

Заказчик – АО «Газпромнефть-Восток»

**ОБУСТРОЙСТВО ШИНГИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
КУСТ СКВАЖИН №20**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Подраздел 2. Оценка воздействия на окружающую среду

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00

Том 8.2

**Заместитель генерального
директора**

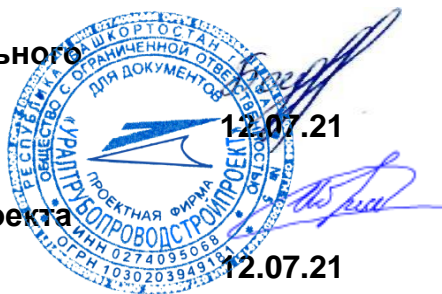
12.07.21

Р. З. Бадртдинов

Главный инженер проекта

12.07.21

Г. Р. Колчина



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

2021

Разрешение		Обозначение	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00		
222-21 от 07.06.21		Наименование объекта строительства	Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №20		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
1	Все	Том 8.2 ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00 ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-С Том заменен в полном объеме.		5	На основании замечаний ООО "Газпромнефть-Восток" от 04.06.2021г.
	7 41	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ - В п.1.3 изменена информация по обращению с буровыми отходами - В п.2.16 изменена информация о категории земель			

Согласовано
Н. контр.

Изм. внес	Чиглинцева		07.06.21
Составил	Чиглинцева		07.06.21
ГИП	Колчина		07.06.21
Утв.			

ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»
Отдел охраны окружающей среды и
промышленной безопасности

Лист	Листов
	1

Содержание тома







Обозначение	Наименование	Примечание
ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-С-001	Содержание тома 8.2	1
ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Текстовая часть	290

Согласовано				

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

Инв. № подл.	
--------------	--

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Чиглинцева			07.06.21
Проверил		Адельгильдина			07.06.21
Нач. отдела		Дубровских			07.06.21
Н. контр.		Адельгильдина			07.06.21
ГИП		Колчина			07.06.21

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-С-001		
Содержание тома 8.2		
Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		

Содержание

1 Общие положения.....	5
1.1 Краткое описание проектируемого объекта	5
1.2 Основные проектные решения.....	6
1.3 Альтернативные варианты достижения цели планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	6
2 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду	9
2.1 Климатическая характеристика	9
2.2 Воздействие на атмосферный воздух	9
2.2.1 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ	9
2.2.2 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации.....	12
2.3 Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров	13
2.3.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта	13
2.3.2 Гидрологическая характеристика участка изысканий	14
2.3.3 Геологическое строение	15
2.3.4 Характеристика почвенного покрова.....	16
2.3.5 Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров	16
2.3.5.1 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду в период строительно-монтажных работ	16
2.3.5.2. Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду в период эксплуатации.....	18
2.6 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод.....	18
2.6.1 Характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта.....	18
2.6.2 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод.....	20
2.6.2.1 Потребность в воде на хозяйственно-питьевые нужды работающих	20
2.6.2.2 Потребность в воде на гидроиспытания проектируемого участка	21
2.6.2.3 Потребность в воде на нужды пожаротушения	22

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Чиглицева			07.06.21
Проверил		Адельгильдина			07.06.21
Нач. отдела		Дубровских			07.06.21
Н. контр.		Адельгильдина			07.06.21
ГИП		Колчина			07.06.21

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	289
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		

2.6.2.4	Водоснабжение и водоотведение в период эксплуатации	22
2.7	Воздействие на растительный и животный мир.....	23
2.7.1	Характеристика существующего состояния растительности и животного мира	23
2.7.2	Воздействие на растительность и животный мир	30
2.8	Сведения о видовом составе и количественном составе отходов, образующихся в периоды строительства.....	32
2.9	Особо охраняемые территории.....	39
2.10	Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока, родовые угодья	39
2.11	Объекты историко-культурного наследия.....	40
2.12	Обращение с отходами.....	40
2.13	Скотомогильники и другие захоронения, неблагополучные по особо опасным инфекционным и инвазионным заболеваниям	40
2.14	Месторождения полезных ископаемых.....	41
2.15	Зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения	41
2.16	Структура земельного фонда.....	41
2.17	Охранные зоны водных объектов	42
2.18	Прочие ограничения	42
2.19	Оценка шумового воздействия на окружающую среду.....	43
2.19.1	Шумовое воздействие проектируемого объекта в период строительномонтажных работ	43
2.19.2	Шумовое воздействие проектируемого объекта в период эксплуатации	44
2.20	Воздействие объекта при аварийных ситуациях.....	47
3	Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта капитального строительства.....	49
3.1	Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам	49
3.1.1	Обоснование размеров санитарно-защитной зоны	51
3.1.2	Предложения по предельно-допустимым и временно-согласованным выбросам.....	52
3.3	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	60
3.3.1	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства	60
3.3.2	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации	61
3.4	Мероприятия по оборотному водоснабжению	61

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

3.5 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.....	61
3.5.1 Мероприятия по охране и использованию почвенного покрова.....	61
3.5.2 Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова	62
3.6 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов.....	63
3.7 Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации.....	64
3.8 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.....	65
3.9 Мероприятия по минимизации вероятности возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона.....	67
3.10 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	68
3.11 Мероприятия по защите от шума.....	69
3.12 Предложения к программе производственного экологического мониторинга.....	69
3.13 Предложения к экологическому мониторингу природной среды в период строительства	70
3.13.1 Мониторинг атмосферного воздуха	70
3.13.2 Мониторинг почвенного покрова	72
3.13.3 Мониторинг растительного покрова.....	73
3.13.4 Мониторинг животного мира.....	73
3.13.5 Мониторинг радиационной обстановки.....	74
3.14 Предложения к экологическому мониторингу природной среды в период эксплуатации.....	75
3.14.1 Мониторинг атмосферного воздуха	75
3.14.2 Мониторинг почвенного покрова	76
3.14.3 Мониторинг растительного покрова.....	76
3.14.4 Мониторинг животного мира.....	78
3.14.5 Мониторинг радиационной обстановки.....	78
3.14.6 Организация информационной системы мониторинга	78
4 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.....	79

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		3

4.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	79
4.2 Расчет платы за размещение отходов	80
4.3 Сводная эколого-экономическая оценка	81
5 Ссылочные нормативные документы	82
Приложение А (справочное) Информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.....	86
Приложение Б (справочное) Расчет выбросов загрязняющих веществ в период строительства	104
Приложение В (справочное) Расчет рассеивания загрязняющих веществ в период строительства	111
Приложение Г (справочное) Расчет выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации.....	166
Приложение Д (справочное) Расчет рассеивания загрязняющих веществ в период эксплуатации.....	173
Приложение Е (справочное) Технические условия, копии лицензий и договоров со специализированными организациями.....	196
Приложение Ж (обязательное) Расчет уровня шумового воздействия в период эксплуатации.....	272
Приложение М (обязательное) Расчет отходов.....	284
Таблица регистрации изменений.....	289

Инв. № подл.						Подп. и дата						Взам. инв. №		
	1	-	Зам.	222-21			07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001					Лист	
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата						4	

1 Общие положения

Раздел разработан на основании задания на проектирование с учетом требований законодательных и нормативно-методических документов в области охраны окружающей природной среды, действующих на территории Российской Федерации.

1.1 Краткое описание проектируемого объекта

В административно-территориальном отношении участок изысканий расположен в Томской области, в Парабельском районе, на территории Шингинского месторождения.

Территория проведения проектно-изыскательских работ расположена в эксплуатационных лесах Кедровского участкового лесничества Томской области. Участок проведения работ относительно земель лесного фонда частично расположен в кварталах 26, 64, 65 Осиповского участкового лесничества Кедрового лесничества. Общие сведения о проектируемом объекте приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Общие сведения о проектируемом объекте

Наименование	Параметры
Наименование предприятия (объекта)	М-12 "Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва - Нижний Новгород – Казань". Подготовка территории строительства. Переустройство магистральных и распределительных газопроводов
Местоположение предприятия (объекта)	Парабельский район Томской области
Заказчик	ООО «Газпромнефть- Восток»
Исполнитель	ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» ул. Менделеева, 21, а/я 185, г.Уфа, Республика Башкортостан, Россия, 450022. Телефон, факс (347) 293-04-60

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	222-21		07.06.21

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам.	222-21		07.06.21		5

1.2 Основные проектные решения

Проектная документация по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №20» разработана на основании технического задания на проектирование.

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Восток».

Вид строительства – Новое строительство.

1.3 Альтернативные варианты достижения цели планируемой хозяйственной и иной деятельности

В соответствии с приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 г. №372 в настоящем документе выполнен анализ альтернативных вариантов реализации намечаемой деятельности и обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной деятельности.

Ниже выполнен анализ альтернативных вариантов достижения намечаемой деятельности.

Вариант 0. Отказ от намечаемой хозяйственной деятельности

Хозяйственное использование территории Парабельского района Томской области ориентировано преимущественно на добычу нефти и газа. Нефтегазодобывающая отрасль в данном районе является основным держателем фондов. Развитие месторождений дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем района: 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, при отказе от намечаемой хозяйственной деятельности не реализуется возможный положительный социально-экономический эффект от улучшения транспортных связей и развития инфраструктуры в масштабе всего региона.

Вариант 1. Захоронение отходов бурения в шламовом амбаре

Захоронение отходов - изоляция отходов, не подлежащих дальнейшему использованию, в специальных хранилищах в целях предотвращения попадания вредных веществ в окружающую среду (ФЗ «Об отходах производства и потребления»).

