62	56	81	85	Земляные работы
Бульдозер	179	75	79	77	77	74	71	65	57	79	82	Земляные работы
Бульдозер	239	89	90	81	73	74	70	68	64	80	83	Земляные работы
Бульдозер	250	77	86	75	75	82	80	73	67	86	88	Земляные работы
Мини гусеничный экскаватор	30	71	71	66	59	59	58	54	48	65	68	Проходка
Мини экскаватор с гидравлической дробилкой	30	79	75	73	74	77	77	75	70	83	88	Разрушение поверхности дороги
Гусеничный экскаватор	41	81	72	68	68	66	64	60	55	71	74	Доставка материалов
Гусеничный экскаватор	66	77	65	67	67	63	61	57	47	69	73	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	69	74	70	68	67	64	62	58	50	70	74	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор	71	77	74	71	70	68	66	60	54	73	75	Земляные работы
Гусеничный экскаватор (отечественный)	72	78	70	72	68	67	66	73	65	76	82	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор (отечественный)	75	80	79	76	77	73	70	66	59	79	83	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	92	79	81	68	69	66	65	61	52	73	76	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	96	78	74	68	68	67	66	61	53	72	74	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	102	80	83	76	73	72	70	69	66	78	81	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор	107	72	77	74	71	71	68	62	61	75	75	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	125	95	84	79	73	70	68	64	57	77	80	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	134	81	77	74	70	70	66	60	56	75	79	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	162	78	78	75	71	72	68	63	55	76	80	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	170	72	71	74	73	69	66	63	58	75	78	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	172	76	79	75	75	76	73	70	65	80	84	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	173	77	85	70	73	70	68	63	57	76	79	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	223	77	86	75	75	71	69	64	55	77	81	Проходка
Гусеничный экскаватор	226	85	78	77	77	73	71	68	63	79	81	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	301	75	84	78	74	70	68	64	61	77	80	Расчистка участка
Колесный экскаватор	51	72	66	62	70	63	62	57	53	70	75	Проходка
Колесный экскаватор	63	87	84	80	81	78	75	69	67	83	87	Подъем грузов
Колесный экскаватор	63	84	82	77	75	72	68	60	52	77	80	Доставка материалов
Колесный экскаватор	90	64	60	63	64	62	57	51	45	66	69	Доставка материалов

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Колесный экскаватор	112	78	74	68	71	68	64	59	52	73	75	Уборка строительного мусора
Колесный погрузчик с обратной лопатой	62	74	66	64	64	63	60	59	50	68	71	Расчистка участка
Колесный погрузчик с обратной лопатой	63	72	63	67	67	63	62	56	50	69	73	Проходка
Колесный погрузчик	75	83	72	70	69	65	64	57	49	71	74	Доставка материалов
Колесный погрузчик (отечественный)	92	84	80	73	73	71	67	62	59	76	79	
Колесный погрузчик	170	86	82	77	74	70	66	62	55	76	80	Земляные работы
Колесный погрузчик	193	85	83	76	75	75	72	72	61	80	81	Земляные работы
Колесный погрузчик	209	87	82	77	78	73	70	64	57	79	82	Земляные работы
Трактор (буксировщик)	100	79	71	78	75	78	70	61	55	80	83	
Седельный тягач	101	80	72	79	76	79	71	62	56	81	84	
Виброкаток	20	85	70	62	62	61	59	53	45	67	70	Планировочные работы
Виброкаток	20	82	78	67	71	67	64	60	57	73	77	Планирование участка
Виброкаток	29	88	83	69	68	67	65	62	59	74	76	Планирование участка
Виброкаток	32	80	75	72	75	69	66	62	57	75	78	Планировочные работы
Виброкаток (отечественный)	53	89	82	76	77	72	74	81	61	84	88	Планировочные работы
Виброкаток	95	90	84	77	81	73	68	65	61	80	83	Планировочные работы
Виброкаток	98	90	82	73	72	70	65	59	54	75	79	Планировочные работы
Машина трамбовочная (отечественная)	80	105	108	110	103	99	96	87	82	107	108	Планировочные работы
Дорожный каток	95	87	85	75	73	75	73	69	63	80	82	Планировочные работы
Каток (Рабочий режим)	145	72	75	81	78	74	70	63	55	79	81	Планирование участка
Самосвал	306	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	187	80	76	73	70	69	66	63	58	74	77	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	194	90	87	77	79	75	73	67	63	81	83	Доставка материалов
Самосвал	60	89	86	77	74	72	72	66	62	79	82	Доставка материалов
Самосвал	75	82	76	75	74	68	68	64	55	76	77	Доставка материалов
Грузовик со стрелой	50	81	78	76	74	72	69	64	56	77	79	Подъем грузов
Гусеничная буровая установка	104	79	79	78	78	75	71	66	56	80	87	Бурение
Гусеничная буровая установка	126	75	79	76	73	74	79	74	69	82	88	Бурение
Гусеничная буровая установка	150	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	Бурение
Гидравлическая сваебойная машина	145	82	82	82	89	83	78	75	70	89	94	Установка свай из сборного железобетона
Гидравлическая сваебойная машина	186	80	87	88	84	83	78	74	65	87	91	Установка свай из стальных конструкций
Гидравлическая сваебойная машина	-	87	93	85	87	83	80	75	72	88	90	Установка свай из стальных конструкций

*Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Гидравлическая сваебойная машина	-	73	65	65	64	70	72	72	68	77	80	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая сваебойная машина	23	79	65	60	59	66	63	53	46	69	72	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая установка	147	77	78	73	66	63	57	50	42	70	73	Установка свай из стальных конструкций
Вибропогружатель	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	90	Установка свай из металлоконструкций – вибрационная
Башенный кран	51	82	77	80	76	66	66	56	50	76	79	Подъем грузов
Башенный кран	88	84	79	80	76	70	63	57	51	77	80	Подъем грузов
Гусеничный кран	132	81	77	69	67	62	60	61	51	70	74	
Гусеничный кран	184	81	77	66	62	59	57	51	46	67	71	
Гусеничный кран	240	72	77	74	71	71	68	62	61	75	75	Подъем грузов
Гусеничный кран	390	68	71	68	62	66	66	55	46	71	73	Подъем грузов
Колесный кран	275	80	76	71	63	64	63	56	50	70	72	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	240	78	69	67	64	62	57	49	40	67	70	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	280	73	71	68	70	66	63	54	49	71	73	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	315	87	82	78	74	71	67	60	52	77	80	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	610	80	79	73	74	73	73	64	55	78	80	Подъем грузов
Выдвижное погрузочно-разгрузочное устройство	60	85	79	69	67	64	62	56	47	71	74	Доставка материалов
Грузовая платформа	35	78	76	62	63	60	59	58	49	67	70	Подъем грузов
Подъемная клеть для грузов (электрическая)	-	64	64	65	65	63	61	59	52	68	69	Подъем грузов
Подъемник для рабочих	-	68	63	64	63	59	60	58	51	66	68	Подъем грузов
Дизельный генератор	-	64	61	59	53	49	47	42	35	56	57	Энергоснабжение
Дизельный генератор	6.5	80	74	57	54	53	48	45	37	61	63	Энергоснабжение
Дизельный генератор	-	64	67	68	65	58	54	49	42	66	68	Энергоснабжение
Дизельный генератор	-	75	72	76	70	69	65	56	47	74	75	Энергоснабжение
Бензиновый генератор	-	63	57	58	53	51	46	38	33	56	58	Энергоснабжение
Глубинный вибратор	2.2	62	70	70	64	62	61	59	56	69	71	работы с бетоном
Гидравлическая вибротрамбовка	-	81	76	72	73	72	72	68	63	78	81	Планирование участка
Виброплита (бензиновая)	3	70	74	71	78	74	75	63	58	80	82	Планирование участка
Виброустановка	60	91	84	79	77	74	69	70	59	80	83	Виброустановка бетонного основания
Вибротрамбовка (Асфальт)	3	76	78	74	77	77	77	73	70	82	84	Планировочные работы
Бетононасос	25	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	Перекачка бетона
Бетононасос	59	84	76	70	71	73	73	66	58	78	79	Перекачка бетона
Бетономешалка	-	83	74	66	69	70	78	60	55	80	83	Смешивание бетона
Малая бетономешалка	2	61	65	58	58	57	53	51	49	61	63	Смешивание бетона