Данный метод обращения с буровыми отходами широко применяется при буровых работах на месторождениях Западной Сибири.

Согласно техническому заданию «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №20», в настоящем проекте предусматривается инженерная подготовка

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		6

территории на период бурения проектируемых скважин. В составе инженерной подготовки территории предусматривается строительство шламового амбара.

Конструкция шламового амбара принята с учетом геологических, гидрогеологических условий и рельефа местности с надежной гидроизоляцией.

Для исключения попадания отходов производства и потребления, сточных вод на территории буровой площадки и миграции токсичных веществ в почвы и подземные воды предусматривается инженерная система организованного их сбора и хранения, гидроизоляция технологических площадок.

Границы отсыпки кустового основания определены на основании генерального плана, исходя из минимального размера для нужд бурения и эксплуатации с учетом мероприятий, обеспечивающих охрану окружающей среды.

В проектной документации предусмотрены все необходимые мероприятия, для исключения влияния шламового амбара на окружающую среду. Проектируемый шламовый амбар расположен за пределами водоохранных зон ближайших водных объектов. Дно и стенки проектируемого шламового амбара гидроизолированы.

На период эксплуатации шламового амбара акустическое воздействие также отсутствует.

Вариант 2. Вывоз и размещение бурового шлама на специализированный полигон промышленных отходов

Альтернативным вариантом обращения с отходами бурения является вывоз бурового шлама на полигон. Данный вариант предполагает использование значительного количества специализированной техники.

Транспортировка буровых шламов на полигон повлечет за собой значительные негативные последствия: в результате работы грузовой техники, прогнозируется выброс вредных веществ в атмосферу, резкое усиление фактора беспокойства животного мира от интенсивного движения транспорта, многократное возрастание степени риска возможных аварий на автотранспорте.

Наибольшее воздействие на окружающую среду в период производства работ окажут двигатели строительных машин и механизмов.

Определение варианта обращения с отходами бурения

На основании представленных выше характеристик, видов и объектов воздействия проектируемых сооружений на компоненты экосистемы для проектирования принимается вариант с наименьшим воздействием на экосистему региона – захоронение отходов бурения в шламовом амбаре. Шламовый амбар на кустовой площадке находится за пределами особо охраняемых природных территорий, зон экологических ограничений для достижения минимального воздействия на окружающую среду.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		7

Предусматриваются меры по обращению с отходами с соблюдением всех норм и правил.

При реализации всех проектных решений, степень воздействия на компоненты окружающей среды в результате строительства шламового амбара на кусте скважин №20 Шингинского месторождения можно оценить как допустимую.

На основании вышеизложенного можно сделать заключение, что при реализации всех природоохранных мероприятий, предусмотренных в данной проектной документации можно обеспечить удовлетворительное состояние компонентов окружающей среды на месторождении в период строительства и эксплуатации объектов.

Показано, что с точки зрения влияния на безопасность людей проектируемый объект не является потенциально опасным. Рекомендованная система комплексного мониторинга окружающей среды в процессе эксплуатации проектируемых объектов Шингинского нефтяного месторождения позволит контролировать, прогнозировать и вовремя устранять все негативные техногенные последствия при эксплуатации проектируемых объектов в рассматриваемом районе.

На основании вышеизложенного, следует сделать вывод о возможности и целесообразности эксплуатации предусмотренных проектом объектов. При этом обязательным условием является безусловное выполнение всего комплекса природоохранных мероприятий и рекомендаций настоящего проекта.

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

2 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду

2.1 Климатическая характеристика

Климатическая характеристика района изысканий составлена по данным многолетних наблюдений за метеорологическими явлениями погоды Росгидромета метеостанции в с. Средний Васюган, расположенной в 99 км севернее района изысканий. Комплекс наблюдений на метеостанции Средний Васюган не полный.

Климатическая записка составлена с использованием СП 131.13330.2018, научно-прикладного справочника «Климат России».

Температура воздуха и почвы. Средняя многолетняя годовая температура воздуха минус 0,7 °С. Средняя температура января равна минус 20,0 °С, июля – плюс 18,4 °С. Абсолютная минимальная температура воздуха по данным метеостанции с. Средний Васюган составляет минус 51,2 °С, абсолютная максимальная температура воздуха равна 37,0°С.

Влажность воздуха. Осадки. Количество и распространение осадков определяется особенностями общей циркуляции атмосферы. Увлажненность почти целиком зависит от количества влаги, приносимой с запада. Большая часть осадков выпадает с мая по октябрь, зимний сезон отличается относительной сухостью. Зимой увеличивается число дней с осадками, но уменьшается их суточное количество. Основное количество осадков выпадает в виде дождя в летние месяцы. Среднегодовое количество осадков составляет по данным метеостанции в с. Средний Васюган 543 мм.

2.2 Воздействие на атмосферный воздух

2.2.1 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период строительного-монтажных работ

Период проведения строительного-монтажных работ сопровождается определенным уровнем воздействия на атмосферный воздух, который можно охарактеризовать как кратковременный.

Основными источниками выбросов на каждом этапе строительства являются двигатели строительного-монтажной техники, сварочные и окрасочные работы, заправка

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		9

двигателей топливозаправщиком.

При работе двигателей транспортной, строительно-монтажной техники выбрасываются углеводороды (по керосину), оксид углерода, оксиды азота, сажа, сернистый ангидрид.

При проведении сварочных работ выделяются марганец и его соединения, оксид железа, пыль неорганическая, содержащая SiO₂ (20-70 %), фториды плохо растворимые в воде, фториды газообразные, азота диоксид, углерода оксид.

При использовании дизельных электростанций выделяются оксиды азота, оксид углерода, УВ (по керосину), сажа, сернистый ангидрид, формальдегид, бенз/а/пирен.

При нанесении лакокрасочного материала выделяется ксилол, уайт-спирит, взвешенные вещества

При заправке баков выделяются сероводород и углеводороды предельные C₁₂-C₁₉.

При работе бензопил в подготовительный период выделяются оксиды азота, углерода оксид, бензин.

Выбросы загрязняющих веществ рассчитаны по следующим методикам и программам:

- от строительно-монтажной и транспортной техники - по программе «АТП-Эколог»;

- при работе дизельного двигателя - по программе «Дизель», которая реализует «Методику расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 г.;

- при сварочных работах - по программе «Сварка» версия 3.0.22 от 02.10.2018, которая реализует «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015.;

- при заполнении топливных баков - по «Методическому пособию по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (дополненное и переработанное), Санкт-Петербург, 2012 г.

- при проведении окрасочных работ - по программе «Лакокраска» версия 3.0.13 от 16.09.2016, которая реализует расчетную методику «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015

- при работе бензопил – по «Методическому пособию по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух». СПб, 2012».

Перечень загрязняющих веществ выделяющихся в процессе строительно-монтажных работ, и их краткая характеристика приведены в таблице 2.1.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		10

Таблица 2.1 - Перечень загрязняющих веществ, выделяющихся в период строительного-монтажных работ, и их краткая характеристика

Наименование загрязняющего вещества	Код	Использ. критерий	Значение критерия, мг/м ³	Выбросы загрязняющих веществ,		Класс опасности
				г/с	т/период	
1	2	3	4	5	6	7
диЖелезо триоксид	123	ПДКс.с.	0,04	0,004038	0,002908	3
Марганец и его соединения	143	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,01	0,000348	0,00025	2
Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	301	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,2	0,629452	0,839316	3
Азот (II) оксид (Азота оксид)	304	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,4	0,42768	0,138573	3
Углерод черный (Сажа)	328	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,15	0,158758	0,066014	3
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	330	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,5	0,06876	0,117836	3
Сероводород	333	ПДКм.р.	0,008	0,000006	0,000001	2
Оксид углерода	337	ПДКм.р. ПДКс.с.	5	0,401462	0,71972	4
Фториды газообразные	342	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,02	0,000283	0,000204	2
Фториды плохо растворимые в воде	344	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,2	0,001247	0,000898	2
Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	616	ПДКм.р.	0,2	0,156704	0,90135	3
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	703	ПДКс.с.	1E-06	0,005556	0,0000374	1
Формальдегид	1325	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,05	0,005517	0,014	2
Бензин	2704	ПДКм.р. ПДКс.с.	5	0,002333	0,000336	4
Керосин	2732	ОБУВ	1,2	0,196277	0,345697	4
Уайт-спирит	2752	ОБУВ	-	0,07099	0,61335	-
Алканы C ₁₂ -C ₁₉	2754	ПДКм.р.	1	0,002152	0,000351	4
Взвешенные вещества	2902	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,5	0,183608	0,55539	3
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	2908	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,3	0,000529	0,000381	-

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Итого				2,3157	4,316612	
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия: 6035. Сероводород, формальдегид 6043. Серы диоксид, сероводород 6053. Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора 6204. Азота диоксид, серы диоксид 6205. Серы диоксид, фтористый водород						

2.2.2 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации

Основным видом воздействия на состояние воздушного бассейна в период эксплуатации проектируемых объектов являются выбросы через воздушную трубку дренажной емкости, а так же выбросы от неорганизованных источников, расположенных на кусте скважин.

Выбросы вредных веществ в атмосферу от дренажной емкости рассчитаны из максимального объема опорожнения технологической обвязки, с учетом газового фактора пластовой нефти.

Перечень и количество загрязняющих веществ выделяющихся в период эксплуатации проектируемых объектов представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Перечень загрязняющих веществ, выделяющихся в период эксплуатации и их краткая характеристика

Наименование загрязняющего вещества	Код	ПДКм.р/ ПДКс.с, мг/м ³	ОБУВ	Выбросы загрязняющих веществ г/сек	Выбросы загрязняющих веществ т/год	Класс опасности
Метан	0410	-	50	0,0103279	0,3257162	-
Этан	0417	-	50	0,0017782	0,0560548	-
Бутан	0402	200	-	0,0005632	0,01773	4
Изобутан	0412	15	-	0,0012804	0,0403878	4
Пентан	0405	100	-	0,0006138	0,0193732	4
Гексан	0403	60	-	0,000329	0,0104018	4
Бензол	0602	0,3/0,1	-	0,0000126	0,0003797	3
Толуол	0621	0,6	-	0,0000084	0,0002954	2
Метанол	1052	1/0,5	-	0,0011034	0,0179952	3
Итого				0,0160169	0,4883341	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	222-21		07.06.21

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам.	222-21		07.06.21		12

Выбросы загрязняющих веществ от проектируемых объектов рассчитаны по следующим методикам и программам:

- от неорганизованных источников рассчитаны по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39-142-00, Краснодар, 2000 г.

-«Инструкция по нормированию расхода и расчета выбросов метанола для объектов ОАО «Газпром»: Москва, 2002. ВРД 39-1.13-051-2001

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов представлены в Приложении Г.

2.3 Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров

2.3.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта

Согласно физико-географическому районированию Российской Федерации, район проведения инженерно-гидрометеорологических изысканий находится в пределах Западно-Сибирской равнины. Геологической основой ее служит эпигерцинская плита, фундамент которой сложен дислоцированными палеозойскими отложениями, покрытыми мощным чехлом рыхлых мезозойских осадков, с которыми связаны месторождения нефти и газа. Широко представлены четвертичные отложения разного генезиса. Характерной чертой является слабо расчлененный рельеф с незначительными колебаниями высот и сильная (прогрессирующая) заболоченность.

Скотомогильники (биотермические ямы), сибиреязвенные захоронения и места утилизации биологических отходов на участке работ отсутствуют (Приложение А).

Месторождений общераспространенных полезных ископаемых, водозаборных скважин, месторождений подземных вод питьевого назначения - не установлено.

Участки недр, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, с учетом Перечней участков недр местного значения по Томской области, в границах объекта инженерно-экологических изысканий, **отсутствуют.** (Приложение А)

Согласно данным Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области, ближайшими источниками питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения с установленными Департаментом границами ЗСО являются водозаборные скважины (в том числе зоны их санитарной охраны) №№ 12.2.1, 12.2.2 ООО «Газпромнефть-Восток» (водозабор Шингинского месторождения), расположенные от участка изысканий на расстоянии более 9 км (Приложение А).

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		13

Согласно данным Администрации Парабельского района, официально зарегистрированных и получивших положительное санитарно-эпидемиологическое заключение поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения подведомственных местному самоуправлению в пределах территории изыскания и на удалении 3 км от них - **отсутствуют** (Приложение А).

2.3.2 Гидрологическая характеристика участка изысканий

Объект изысканий находится на водораздельной площади р. Квензер и Екыльчак, их притоков. Это типично равнинные водотоки с малыми уклонами и спокойным медленным течением.

Река Квензер протекает в Томской области России. Устье реки находится в 81 км от устья р. Екыльчак. Длина реки составляет 51 км, площадь водосборного бассейна 421 км². В гидрологическом отношении изыскиваемый водоток являются не изученными.

Река Екыльчак протекает в Томской области России. большей частью протекает вдоль границы Парабельского и Каргасокского районов. Устье реки находится в 207 км по левому берегу р. Чижапки. Длина реки составляет 198 км, площадь водосборного бассейна – 1200 км².

Влияние водных объектов на площадки работ во время рекогносцировочного обследования не выявлено. Следов линейной эрозии не обнаружено. Ближайшие водные объекты: водотоки без названия (левый приток р. Квензер и правый приток р. Екыльчак).

Проектируемая трасса автомобильной дороги к кусту скважин №20 не препятствует естественному стоку поверхностных вод. Трасса проходит по ровному участку местности без выраженного уклона через нее. Оценка вероятности затопления проектируемых объектов в период половодья приведена в таблице 2.3.

Таблица 2.3- Затопление проектируемых объектов

Проектируемый объект	Отметки земли, м БС	Водный объект	Уровень воды, м	Расстояние до водного объекта, км	Затопление
Куст скважин №20	124,09-125,95	Водоток без названия № 1 (левый приток р. Квензер)	111,7	0,89	Нет

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		14

Проектируемый объект	Отметки земли, м БС	Водный объект	Уровень воды, м	Расстояние до водного объекта, км	Затопление
ВЛ-6кВ от ВЛ-6кВ ф.ЮШ-03/ЮШ-04. ВЛ-6кВ №1; ВЛ-6кВ от ВЛ-6кВ ф.ЮШ-03/ЮШ-04. ВЛ-6кВ №2	124,68-126,53	Водоток без названия № 1	111,7	0,89	Нет
Автомобильная дорога к кусту скважин №20.	125,01-126,23	Водоток без названия № 1	111,7	0,89	Нет
Высоконапорный водовод «куст 3У Шингинского м/р – куст №20 Шингинского м/р»;	124,28-126,35	Водоток без названия № 1	111,7	0,89	Нет
Нефтеборный трубопровод «Куст№20 Шингинское м/р – куст №8 Шингинское м/р»	119,30-125,61	Водоток без названия № 2 (правый приток р.Екыльчак)	115,2	0,80	Нет

Согласно материалам ранее выполненных изысканий и данным справочника-монографии «Ресурсы поверхностных вод СССР», подъем воды на малых водоток в период весеннего половодья не превышает 1 м.

2.3.3 Геологическое строение

В геоморфологическом отношении изучаемая территория расположена на Васюганском плато (согласно схеме геоморфологического районирования Западно-Сибирской низменности).

Исходя из геолого-литологического строения участка работ и обработки результатов лабораторных исследований грунта в пределах сферы влияния проектируемых сооружений участка на геологическую среду выделено 1 слой и 2 инженерно-геологических элементов (ИГЭ):

- Слой 1 – Почвенно-растительный слой (pdQIV);
- ИГЭ-304 IaQllsz – суглинок тяжелый пылеватый мягкопластичный с примесью органического вещества сильнопучинистый слабоводопроницаемый;

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		15

– ИГЭ-303 IaQllsz – суглинок тяжелый пылеватый тугопластичный с примесью органического вещества слабопроницаемый.

В гидрогеологическом отношении исследуемый район расположен в центральной части Западно-Сибирского артезианского бассейна, в вертикальном разрезе которого выделяется пять гидрогеологических комплексов. Каждый из выделенных комплексов состоит из ряда водоносных и водоупорных горизонтов, находящихся между собой в определённых взаимоотношениях, определяющих гидрогеологический облик комплекса.

2.3.4 Характеристика почвенного покрова

На территории Шингинского месторождения наиболее распространенными являются подзолистые, болотные переходные/низинные торфяные почвы. В связи с развитием на территории месторождения речной сети встречаются аллювиальные дерновые. В целом доминируют почвы автоморфного и полугидроморфного ряда.

Почвы характеризуются низким уровнем плодородного потенциала и не соответствуют требованиям ГОСТ 17.5.3.06-85: массовая доля органического вещества (гумуса) – менее 1%. Согласно материалам полевых описаний почвенных разрезов, почвенный покров участка изысканий имеет плодородный слой менее 5 см. Согласно оценки почв по методическим указаниям ЦИНАО содержание агрохимических элементов очень низкое, что в свою очередь характеризует почвы как неплодородные.

Отобранные образцы почв по санитарно-бактериологическим и паразитологическим показателям соответствуют требованиям СанПин 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы» и относятся к категории «чистая».

На основании вышеизложенного, строительство может проводиться без ограничения по фактору загрязнения. Для участков с чистой степенью грунты могут использоваться без ограничений.

2.3.5 Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров

2.3.5.1 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду в период строительного-монтажных работ

Воздействие на окружающую среду может оказывать неорганизованный проезд

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		16

техники, проведение ремонтных и других видов работ вне предназначенных для этих целей мест, а также неорганизованное накопление различных строительных отходов (бетонных и других изделий).

Воздействие на почвенный покров и рельеф местности произойдет в виде механического разрушения почвы, уничтожения растительности и загрязнения поверхности земли в пределах площадок временного отвода.

Основное воздействие на почвенный покров и его нарушение оказывается в подготовительный период при выполнении технических решений:

- создание насыпей под площадочные объекты;
- временном нарушении равновесия сложившегося микро- и мезорельефа при выполнении земляных работ;
- возможном локальном засорении отводимой территории отходами от строительной техники, коммунальным мусором и локальном загрязнении почвы нефтепродуктами;
- возможном частичном вытаптывании растительного покрова, примыкающих к полосе временного и постоянного отвода земель под строительство сооружений объекта проектирования.

Основой расчета земельных участков являются ведомственные строительные нормы:

- СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;
- ВСН 14278 тм-м1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ»;
- проектные решения по организации работ по проекту «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №20».

При выборе, предоставлении и использовании земель под строительство объекта должны соблюдаться Земельный кодекс РФ, Положение о порядке возмещения убытков собственникам земли, землевладельцам, землепользователям, арендаторам и другие нормативные акты.