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Большая бетономешалка	167	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78	Смешивание бетона
Бетононасос + бетономешалка (Разгрузка)	223	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	Перекачка бетона
Бетономешалка (Разгрузка) и бетононасос (нагнетание)	-	79	80	73	72	69	68	59	53	75	78	Перекачка бетона
Бетономешалка на основании грузовика со стрелой	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	82	Перекачка бетона
Гидравлическая дробилка на основании экскаватора с обратной лопатой	67	86	80	78	77	81	83	82	81	88	92	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	85	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	84	84	74	75	73	77	83	81	86	88	Разрушение поверхности дороги
Компрессор	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	
Ручная пневматическая дробилка		90	79	75	78	78	83	91	92	95	98	Разрушение бетона
Машина вахтовая	-	64	72	69	66	66	63	57	56	70	70	Перевозки
Мини планировщик	32	72	67	70	65	62	56	53	48	68	70	Планирование дороги
Дорожный планировщик	185	81	87	79	77	77	74	70	67	82	85	Планирование дороги
Укладчик асфальта	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Укладчик асфальта	112	72	77	74	72	71	70	67	60	77	78	Настил дорожного покрытия
Бортовая машина	-	72	77	74	71	71	68	62	61	75	75	Доставка материалов
Подметальная машина	70	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	Уборка
Паропередвижная установка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Генератор пара
Водяной насос	20	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	Откачка воды
Бетоновила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	Пилка
Ручная сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	Сварка
Генератор для сварки	6	75	67	59	52	48	44	41	33	57	59	Сварка
Генератор для сварки	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	Сварка
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	Резка
Ручная газовая резка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Резка
Ручная фреза (бензиновая)	3	84	86	78	78	77	78	82	80	87	89	Фрезерование

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог Куклин Д.А.

Инженер Кулаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

«ЭКОЛОГИЯ»

Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ Н.И. Иванов
«15» "ЭКОЛОГИЯ" 2006 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

уровней шума
№ 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**

– ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;

– ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.

9. **Средства измерений:**

– шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);

– шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);

– калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о по

– верке № 0025209 от 10.03.2006).

10. **Условия проведения измерений.**
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Кран гусеничный г.п. 120т	-	73	71	66	67	74	66	58	49	75	80	-
Копер с грузовой стрелой (г.п. 10т)	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	93	-
Автобетоносмеситель	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	81	-
Автомобиль бортовой	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Грейфер (V ковша =1.0м3)	-	73	71	66	67	74	66	58	49	75	80	-
Балковоз с тягачом г.п. 30т	-	85	74	78	73	73	74	67	63	79	84	-
Сварочный аппарат	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	78	-
Сварочный трансформатор	-	75	67	59	52	48	44	41	33	57	62	-
Газорезное оборудование	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	-
Вибропогружатель электрический с приводным агрегатом	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	93	-
Кран а.д "Liebherr" LTM1160 г.п.160т	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Насосная станция для опускания пролета	-	68	63	64	63	59	60	58	51	66	71	-
Компрессор 5-10 куб.м/мин	-	76	79	75	75	76	73	70	65	80	85	-
Гайковерт прямой	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	70	-
Гайковерт угловой	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	70	-
Пескоструйный аппарат	-	83	83	83	89	83	78	75	70	91	96	-
Устройство для нанесения дорожной разметки	-	81	87	79	77	77	74	70	67	82	87	-
Уборочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-
Погрузчик универсальный	-	72	63	67	67	63	62	56	50	69	74	-
Погрузчик одноковшовый фронтальный	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	73	-
Бульдозер 75 л.с.	-	79	77	76	74	68	67	60	59	73	78	-
Экскаватор-погрузчик 0,25 м3	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	79	-
Кран автомобильный 6,3 т	-	73	71	68	70	66	63	54	49	71	76	-
Кран автомобильный 20 т	-	87	82	78	74	71	67	60	52	77	82	-
Асфальтоукладчик	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	80	-
Автосамосвал 15 т	-	82	76	75	74	68	68	64	55	76	81	-
Каток статический	-	82	78	67	71	67	64	60	57	73	78	-
Каток вибрационный грунтовый	-	72	75	81	78	74	70	63	55	79	84	-
Отбойный молоток	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	87	-
Фреза дорожная	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	85	-
Каток массой 5 т.	-	90	82	73	72	70	65	59	54	75	80	-
Поливочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-
Экскаватор	-	78	74	68	68	67	66	61	53	72	77	-
Автогудронатор	-	78	78	75	71	72	68	63	55	76	81	-
Машина для ремонта дорожного покрытия	-	81	87	79	77	77	74	70	67	82	90	-
Подметально-уборочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	81	-