Работы по строительству объекта осуществляются в границах строительной полосы под объекты проектирования, из условия безопасного проведения всего комплекса строительно-монтажных работ, с причинением минимального ущерба существующему экологическому балансу территории производства работ.

Участок работ относительно земель лесного фонда частично расположен в кварталах 26, 64, 65 Осиповского участкового лесничества Кедрового лесничества. Целевое назначение земель (лесов)– эксплуатационные леса.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		17

2.3.5.2. Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду в период эксплуатации

В процессе эксплуатации линейных и площадочных сооружений воздействие на геологическую среду может быть выражено в возможном возникновении или усилении эрозионных процессов и возможной просадке (вспучивании) почвы под (над) линейными сооружениями в случае некачественно выполненных строительного-монтажных работ.

2.6 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод

2.6.1 Характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта

В соответствии с Водным кодексом от 03.06.2006 г. № 73-ФЗ, ст. 65, п.1, п.4, ширина водоохраной зоны рек и ручьев устанавливается от береговой линии в зависимости от протяженности от истока: 1) до 10 км – в размере 50 м; 2) от 10 до 50 км – в размере 100 м; 3) от 50 км и больше – в размере 200 м; согласно ст. 65, п.6 ширина водоохраной зоны озера с площадью более 0,5 км² устанавливается в размере 50 м. В соответствии с Водным кодексом от 03.06.2006 г. № 73-ФЗ, ст. 5, п.4, береговая линия реки, ручья, канала, озера, обводненного карьера определяется по среднегодовому уровню вод в период, когда они не покрыты льдом.

Объект изысканий находится на водораздельной площади рр. Квензер и Екыльчак. Это типично равнинные реки с малыми уклонами и спокойным медленным течением.

Река Квензер протекает в Томской области России. Устье реки находится в 81 км от устья р. Екыльчак. Длина реки составляет 51 км, площадь водосборного бассейна 421 км². В гидрологическом отношении изыскиваемый водоток являются не изученными.

Река Екыльчак протекает в Томской области России. большей частью протекает вдоль границы Парабельского и Каргасокского районов. Устье реки находится в 207 км по левому берегу р. Чижанки. Длина реки составляет 198 км, площадь водосборного бассейна – 1200 км². Ближайшие водные объекты: водотоки без названия (левый приток р. Квензер и правый приток р. Екыльчак).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам.	222-21		07.06.21		18

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам.	222-21		07.06.21		18

Таблица 2.4 – Размеры водоохранных зон водных объектов

Водный объект	Длина от истока до устья, км	Граница ВЗ, м	Граница ПЗП, м
Водоток без названия №1	5,1	50	50
Водоток без названия №2	5,4	50	50

Проектируемые объекты расположены вне водоохранных зон ближайших водотоков. Цикл строительства и эксплуатации проектируемого объекта не имеет связи с водотоками. Согласно ТЗ на строительство проектируемого объекта изъятие поверхностных вод для технических нужд, сброс сточных и ливневых сточных вод не предполагается. Строительство проектируемого объекта не окажет влияние на поверхностные воды.

Подземные воды

Согласно с.4.37 СП 11-102-97 геоэкологическое опробование подземных вод, не используемых для водоснабжения, производится при оценке загрязненности территорий в зонах влияния хозяйственных объектов.

Перечень определяемых компонентов для грунтовой воды принимается на основании СП 2.1.5.1059-01, СП 11-102-97. Для оценки химического состава подземных вод осуществляется общий комплекс исследований, включающий определение следующих веществ: аммоний, барий, бенз(а)пирен, рН, железо, кадмий, калий, кальций, кобальт, магний, марганец, медь, мышьяк, мутность, нефтепродукты, натрий, никель, нитраты, нитриты, АПАВ, свинец, стронций, сульфаты, сухой остаток, фосфаты, фенол, растворенный кислород, БПК, ХПК, хлориды, цинк, хром, взвешенные вещества, перманганатная окисляемость, жесткость, гидрокарбонаты, цветность.

Определение всех показателей проводится по методикам, прошедшим метрологическую аттестацию, и включенным в государственный реестр методик количественного химического анализа.

Без специальной водоподготовки использование подземных вод исследуемой территории для хозяйственно-питьевых целей невозможно.

Мероприятия по защите подземных вод на период строительства

- разрешение проезда строительной техники только по существующим дорогам и в границах строительной полосы, определенной проектом;
- запрещение мойки автотранспорта на строительной площадке;
- применение строительных материалов, имеющих сертификат качества.
- рабочие места и временки оснащаются инвентарными контейнерами для

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		19

бытовых и строительных отходов.

- заправка автотранспорта ГСМ на специализированных станциях.

2.6.2 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод

2.6.2.1 Потребность в воде на хозяйственно-питьевые нужды работающих

Вода расходуется на бытовые нужды работающих на площадке строительства. Норма водопотребления на одного работающего принята 15 л на одного работающего в смену на строительных площадках при отсутствии канализации (МДС 12-46.2008).

Общий объем бытовых сточных вод составляет 30 л в сутки на одного работающего в смену.

В качестве приемника бытовых сточных вод на площадке временных бытовых зданий и сооружений служит резервуар-септик объемом 10 м³ (в количестве 1-й штуки на каждой площадке). Подачу к месту установки и монтаж резервуара-септика производить с помощью автокрана, в предварительно разработанный котлован. Пазухи между стенками котлована и резервуаром-септиком засыпать грунтом. По окончании строительства резервуар-септик демонтировать, котлован засыпать грунтом и произвести рекультивацию. При наполнении резервуара-септика бытовые сточные воды следует откачивать и специальным автотранспортом вывозить на очистные сооружения.

Организация временного приемника бытовых сточных вод предусматривается за счет затрат на временные здания и сооружения 8-ой главы сводного сметного расчета.

Расход воды для бытовых нужд и количество бытовых стоков, образующихся за период строительства, приведены в таблицах 2.5-2.6.

Таблица 2.5 – Расход воды для хозяйственно-питьевых нужд и количество стоков

Количество работающих	Водопотребление			Водоотведение			Примечания
	Норма л/сут. на 1 чел.	Общий расход л/сут.	Общий расход за период строит, м ³	Норма л/сут. на 1чел.	Общий объем л/сут.	Общий объем за период стро-и-ва, м ³	
216	15	216 x 15 = 3 240	3,240 x 208 = 673,92	32	216 x 15 = 3 240	3,240 x 208 = 673,92	8 мес. (208 дней)

Вода расходуется на бытовые нужды работающих на месте пребывания в бытовых

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

и административных помещениях полевого городка строителей и на площадке строительства.

Таблица 2.6 – Расход воды для бытовых нужд и количество бытовых стоков

Количество работающих	Водопотребление			Водоотведение			Примечания
	Норма л/сут. на 1 чел.	Общий расход л/сут.	Общий расход за период строит, м ³	Норма л/сут. на 1чел.	Общий объем л/сут.	Общий объем за период строительства м ³	
216	30	216 x 30 = 6 480	6,48 x 208 = 1 347,84	30	216 x 30 = 6 480	6,48 x 208 = 1 347,84	8 мес. (208 дней)

Подрядчик самостоятельно обеспечивает свой персонал водой для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд на период строительства объекта.

Общий объем воды на хозяйственно-бытовые нужды строителей составляет:

$$673,92 + 1\,347,84 = 2\,021,76 \text{ м}^3.$$

Вода расходуется на бытовые нужды работающих на месте пребывания в бытовых и административных помещениях полевого городка строителей и на площадке строительства.

Подрядчик самостоятельно обеспечивает свой персонал водой для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд на период строительства объекта.

На площадке временного бытового городка предусмотрена емкость для хранения привозной воды используемой для хозяйственно-бытовых нужд строителей (оборудованная отводящим и спускным трубопроводами, переливным и вентиляционным устройствами).

Питьевая бутилированная вода должна соответствовать ГОСТ 32220, СанПиН 2.1.4.1116-02

Вода для хозяйственно - бытовых нужд должна соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01.

2.6.2.2 Потребность в воде на гидроиспытания проектируемого участка

Объем воды, необходимый для гидравлических испытаний проектируемых промысловых трубопроводов составляет:

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		21

- для водовода высокого давления — 24 м³;
- для нефтегазосборного трубопровода — 60 м³.

2.6.2.3 Потребность в воде на нужды пожаротушения

Потребность в воде на нужды пожаротушения в соответствии с СП 8.13130.2009 (таблица 2, пункт 1 и таблица 7 пункт 1) составляет 5 л/сек. Класс функциональной пожарной опасности некапитальных сооружений (бытовки, склады временного содержания и т.п.) Ф1.

Необходимый противопожарный запас воды для каждого этапа составляет:

$$5 \times 3 \times 3600 = 54000 \text{ л} = 54 \text{ м}^3,$$

где - 5 л/сек расход воды на пожаротушение;

- 3 час. x 3 600, сек – продолжительность тушения пожара (СП 8.13130.2009).

У въезда на стройплощадку должен устанавливаться (вывешиваться) план пожарной защиты с нанесенными строящимися и вспомогательными зданиями и сооружениями, въездами, подъездами, местонахождением водоисточников, средств связи и средств пожаротушения, ближайшей пожарной части.

Для тушения пожара на период строительства на территории бытового городка и местах производства работ предусмотреть устройство пожарных постов в соответствии с требованиями Постановления № 390 РФ.

В случае возникновения пожара на проектируемых объектах на ликвидацию выезжают подразделения ПЧ расположенные в ближайших населенных пунктах.

В случае необходимости привлекаются дополнительные силы и средства подрядных АСФ и ПЧ на добровольной основе.

На месте проведения огневых работ должны быть следующие первичные средства пожаротушения:

- огнетушители типа ОП-10 или ОУ-10 – 10 шт., или два огнетушителя ОП-50, или один огнетушитель ОП-100;
- кошма, шириной не менее 350 мм и длиной не менее длины окружности ремонтируемого нефтепровода, в количестве планируемых резов трубопровода;
- кошма, размерами 2 м x 2 м, в количестве 2 шт.
- лопаты, топоры, ломы.

2.6.2.4 Водоснабжение и водоотведение в период эксплуатации

Согласно ГОСТ 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование» п. 6.7.3.1, на площадках измерительных установок, в устьях нагнетательных и водозаборных скважин для подъема пластовой воды из сеноманского горизонта, компрессорных воздуха, узлах замера газа, других аналогичных

Индв. № инв. №	
Подп. и дата	
Индв. № подл.	

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		22

объектах, а также на площадках устьев нефтяных скважин (одиночных и расположенных на кустах скважин) сбор и канализование поверхностных (дождевых) стоков не проводят.

Кустовая площадка не находится в водоохранной зоне и прибрежно-защитной полосе ближайших водных объектов.

Отвод поверхностных стоков по площадке куста скважин предусматривается уклоном от оси скважин по спланированной поверхности в сторону периферии кустового основания в пониженные места.

Проектом принята герметизированная система совместного сбора нефти и газа.

Постоянного обслуживающего персонала на кустовой площадке нет.

Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевого арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются индивидуальные приустьевые поддоны, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

Таким образом, в период безаварийной эксплуатации куста скважин воздействие на водную среду отсутствует.

2.7 Воздействие на растительный и животный мир

2.7.1 Характеристика существующего состояния растительности и животного мира

Геоботанические исследования проводились для определения видового состава флоры и основных растительных сообществ, а также их техногенного поражения в районе проектирования объекта.

Растительный покров изучается как индикатор уровня антропогенной нагрузки на природную среду.

Согласно почвенно-геоботаническому районированию Западной Сибири, территория Шингинского месторождения относится к зоне бореально-таежных лесов, подзоне южной тайги, располагаясь в южной части Васюганского среднетаежного болотно-темнохвойного района, охватывающего практически все Васюганское Приобье. Район выделяется в связи с особенностями структуры зонально-провинциального комплекса темнохвойных биогеоценозов, в значительной степени обусловленных геоморфологическими факторами. Зональным типом растительности является равнинная полидоминантная тайга с доминированием в южных районах области пихты сибирской, а в северных – кедра сибирского с участием ели. В большинстве лесных сообществ присутствуют осина и береза. На песчаных отложениях распространены сосновые леса, нередко с присутствием

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		23

лиственницы сибирской. Интразональная растительность – торфяные болота, луга.

Большая часть Парабельского района расположена в подзоне средней и южной тайги и только северо-восточная часть является переходной полосой от подтайги к тайге. Заболоченность почвенного покрова обуславливает низкий бонитет лесов, растущих здесь. Леса района состоят из кедра, сосны, ели, реже – из пихты с примесью березы, иногда встречается лиственница. Преобладают заливные и суходольные луга. Парабельский район имеет потенциальные ресурсы для сбора дикоросов (грибов, ягод, кедровых орехов и т.д.).

Непосредственно на участке проведения инженерно-экологических изысканий древесная растительность представлена горелым лесом и буреломом с включениями осиново-березовых мелкотравных лесов, восстанавливающихся на гарях, а также на площадке изысканий (куст № 20) распространены рудеральные травянистые сообщества.

Характеристика площадки изысканий №1 (ПКОЛ №2)

Таблица 2.7 – Склон междуречной равнины (Слабонаклонные участки с осиново-березовыми мелкотравными лесами, восстанавливающиеся на гарях) (рис. 4.3)

Номер описания	Название вида	Обилие видов по О. Друде (с дополнениями А.А. Уранова)
Древесный ярус (Древостой):		
1	Осина, или Осина обыкновенная, или Тополь дрожащий (лат. <i>Pópulus trémula</i>)	Сор1
2	Береза пушистая (лат. <i>Bétula pubéscens</i>)	Сор1
3	Сосна обыкновенная (лат. <i>Pínus sylvéstris</i>)	Sp
Травяно-кустарничковый ярус:		
4	Осока седеющая (лат. <i>Cárex</i>)	Сор2
5	Осока шаровидная (<i>Carex globularis</i>)	Sp
8	Борщевик сибирский, пучка, пикан (лат. <i>Heracléum sibíricum</i>)	Сор2

Примечание к таблице: характеристика обилия видов по Друде: Сор3 – очень обильно; Сор2- обильно; Сор1 – довольно обильно; Sp – рассеянно; Sol- единично.

Характеристика мохово-лишайникового яруса:

Покрытие почвы - 35-50 %

Мощность – до 5см.

Среди дикорастущих пищевых и лекарственных растений Томской области Парабельского района кедр сибирский занимает особое место. Кедровые леса — это богатая пищевая база, источник получения ценной древесины и химических продуктов, благоприятная среда обитания полезных животных и птиц, место произрастания многих видов ягодных, лекарственных и технических растений (таблица 2.8).

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		24

Таблица 2.8– Эксплуатационные ресурсы кедрового ореха в Парабельском районе

Район	Ресурсы кедрового ореха, т			
	припоселковые кедровники	орехопромысловые зоны	таежные кедровники	Всего
Парабельский	-	1381	2131	3512

Пищевые дикорастущие растения распространены очень широко и нередко их запасы значительны. Для заготовителей наибольший интерес представляют два вида растений этой группы - орляк обыкновенный и лук победный (черемша). В Томской области, в частности в Парабельском районе, широко распространены хвойные эфиромасличные растения. Из группы растений в лечебных целях заготавливаются почки сосны обыкновенной. Возможно использование в промышленных целях таких дикорастущих растений как багульник болотный, вахта трехлистная, крапива двудомная (таблица 2.9).

Таблица 2.9 - Лекарственные растения, произрастающие на территории Парабельского района

Русское название	Латинское название
Виды, запасы которых пригодны для заготовки лекарственного сырья	
Крапива двудомная	<i>Urtica dioica</i>
Хвощ полевой	<i>Equisetum arvense</i>
Багульник болотный	<i>Ledum palustre</i>
Вахта трехлистная	<i>Meniantes trifoliata</i>
Черника	<i>Vaccinium myrtillus</i>
Брусника	<i>Vaccinium vitis-idaea</i>
Клюква	<i>Oxycoccus palustris</i>

На обследованной территории продуктивные заросли ягодников отсутствуют. Участок изысканий не перспективен в плане хозяйственного сбора биологических ресурсов.

В ходе проведения маршрутных геоботанических исследований на территории изыскания Шингинского месторождения редких и исчезающих видов флоры, занесенных в Красные книги РФ и Томской области - **не обнаружено**.

В настоящее время на территории области насчитывается 62 вида млекопитающих (хищных - 15, парнокопытных - 3, грызунов - 28), 326 видов птиц, 4 вида рептилий, 6 видов амфибий, 33 вида рыб.

Большая часть животных Парабельского района – представители тайги: белка, соболь, бурый медведь, лось, рысь, бурундук, колонок, заяц-беляк, глухарь, рябчик, кедровка, поползень и др. Наибольшим разнообразием отличается фауна птиц, основная часть видов которых в Парабельском районе - перелетные.

Видовой состав фауны согласно ландшафтным условиям территории изысканий представлен в наибольшем количестве бурый медведь, лосем, такими грызунами как

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		25

обыкновенная белка, красная полевка, бурундук. Кроме того, стоит отметить большое количество насекомых.

При проведении маршрутных фаунистических исследований на участке изыскиваемого объекта были встречены 1 вид из отряда хищных, 1 вид из отряда парнокопытных, представители орнитофауны (таблица 2.10) Также в таблице представлены виды, вероятно встречающиеся на данной территории.