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Дизельная электростанция АД-120 в шумозащитном исполнении	-	64	67	68	65	58	54	49	42	66	71	-
Дизельная электростанция АД-250 в шумозащитном исполнении	-	70	70	72	68	64	60	53	45	70	75	-
Дизельная электростанция АД-315 в шумозащитном исполнении	-	75	72	76	70	69	65	56	47	74	79	-

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог Куклин Д.А.

Инженер Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ П.И. Иванов
«15» _____ 2006 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
   - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
   - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
   - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
   - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
   - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о по
   - верке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
    Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
    Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
    Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Автогрейдер (отечественный)	132	87	90	78	76	72	67	61	56	79	83	
Автогрейдер	138	72	79	72	70	70	66	60	52	74	76	
Бульдозер (отечественный)	68	82	84	76	75	78	76	70	62	82	87	Выравнивание щебня
Бульдозер	82	74	83	78	74	74	70	67	62	78	83	Земляные работы
Бульдозер	104	80	78	71	70	74	68	65	61	77	80	Выравнивание щебня
Бульдозер (отечественный)	134	83	81	76	77	82	70	65	58	83	89	Земляные работы
Бульдозер	142	79	77	76	74	68	67	60	59	75	78	Расчистка участка
Бульдозер	142	85	74	76	73	72	78	62	56	81	85	Земляные работы
Бульдозер	179	75	79	77	77	74	71	65	57	79	82	Земляные работы
Бульдозер	239	89	90	81	73	74	70	68	64	80	83	Земляные работы
Бульдозер	250	77	86	75	75	82	80	73	67	86	88	Земляные работы
Мини гусеничный экскаватор	30	71	71	66	59	59	58	54	48	65	68	Проходка
Мини экскаватор с гидравлической дробилкой	30	79	75	73	74	77	77	75	70	83	88	Разрушение поверхности дороги
Гусеничный экскаватор	41	81	72	68	68	66	64	60	55	71	74	Доставка материалов
Гусеничный экскаватор	66	77	65	67	67	63	61	57	47	69	73	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	69	74	70	68	67	64	62	58	50	70	74	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор	71	77	74	71	70	68	66	60	54	73	75	Земляные работы
Гусеничный экскаватор (отечественный)	72	78	70	72	68	67	66	73	65	76	82	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор (отечественный)	75	80	79	76	77	73	70	66	59	79	83	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	92	79	81	68	69	66	65	61	52	73	76	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	96	78	74	68	68	67	66	61	53	72	74	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	102	80	83	76	73	72	70	69	66	78	81	Расчистка участка
Гусеничный экскаватор	107	75	76	72	68	65	63	57	49	71	75	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	125	95	84	79	73	70	68	64	57	77	80	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	134	81	77	74	70	70	66	60	56	75	79	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	162	78	78	75	71	72	68	63	55	76	80	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	170	72	71	74	73	69	66	63	58	75	78	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	172	76	79	75	75	76	73	70	65	80	84	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	173	77	85	70	73	70	68	63	57	76	79	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	223	77	86	75	75	71	69	64	55	77	81	Проходка
Гусеничный экскаватор	226	85	78	77	77	73	71	68	63	79	81	Земляные работы
Гусеничный экскаватор	301	75	84	78	74	70	68	64	61	77	80	Расчистка участка
Колесный экскаватор	51	72	66	62	70	63	62	57	53	70	75	Проходка
Колесный экскаватор	63	87	84	80	81	78	75	69	67	83	87	Подъем грузов
Колесный экскаватор	63	84	82	77	75	72	68	60	52	77	80	Доставка материалов
Колесный экскаватор	90	64	60	63	64	62	57	51	45	66	69	Доставка материалов