Таблица 2.10 – Сводная таблица встреченных видов растений на территории объекта изысканий

Номер описания	Название вида	Статус пребывания
Орнитофауна: Птицы (лат. Aves):		
Отряд Воробьинообразные (лат. Passeriformes):		
1	Деревенская ласточка, или касатка (лат. Hirundo rustica)	Гнездящиеся
2	Свиристель, или обыкновенный свиристель (лат. Bombycilla garrulus)	Гнездящиеся
3	Полевой жаворонок (Alauda arvensis)	Гнездящиеся
4	Лесной конёк (лат. Anthus trivialis)	Гнездящиеся
5	Обыкновенный соловей (лат. Luscinia luscinia)	Гнездящиеся
6	Обыкновенный сверчок (лат. Locustella naevia)	Гнездящиеся
7	Пеночка-таловка (лат. Phylloscopus borealis)	Гнездящиеся
8	Сибирская мухоловка (лат. Muscivora sibirica)	Гнездящиеся
Отряд Гусеобразные (лат. Anseriformes):		
9	Серый гусь(лат. Anser anser)	Пролетный
10	Турпан (лат. Melanitta fusca)	Пролетный
11	Кряква(лат. Anas platyrhynchos)	Гнездящиеся
12	Огарь, или красная утка (лат. Tadorna ferruginea)	Залётный
Отряд Журавлеобразные (лат. Gruiformes):		
13	Чёрный журавль (лат. Grus monacha)	Залётный
14	Серый журавль (лат. Grus grus)	Гнездящиеся
Отряд Кукушкообразные (лат. Cuculiformes):		
15	Обыкновенная кукушка(лат. Cuculus canorus)	Гнездящиеся
16	Глухая кукушка(Cuculus saturatus)	Гнездящиеся
Отряд Курообразные (лат. Galliformes):		
17	Белая куропатка(Lagopus lagopus)	Гнездящиеся
18	Глухарь (лат. Tetrao urogallus)	Гнездящиеся
19	Тетерев (лат. Lyrurus tetrix)	Гнездящиеся
20	Рябчик (лат. Bonasa bonasia)	Гнездящиеся
21	Вальдшнеп (лат. Scolopax rusticola)	Пролетный
Отряд Собообразные (лат. Strigiformes, или Striges):		
21	Филин(лат. Bubo bubo)	Гнездящиеся
22	Белая сова, или полярная сова (лат. Bubo scandiacus, Nyctea scandiaca)	Пролетный
23	Болотная сова (лат. Asio flammeus)	Гнездящиеся
Отряд Соколообразные (лат. Falconiformes):		
24	Скопа (лат. Pandion haliaetus)	Гнездящиеся
25	Чёрный коршун (лат. Milvus migrans)	Гнездящиеся
26	Беркут (лат. Aquila chrysaetos)	Гнездящиеся
27	Болотный лунь, или камышовый лунь (лат. Circus aeruginosus)	Гнездящиеся
Отряд Стрижеобразные (лат. apodiformes):		
28	Чёрный стриж (лат. Apus apus)	Гнездящиеся
Род воронов:		
29	Серая ворона (лат. Corvus cornix)	Гнездящиеся
Млекопитающие (лат. Mammalia):		

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		26

	Отряд Парнокопытные:	
30	Лось (лат. Alces alces)	++
31	Северный олень (Rangifer tarandus)	+
	Отряд Хищные (Carnivora):	
32	Бурый медведь (лат. Ursus arctos)	++
33	Колоннок (Mustela sibirica)	+
34	Барсук (Meles meles)	++
	Отряд Зайцеобразные (Lagomorpha):	
35	Заяц-беляк (Lepus timidus)	++
	Отряд Грызуны (Rodentia):	
36	Ондатра (Ondatra zibethica)	++
37	Полевка Миддендорфа (Microtus middendorffi)	+
38	Сибирский лемминг (Lemmus sibiricus)	++
39	Бобр обыкновенный (Castor fiber)	+
40	Азиатский бурундук (Tamias sibiricus)	++
41	Обыкновенная летяга (Pteromys Volans)	+
42	Обыкновенная белка (Sciurus vulgaris)	++
43	Обыкновенная полёвка (Microtus arvalis)	++
	Отряд Рукокрылые (Chiroptera):	
44	Водяная ночница (Myotis Daubentoni)	?
45	Бурый ушан (Plecotus auritus)	?
46	Северный кожанок (Nilssoni keyserling)	?
47	Прудовая ночница (Myotis mystacinus)	+
	Отряд Насекомоядные (Insectivora):	
48	Крошечная бурозубка (Sorex minutissimus)	+
49	Сибирская белозубка (Crocidura sibirica)	+
	Земноводные, или амфибии (лат. Amphibia):	
50	Сибирская лягушка (лат. Rana amurensis)	+

Специальных работ по изучению миграции животных в рассматриваемом районе не проводилось. Но стоит отметить мощный весенний поток представителей орнитофауны, устремляющиеся на север Западной Сибири из многих регионов мира. Одни птицы летят континентальным путем из Европы, Средиземноморья, Каспия, Ирана, Африки, Индии, Китая, другие – морским путем с запада и востока. Наиболее мощное направление миграций наблюдается с юго-запада, юга и юго-востока.

Для выявления редких и исчезающих видов животных, которые могут встречаться на изучаемой территории, были использованы официальные данные Администрации Томской области, Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области, ОГБУ «Областного комитета охраны окружающей среды и природопользования». Согласно данным Красной книги Томской области на территории Парабельского и Каргасокского районов могут обитать 27 видов редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу Томской области.

Таблица 2.11 - Перечень видов животных, занесенных в Красную книгу Томской области, область распространения которых включает территорию Парабельского и Каргасокского районов.

п/п	Наименование	Категория редкости*
Класс млекопитающие - Mammalia		

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

27

Отряд Насекомоядные – Eulipotyphia		
1	Обыкновенный еж – <i>Erinaceus europaeus</i>	6
Класс птицы – Aves		
Отряд Аистообразные – Ciconiiformes		
2	Серая цапля – <i>Ardea cinerea</i>	6
Отряд Фламингообразные – Phoenicopteriformes		
3	Обыкновенный фламинго – <i>Phoenicopterus roseus</i>	3
Отряд Гусеобразные – Anseriformes		
4	Лебедь-кликун – <i>Cygnus cygnus</i>	6
5	Савка – <i>Oxyura leucoccephala</i>	1
Отряд Соколообразные – Falconiformes		
6	Скопа – <i>Pandion haliaetus</i>	3
7	Обыкновенный осоед – <i>Pernis apivorus</i>	4
8	Малый перепелятник – <i>Accipiter gularis</i>	4
9	Большой подорлик – <i>Aquila clanga</i>	2
10	Беркут – <i>Aquila chrysaetos</i>	3
11	Орлан-белохвост – <i>Haliaeetus albicilla</i>	5
12	Сапсан – <i>Falco peregrinus</i>	2
13	Дербник – <i>Falco columbarius</i>	4
Отряд Журавлеобразные – Gruiformes		
14	Серый журавль – <i>Grus grus</i>	4
Отряд Ржанкообразные – Charadriiformes		
8	Материковый кулик-сорока – <i>Haematopus ostralegus longipes</i>	3
9	Большой кроншнеп – <i>Numenius arquata</i>	6
10	Средний кроншнеп – <i>Numenius phaeopus</i>	6
11	Большой веретенник – <i>Limosa limosa</i>	3
Отряд СOVOобразные – Strigiformes		
13	Белая, или Полярная, сова – <i>Nyctea scandiaca</i>	6
14	Филин – <i>Bubo bubo</i>	2

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

15	Бородатая неясыть – <i>Strix nebulosa</i>	
Отряд Стрижеобразные – Apodiformes		
16	Иглохвостый стриж – <i>Hirundapus caudacutus</i>	4
Класс пресмыкающиеся - Reptilia		
Отряд Чешуйчатые – Squamata		
17	Прыткая ящерица – <i>Lacerta agilis</i>	6
Класс костные рыбы - Osteichthyes		
Отряд Осетрообразные – Acipenseriformes		
18	Сибирский осетр – <i>Acipenser baeri</i>	2
Класс насекомые - Insecta		
Отряд Перепончатокрылые – Hymenoptera		
19	Шмель моховой – <i>Bombus muscorum</i>	2
20	Шмель патагиатус, или окаймленный – <i>Bombus patagiatus</i>	2
Отряд Чешуекрылые – Lepidoptera		
21	Желтушка торфяниковая – <i>Colias palaeno</i>	6

Условные обозначения:

1 – виды (подвиды), находящиеся под угрозой исчезновения, спасение которых невозможно без осуществления специальных мер.

2 – виды (подвиды), численность которых еще относительно высока, но сокращается катастрофически быстро, что в недалеком будущем может поставить их под угрозу исчезновения.

3 – редкие виды (подвиды), которым в настоящее время еще не грозит исчезновение, но встречаются они в таком небольшом количестве или на таких ограниченных территориях, что могут исчезнуть при неблагоприятном изменении среды обитания под воздействием природных или антропогенных факторов.

4 – виды (подвиды), биология которых изучена недостаточно, численность и состояние их вызывает тревогу, однако недостаток сведений не позволяет отнести их ни к одной из первых категорий.

5 – восстановленные виды (подвиды), состояние которых благодаря принятым мерам охраны не вызывает более опасений, но они не подлежат еще промысловому использованию и за их популяциями необходим постоянный контроль. Для редких и исчезающих видов животных Томской области по инициативе заведующего зоологическим музеем ТГУ С.С. Москвитина принята дополнительная категория:

6 – виды – «памятники природы».

В ходе проведения маршрутных фаунистических исследований на территории изыскания Шингинского месторождения редких и исчезающих видов фауны, занесенных в Красные книги РФ и Томской области - не обнаружено. Ареал распространения редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу РФ и Томской области представлен в графическом приложении Ш-219-Ш-219-ИЭИ-Г.5

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		29

2.7.2 Воздействие на растительность и животный мир

В процессе производства работ по реализации проекта нарушения растительного покрова будут вызваны как прямым, так и косвенным воздействием строительных работ.

Под прямым воздействием понимается непосредственное уничтожение или повреждение растительности в процессе строительных и связанных с ними работ.

Основным источником техногенных воздействий на грунты, почвы и растительный покров в период строительства являются:

- опорно-двигательная часть машин, механизмов и транспорта;
- подготовка и производство земляных работ;
- планировка полосы отвода для прохождения техники;
- создание временных подъездных дорог;
- разработка траншеи и котлованов.

Строительная техника разрушает почвенно-растительный покров любого типа за один - два подхода или проезда.

Косвенное воздействие - это спровоцированное строительными работами изменение условий произрастания растительных сообществ.