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Колесный экскаватор	112	78	74	68	71	68	64	59	52	73	75	Уборка строительного мусора
Колесный погрузчик с обратной лопатой	62	74	66	64	64	63	60	59	50	68	71	Расчистка участка
Колесный погрузчик с обратной лопатой	63	72	63	67	67	63	62	56	50	69	73	Проходка
Колесный погрузчик	75	83	72	70	69	65	64	57	49	71	74	Доставка материалов
Колесный погрузчик (отечественный)	92	84	80	73	73	71	67	62	59	76	79	
Колесный погрузчик	170	86	82	77	74	70	66	62	55	76	80	Земляные работы
Колесный погрузчик	193	85	83	76	75	75	72	72	61	80	81	Земляные работы
Колесный погрузчик	209	87	82	77	78	73	70	64	57	79	82	Земляные работы
Трактор (буксировщик)	100	79	71	78	75	78	70	61	55	80	83	
Седельный тягач	101	80	72	79	76	79	71	62	56	81	84	
Виброкаток	20	85	70	62	62	61	59	53	45	67	70	Планировочные работы
Виброкаток	20	82	78	67	71	67	64	60	57	73	77	Планирование участка
Виброкаток	29	88	83	69	68	67	65	62	59	74	76	Планирование участка
Виброкаток	32	80	75	72	75	69	66	62	57	75	78	Планировочные работы
Виброкаток (отечественный)	53	89	82	76	77	72	74	81	61	84	88	Планировочные работы
Виброкаток	95	90	84	77	81	73	68	65	61	80	83	Планировочные работы
Виброкаток	98	90	82	73	72	70	65	59	54	75	79	Планировочные работы
Машина трамбовочная (отечественная)	80	105	108	110	103	99	96	87	82	107	108	Планировочные работы
Дорожный каток	95	87	85	75	73	75	73	69	63	80	82	Планировочные работы
Каток (Рабочий режим)	145	72	75	81	78	74	70	63	55	79	81	Планирование участка
Самосвал	306	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	187	80	76	73	70	69	66	63	58	74	77	Доставка материалов
Самосвал с манипулятором	194	90	87	77	79	75	73	67	63	81	83	Доставка материалов
Самосвал	60	89	86	77	74	72	72	66	62	79	82	Доставка материалов
Самосвал	75	82	76	75	74	68	68	64	55	76	77	Доставка материалов
Грузовик со стрелой	50	81	78	76	74	72	69	64	56	77	79	Подъем грузов
Гусеничная буровая установка	104	79	79	78	78	75	71	66	56	80	87	Бурение
Гусеничная буровая установка	126	75	79	76	73	74	79	74	69	82	88	Бурение
Гусеничная буровая установка	150	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	Бурение
Гидравлическая сваебойная машина	145	82	82	82	89	83	78	75	70	89	94	Установка свай из сборного железобетона
Гидравлическая сваебойная машина	186	80	87	88	84	83	78	74	65	87	91	Установка свай из стальных конструкций
Гидравлическая сваебойная машина	-	87	93	85	87	83	80	75	72	88	90	Установка свай из стальных конструкций

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Гидравлическая сваебойная машина	-	73	65	65	64	70	72	72	68	77	80	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая сваебойная машина	23	79	65	60	59	66	63	53	46	69	72	Установка свай из стальных конструкций
Электрическая установка	147	77	78	73	66	63	57	50	42	70	73	Установка свай из стальных конструкций
Вибропогружатель	-	83	82	79	82	84	82	77	67	88	90	Установка свай из металлоконструкций – вибрационная
Башенный кран	51	82	77	80	76	66	66	56	50	76	79	Подъем грузов
Башенный кран	88	84	79	80	76	70	63	57	51	77	80	Подъем грузов
Гусеничный кран	132	81	77	69	67	62	60	61	51	70	74	
Гусеничный кран	184	81	77	66	62	59	57	51	46	67	71	
Гусеничный кран	240	73	71	66	67	74	66	58	49	75	78	Подъем грузов
Гусеничный кран	390	68	71	68	62	66	66	55	46	71	73	Подъем грузов
Колесный кран	275	80	76	71	63	64	63	56	50	70	72	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	240	78	69	67	64	62	57	49	40	67	70	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	280	73	71	68	70	66	63	54	49	71	73	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	315	87	82	78	74	71	67	60	52	77	80	Подъем грузов
Колесный телескоп. кран	610	80	79	73	74	73	73	64	55	78	80	Подъем грузов
Выдвижное погрузочно-разгрузочное устройство	60	85	79	69	67	64	62	56	47	71	74	Доставка материалов
Грузовая платформа	35	78	76	62	63	60	59	58	49	67	70	Подъем грузов
Подъемная клеть для грузов (электрическая)	-	64	64	65	65	63	61	59	52	68	69	Подъем грузов
Подъемник для рабочих	-	68	63	64	63	59	60	58	51	66	68	Подъем грузов
Дизельный генератор	-	64	61	59	53	49	47	42	35	56	57	Энергоснабжение
Дизельный генератор	6.5	80	74	57	54	53	48	45	37	61	63	Энергоснабжение
Дизельный генератор	-	64	67	68	65	58	54	49	42	66	68	Энергоснабжение
Дизельный генератор	-	75	72	76	70	69	65	56	47	74	75	Энергоснабжение
Бензиновый генератор	-	63	57	58	53	51	46	38	33	56	58	Энергоснабжение
Глубинный вибратор	2.2	62	70	70	64	62	61	59	56	69	71	работы с бетоном
Гидравлическая виброт-рамбовка	-	81	76	72	73	72	72	68	63	78	81	Планирование участка
Виброплита (бензиновая)	3	70	74	71	78	74	75	63	58	80	82	Планирование участка
Виброустановка	60	91	84	79	77	74	69	70	59	80	83	Виброустановка бетонного основания
Вибротрамбовка (Асфальт)	3	76	78	74	77	77	77	73	70	82	84	Планировочные работы
Бетононасос	25	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	Перекачка бетона
Бетононасос	59	84	76	70	71	73	73	66	58	78	79	Перекачка бетона
Бетономешалка	-	83	74	66	69	70	78	60	55	80	83	Смешивание бетона
Малая бетономешалка	2	61	65	58	58	57	53	51	49	61	63	Смешивание бетона

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Большая бетономешалка	167	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78	Смешивание бетона
Бетононасос + бетономешалка (Разгрузка)	223	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	Перекачка бетона
Бетономешалка (Разгрузка) и бетононасос (нагнетание)	-	79	80	73	72	69	68	59	53	75	78	Перекачка бетона
Бетономешалка на основании грузовика со стрелой	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	82	Перекачка бетона
Гидравлическая дробилка на основании экскаватора с обратной лопатой	67	86	80	78	77	81	83	82	81	88	92	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	82	75	73	68	63	67	80	69	82	85	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дорожная дробилка	-	84	84	74	75	73	77	83	81	86	88	Разрушение поверхности дороги
Компрессор для пневматической дробилки	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	Разрушение поверхности дороги
Ручная пневматическая дробилка		90	79	75	78	78	83	91	92	95	98	Разрушение бетона
Машина грунторезная	55	83	80	73	73	74	72	67	58	78	79	Резка грунта
Мини планировщик	32	72	67	70	65	62	56	53	48	68	70	Планирование дороги
Дорожный планировщик	185	81	87	79	77	77	74	70	67	82	85	Планирование дороги
Укладчик асфальта	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Укладчик асфальта	112	72	77	74	72	71	70	67	60	77	78	Настил дорожного покрытия
Топливозаправщик	-	75	70	67	67	69	66	60	53	72	74	Доставка материалов
Подметальная машина	70	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	Уборка
Паропередвижная установка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Генератор пара
Водяной насос	20	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	Откачка воды
Бензопила	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	78	Пилка
Ручная сварочная машина	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	Сварка
Генератор для сварки	6	75	67	59	52	48	44	41	33	57	59	Сварка
Генератор для сварки	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	Сварка
Газовая резка	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	Резка
Ручная газовая резка	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	67	Резка
Ручная фреза (бензиновая)	3	84	86	78	78	77	78	82	80	87	89	Фрезерование

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог Куклин Д.А.