Основные виды воздействия на растительный покров территории в процессе производства работ:

- полное уничтожение растительных сообществ и их местообитаний в полосе землеотвода;
- утрата пастбищных ресурсов и временное снижение их продуктивности;
- сокращение ресурсов полезных видов растений;
- сокращение рекреационных ресурсов и снижение их качества;
- повреждение растительности на границе со строительными площадками и подъездными дорогами;
- угнетение растений выбросами в атмосферу строительной пыли и вредных загрязняющих веществ;
- повышение пожароопасности территории.

Уничтожение растительности приводит к изменению ландшафтной структуры территории, общему снижению биоразнообразия. потере части генофонда, утрате значительной доли запасов биоресурсов.

После окончания работ на месте полосы отчуждения начинается развитие восстановительных сукцессий, в ходе которых растительный покров стремится к исходному типу растительности. Если после строительства активно развиваются эрозионные и другие деструктивные процессы, восстановление растительного покрова без проведения специальных мероприятий растягивается на длительный период, а в отдельных случаях

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		30

становится невозможным.

Во время производства работ очень велика вероятность возникновения пожаров, что вызвано проведением сварочных работ, наличием горюче-смазочных материалов, захлаплением территории и т. п. Все это приводит к вероятности легкого возгорания растительного покрова.

Загрязнение атмосферы, вызванное строительными работами и работой автотранспорта, двигателей строительных машин и механизмов, может привести к угнетению растительных сообществ в зоне строительства. Присутствие пыли и загрязняющих веществ в атмосфере может вызвать временную задержку роста и развития растений, снижение продуктивности, появление морфофизиологических отклонений, накопление загрязняющих веществ в организмах растений и дальнейшую передачу их по трофическим цепям.

В результате строительных работ увеличивается эрозионная опасность на прилегающей территории. Растительность эрозионноопасных участков (склонов долин рек и ручьев, оврагов) является наиболее уязвимой для строительных работ. В случае ее нарушения необходимо своевременное проведение рекультивационных мероприятий.

Основные факторы воздействия, угрожающие и беспокоящие популяции позвоночных животных при реализации проекта:

- непосредственное воздействие на фауну в процессе ведения строительных работ, включая нерегламентированную добычу животных;
- трансформация, нарушение и отчуждение отдельных участков различных типов местообитаний;
- беспокоящим фактором для животных является присутствие большого скопления людей в период строительства и шум от работы строительной техники;
- социальный фактор (увеличение пресса охоты, браконьерство);
- загрязнение территорий.

Последние три фактора будут оказывать негативное воздействие на фауну только в период производства строительно-монтажных работ. Однако их действия могут распространяться и за пределы землеотвода.

Основные угрозы популяциям животных при действии данных факторов:

- изменение условий обитания;
- беспокойство позвоночных животных, особенно в гнездовой период;
- увеличение смертности от действия социального фактора;
- загрязнение территории бытовыми и строительными отходами.

Воздействие на представителей животного мира будет ограничиваться периодом производства работ. В дальнейшем при реконструкции объекта усиление фактора беспокойства может привести к оттеснению в более недоступные места представителей фауны. Например, может сократиться численность птиц. Данные процессы не являются

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

необратимыми, при восстановлении условий наиболее вероятным является быстрое восполнение всех видов фауны.

2.8 Сведения о видовом составе и количественном составе отходов, образующихся в периоды строительства

Особенности обращения с отходами в период строительного-монтажных работ заключаются в следующем:

- время воздействия на окружающую среду ограничено сроками проведения работ;
- отсутствует длительное накопление отходов, так как вывоз отходов в места захоронения и утилизации производится в процессе производства строительных работ.
- для хранения твердых бытовых отходов предусмотрены закрытые контейнеры;
- для временного хранения мелкогабаритных строительных отходов и мусора установить специализированные контейнеры.

Расчет количества образующихся отходов выполнен в соответствии со «Сборником удельных показателей образования отходов производства и потребления Государственного комитета РФ по охране окружающей среды». Москва, 1999 г., РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве», АО «Тулаоргтехстрой» с участием НИИЖБ, ЦНИИЭУС Минстроя России от 08.08.1996 г. №18-65 и дополнениями к РДС 82-202-96 «Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве», АО «Тулаоргтехстрой» с участием специалистов НИИЖБ и ЦНИИЭУС Госстроя России, МИКХиС от 03.12.1997 г., ВБ-20-276/12 с 01.01.1998 г.

Наименование и коды отходов приведены в соответствии с Федеральным классификационным каталогом, утвержденным Приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 "Об утверждении федерального классификационного каталога отходов".

Характеристика отходов, образующихся в период строительного-монтажных работ, и способы их удаления приведены в таблице 2.7

Отходы, образующиеся в период строительного-монтажных работ, передаются организациям, осуществляющие деятельность по приему, размещению и утилизации отходов.

Собственники твердых коммунальных отходов (далее - ТКО) обязаны заключить договор на оказание услуг по обращению с ТКО с региональным оператором, в зоне деятельности которого образуются ТКО и находятся места их накопления (ч. 4 ст. 24.7 Федерального закона от 24.06.1998 г. N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления").

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		32

Плательщиками платы за НВОС при размещении ТКО являются операторы по обращению с ТКО, региональные операторы, осуществляющие деятельность по их размещению.

Региональный оператор в Томской области Парабельский район - ООО «Транспортные коммунальные системы» (ООО «ТКС») (г. Стрежевой).

Лицензия на обращение с отходами ООО «ТКС» № 054 0084/П от 02.03.2012 г. (приложение В).

При выборе способа обращения с отходами учтено требование Распоряжения Правительства РФ от 25.07.2017 №1589-р «Перечень видов отходов производства и потребления, в состав которых входят полезные компоненты, захоронение которых запрещается» согласно которому отход «лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные» запрещено передавать на размещение.

Сбор и накопление твердых коммунальных отходов и отходов строительного производства предусмотрено в металлических промаркированных контейнерах с крышкой на площадке с твердым покрытием с последующей передачей ООО «ТКС» для размещения на полигоне ТБО Лугинецкого месторождения.

Отходы на обезвреживание передаются ООО «Северная звезда». Копии договоров и лицензии представлены в приложении В.

Договора со специализированной организацией и лицензия на обращение с отходами представлена в Приложении Е.

Таблица 2.12 - Характеристика отходов, образующихся в период строительно-монтажных работ, и способы их удаления

Наименование отхода	Код	Место образования отходов	Класс опасности отходов	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, вес и т.п.)	Периодичность образования отходов	Количество отходов (всего) т/период	Использование отходов		Способ удаления, складирования отходов
							Передано другим предприятиям, т/период	Заскладировано в накопителях, на полигонах, т/период	
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	персонал, на период проведения работ	4	Бумага – 40% Текстиль – 3% Пластмасса – 30% Стекло – 10% Дерево – 10% Прочие – 7%	ежедневно	1,60 0	1,60 0	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей региональному оператору ООО «ТКС»	

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

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

Наименование отхода	Код	Место образования отходов	Класс опасности отходов	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, вес и т.п.)	Периодичность образования отходов	Использование отходов		Способ удаления, складирования отходов
						Количество отходов (всего) т/период	Передано другим предприятиям, т/период Заскладировано в накопителях, на полигонах, т/период	
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов в менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	автотранспорт, строительная техника	4	тряпье – 73%, масло – 12%, влага – 15%	ежедневно	0,00 4	0,00 4	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации на обезвреживание (ООО «Северная звезда»)
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	Вагон-столовая	5	Целлюлоза-41,32%, Al ₂ O ₃ -1,45%, SiO ₂ -7,83%, канифоль-1,56%, вода-4,33%, железо-4,63%, олово-0,09%, алюминий-1,18%, MgO-0,22%, CaO-0,62%, Na ₂ O-1,36%, гексозаны-0,87%, пектиновые вещества-0,90%, азотистые и белковые вещества-0,06%, лигнин-2%, жиры и воска-0,36%, древесная зола-0,03%, полиэтилен-7,45%, Полиэтилентерефталат-2,35%, мех. примеси-21,39%	ежедневно	13,4 78	13,4 8	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации для размещения ООО «ТКС»
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	Сварочные работы	5	Mn-0,42%, Fe-93,48%, Fe ₂ O ₃ -1,50%, C-4,90%	периодически	0,00 8	0,008	передаются Заказчику на площадку складирования металлолома УПН Шингинского месторождения, для использования или утилизации по усмотрению

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

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

Наименование отхода	Код	Место образования отходов	Класс опасности отходов	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, вес и т.п.)	Периодичность образования отходов	Количество отходов (всего) т/период	Использование отходов		Способ удаления, складирования отходов
							Передано другим предприятиям, т/период	Заскладировано в накопителях, на полигонах, т/период	
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	Сварочные работы	4	Диоксид кремния – 39,1% Оксид марганца – 28,9% Оксид титана – 15,2% Оксид железа – 13,2% Оксид кальция – 3,6%	периодически	0,003	0,003		Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации для размещения ООО «ТКС»
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	Окрасочные работы	4	металл – 97,6%; сухой остаток от лакокрасочных материалов – 2,4%	периодически	0,015	0,015		Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации для размещения ООО «ТКС»
лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	Строительные работы	5	Железобетон	периодически	1,34	1,34		Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации для размещения ООО «ТКС»
Лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5	Демонтажные работы и строительные работы	5	Сталь	периодически	1,224	1,224		передаются Заказчику на площадку складирования металлолома УПН Шингинского месторождения, для использования или утилизации по усмотрению

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

35

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

Наименование отхода	Код	Место образования отходов	Класс опасности отходов	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, вес и т.п.)	Периодичность образования отходов	Количество отходов (всего) т/период	Использование отходов		Способ удаления, складирования отходов
							Передано другим предприятиям, т/период	Заскладировано в накопителях, на полигонах, т/период	
Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	Монтажные работы и строительные работы	5	Обрезки кабеля – 100 %	периодически	0,011	0,011		передаются Заказчику на площадку складирования металлолома УПН Урманского месторождения, для использования или утилизации по усмотрению
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	Монтажные работы и строительные работы	5	Бетон	периодически	0,22	0,22		Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации для размещения ООО «ТКС»
Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 190 00 51 5	Демонтажные работы	5	Древесина		0,2	0,2		используются на собственные нужды ООО «Газпромнефть-Восток» для строительства объектов нефтепромышленности
ИТОГО отходов 4 класса опасности – 1,622 т/период									
ИТОГО отходов 5 класса опасности – 16,481 т/период									
ИТОГО – 18,103 т/период									
в т.ч. количество отходов передаваемых на размещение – 14,837 т/период									
* За организацию накопления, сдачу и утилизацию отходов, образующихся в процессе строительства, ответственность возлагается на подрядную строительную организацию, выбираемую по итогам тендера. Согласно условий договоров подрядная строительная организация является собственником отходов образованных в период строительства.									