Инженер Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Приложение Е
(обязательное)
Климатическая характеристика и справка о 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

Продолжение справки ГМЦ ФГБУ «Приволжское УГМС» от 20.03.2023 № 09-07-07/63

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 Л.Г. Анурова

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

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

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.

27.08.2024 № 10-02-03/1940
На № 322С/24 от 04.06.2024

ООО «Волга-инжиниринг»

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Область **САМАРСКАЯ** *Район* **КОШКИНСКИЙ** *Н.п.* **ГРАФСКИЙ**

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

ООО «Волга-инжиниринг», для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам, расположенным вблизи н.п. Графский Кошкинского района Самарской области:
1. «Обустройство скважины № 7Г Аксеновского месторождения (номер лицензии СМР 02274 НР)»;
2. «Обустройство скважины № 8Г Аксеновского месторождения (номер лицензии СМР 02274 НР)»

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид 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. Графский Кошкинского района**

Место отбора проб – н.п. Графский, ул. Майская, д. 13
N 54°08'03.7 ", E 50°39'34.4 "

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

Диоксид серы	0,003	мг/м^3
Оксид углерода	0,8	мг/м^3
Диоксид азота	0,019	мг/м^3
Сероводород	0,001	мг/м^3
Сумма углеводородов (С1-С5)	1,6	мг/м^3
Сумма углеводородов (С6-С10)	0,1	мг/м^3

Фоновые концентрации действительны по август 2027 года (включительно).

Справка используется только в целях заказчика ООО «Волга-инжиниринг», для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам, расположенным вблизи н.п. Графский Кошкинского района Самарской области:
1. «Обустройство скважины № 7Г Аксеновского месторождения (номер лицензии СМР 02274 НР)»;
2. «Обустройство скважины № 8Г Аксеновского месторождения (номер лицензии СМР 02274 НР)».
Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

И.о. начальника центра **Н.В. Евсеева**

ЦМС

Токарева
8(846) 207 51 16

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

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата

РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ

Лист 303

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»

Шкуропат И.А., тел.: +7 846 2777444 доб. 5683 , e-mail: Igor.Shkuropat@electroshield.ru

02.09.16

Контакт-центр: +7 846 2777444
443048, Россия, г. Самара, пос. Красная Глинка,
корпус координационных ОАО "Электрощит"

electroshield.ru
sales@electroshield.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

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

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

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 305

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		26.08.10		

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

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-ТЧ	Лист 306

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 З
(обязательное)
План-график отбора проб и наблюдений за компонентами природной среды в пунктах экологического мониторинга

Приложение К
(обязательное)
Свидетельство НВОС

Приложение Л
(обязательное)
Землеустроительные документы

Приложение М
(обязательное)
Материалы общественных обсуждений

Таблица регистрации изменений								
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	изме-ненных	заме-ненных	новых	аннули-рован-ных				

Ведомость графической части

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость графической части	1
2	Ситуационная карта-схема расположения проектируемого объекта М 1:25 000	2

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	РСН.045-24-П-ОВОС-ГЧ		
Разраб.		Курунова				Ведомость графической части	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Хабибулина					П	1	2
Нач. отдела							ООО ПЦ УГНТУ «НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»		
Н. контр.									
ГИП		Ильясов			09.2024				

Согласовано

Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. №

Условные обозначения:

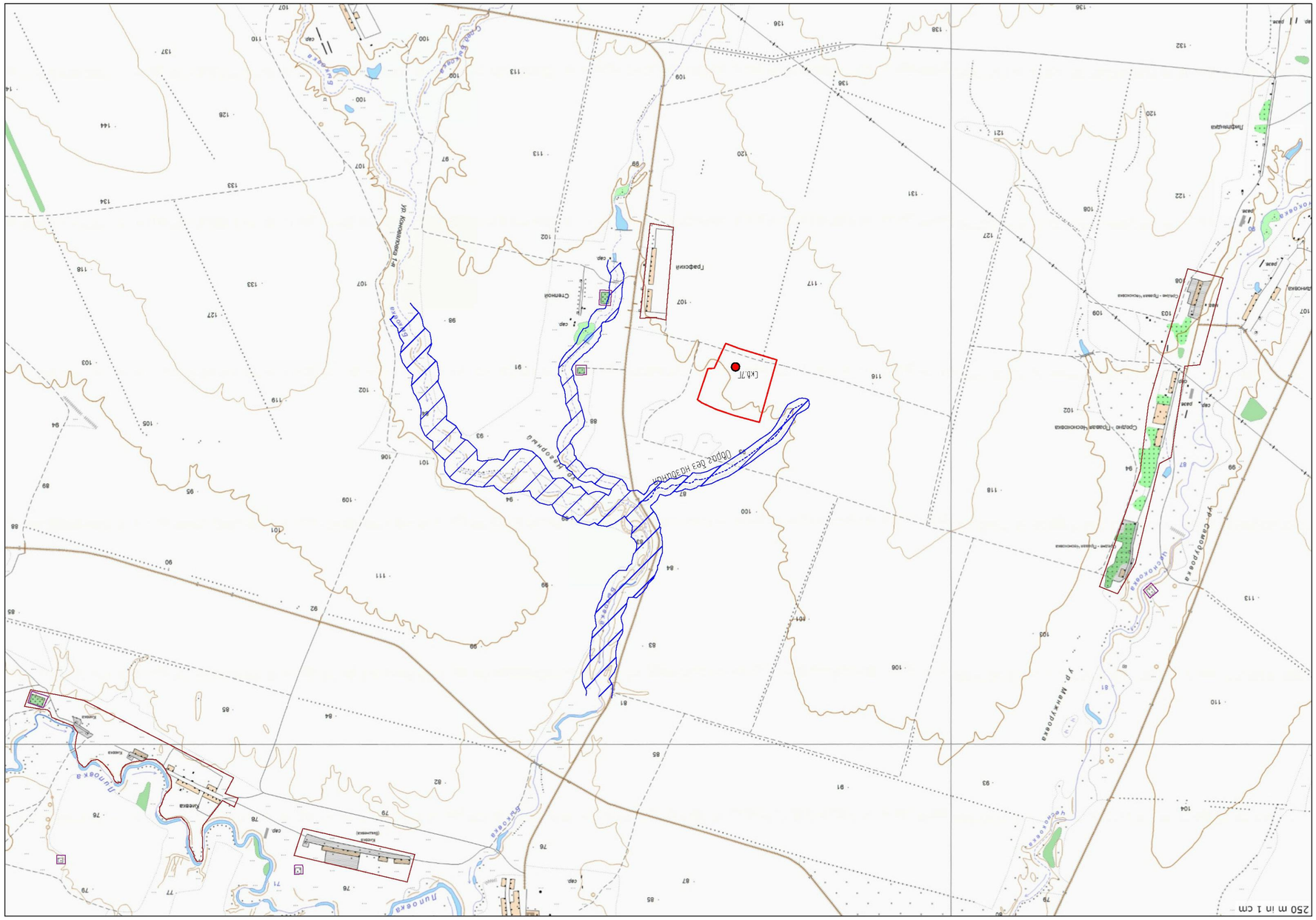
– граница выкупного нефтепровода

– водоохранная зона

зона естественного распространения гадюки

зеленые насаждения пушистой

– СЗЗ кладбища



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Бойкова			09.2024
Пров.		Абдрахманова			09.2024
Нач. отдела		Екремарёва			09.2024
Н.контр.		Салтова			09.2024
ГИП		Рызбаев			09.2024

РСН.045-24-П-ОВОС-С

«Обустройство скважины N 7Г Аксеновского месторождения»
(номер лицензии СМР 02274 НР)

Стадия | Лист | Листов
П | 2

Скважина N 7Г

Ситуационная карта-схема расположения проектируемого объекта М 1:25 000

ООО ПЦ УГТУ
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»

Формат А2