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Таблица 2.13 – Характеристика отходов, образующихся во время эксплуатации

Наименование отхода	Код	Место образования отходов	Класс опасности отходов	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, вес и т.п.)	Периодичность образования отходов	Количество отходов (всего)	Использование отходов		Способ утилизации, складирования отходов
							Передано другим предприятиям, т/лериол	Заскладировано в накопителях, на	
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	Очистка емкостей, нефтесборных трубопроводов	3	взвешенные вещества – 16%, вода – 6%, нефтепродукты – 78%	периодически	0,210	0,210		Накопление в герметичной таре на площадке с твердым покрытием с последующим вывозом на шламонакопитель полигона ПТБО Шингинского мр. для обезвреживания
ИТОГО -0,210 т/год									

В период эксплуатации заказчик обязан обеспечить соблюдение экологических, санитарных и иных требований, установленных законодательством РФ в области охраны окружающей среды и здоровья человека, разработать проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, проводить инвентаризацию отходов и объектов их размещения, проводить мониторинг состояния ОПС на территориях объектов размещения отходов (осн. – ст. 11 ФЗ от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»).

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

37

2.6.1 Шламовый амбар

На проектируемой кустовой площадке размещаются 24 скважин. Расположение и количество скважин принято на основании схемы разбуривания и соответствуют действующим нормативным документам.

Ввиду удаленности объекта проектирования от полигона по утилизации складирование бурового шлама предусмотрено в шламовый амбар.

Шламовый амбар на кустовой площадке находится за пределами особо охраняемых природных территорий, зон экологических ограничений для достижения минимального воздействия на окружающую среду.

Предусматриваются меры по обращению с отходами с соблюдением всех норм и правил.

Для обеспечения размещения шлама, полученных в процессе бурения 24 скважин, на площадке предусмотрено устройство двух шламовых амбаров во 2 и в 17 этапах строительства. Рабочий объем шламового амбара №1 (поз. 2.1) составляет 13132 м³ и рассчитан на объем отходов бурения от 12 скважин - 12000 м³. Рабочий объем шламового амбара №2 (поз. 2.2) составляет 13185 м³ и рассчитан на объем отходов бурения 12000 м³.

Таблица 2.14 – Параметры шламового амбара

Объект строительства	Кол-во скважин проект., шт	Площадь шламового амбара, м ²		Глубина площадки в накопления отходов бурения, м	Заложение откосов	Фактический объем площадки накопления отходов бурения, м ³	Требуемый объем площадки накопления отходов бурения, м ³
		по дну	по верху				
Шламовый амбар №1	12	2718	4451	3,7...4,0	1:2	13132	12000
Шламовый амбар №1	12	2730	4468	3,7...4,0	1:2	13185	12000

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		38

2.9 Особо охраняемые территории

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти из хозяйственного использования и для которых установлен особый режим охраны.

Согласно Перечню муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения и их охранные зоны на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 м№2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России, на территории Томской области планируется к созданию государственный природный заповедник «Васюганский» в Бакчарском районе (ООПТ федерального значения). На данный момент ООПТ федерального значения на территории Томской области отсутствуют (Приложение А).

Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области, а также Администрация Парабельского района Томской области сообщают, что в границах объекта инженерно-экологических изысканий ООПТ регионального и местного значения отсутствуют. (Приложение Р, С).

Согласно данным сайта Департамента природных ресурсов Томской области, ближайшими ООПТ краевого (регионального) значения являются:

- Государственный природный заказник «Оглатский», расположенный на расстоянии 13 км от участка изысканий;
- Памятники природы: «Озеро Окуневое» (98 км), «Волков бугор» (105 км), «Конев Яр» (121 км), «Дальний Яр» (118 км).

2.10 Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока, родовые угодья

Отношения в области охраны ТТП, образованных для ведения традиционного природопользования и традиционного образа жизни коренных малочисленных народов, регулируются федеральным законом от 07 мая 2001 года № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера (КМНС), Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».

Согласно сведениям Федерального агентства по делам национальностей России на территории Томской области, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ федерального значения **не образованы** (Приложение А).

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Администрация Парабельского района Томской области сообщает, что на территории проектируемого объекта «Обустройство Шингинского месторождения. Кустовая площадка № 20» современных родовых угодий, поселений и территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера и Сибири **не создавалось**. (Приложение А)

2.11 Объекты историко-культурного наследия

Комитет по охране объектов культурного наследия Томской области, сообщает, что объекты культурного наследия (в том числе включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации), выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, на территории земельных участков, отводимых под объект: «Обустройство Шингинского месторождения. Кустовая площадка №20» – **отсутствуют** (Приложение А).

Земельный участок, отводимый под размещение проектируемого объекта расположен вне зон охраны объектов культурного наследия и защитных зон объектов культурного наследия (Приложение А). Установленных ограничений на ведение хозяйственной деятельности - **нет**.

2.12 Обращение с отходами

Согласно сведениям, предоставленным Администрацией Парабельского района Томской области (Приложение А), на территории Шингинского месторождения **отсутствуют** действующие или законсервированные свалки бытовых и промышленных отходов, полигоны ТБО с санитарно-защитными зонами, а также территории, используемые для переработки промышленных отходов.

Согласно реестру мест (площадок) накопления ТКО муниципального образования Парабельского района Томской области, ближайшие к участку изысканий площадки ТКО расположены на территории следующих месторождений:

1. Герасимовское нефтяное месторождение (4 м²) в 80 км от участка изысканий;
2. Лугинецкое нефтяное месторождение(5 м²) в 30 км от участка изысканий;
3. Западно-Останинское нефтяное месторождение (4 м²) в 70 км от участка изысканий.

2.13 Скотомогильники и другие захоронения, неблагополучные по особо опасным инфекционным и инвазионным заболеваниям

По данным Департамента ветеринарии Томской области на территории земельного участка, отводимого под объект: «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 20» и прилегающей зоне по 1000 м. в каждую сторону от границы объекта биотермических ямы, скотомогильники, эпизоотии и другие захоронения трупов животных

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

отсутствуют. (Приложение А)

2.14 Месторождения полезных ископаемых

Согласно выданному заключению из Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (ЦЕНТРСИБНЕДРА) Отдел геологии и лицензирования по Томской области (Томскнедра), участок работ расположен в границах Шингинского нефтяного месторождения, участок недр имеет статус горного отвода: Шингинский участок недр (ТОМ 14911 НЭ), срок действия 31.12.2081 г., ООО «Газпромнефть-Восток» (ИНН 7017126251, ОГРН 1057002610378). Участки недр, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, с учетом Перечней участков недр местного значения по Томской области, в границах объекта инженерно-экологических изысканий, **отсутствуют.** (Приложение А)

2.15 Зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения

Зоны санитарной охраны (ЗСО) организуются на всех источниках питьевого водоснабжения и водопроводах, вне зависимости от ведомственной принадлежности, подающих воду, как из поверхностных, так и из подземных источников.

ЗСО организуются в составе трех поясов, в каждом из которых устанавливается специальный режим и определяется комплекс мероприятий, направленных на предупреждение загрязнения воды источников водоснабжения (СанПиН 2.1.4.1110-02).

Согласно данным Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области, ближайшими источниками питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения с установленными Департаментом границами ЗСО являются водозаборные скважины (в том числе зоны их санитарной охраны) №№ 12.2.1, 12.2.2 ООО «Газпромнефть-Восток» (водозабор Шингинского месторождения), расположенные от участка изысканий на расстоянии более 9 км. (Приложение А)

Согласно данным Администрации Парабельского района, официально зарегистрированных и получивших положительное санитарно-эпидемиологическое заключение поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения подведомственных местному самоуправлению в пределах территории изыскания и на удалении 3 км от них - **отсутствуют** (Приложение А).

2.16 Структура земельного фонда

В административно-территориальном отношении участок изысканий расположен в Томской области, в Парабельском районе, на территории Шингинского месторождения.

Отведенный для размещения проектируемых объектов участок расположен в границах участка недр, имеющий статус горного отвода: Шингинский участок недр (ТОМ 14911 НЭ) срок действия 31.12.2081 г.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		41

Земельные участки находятся в муниципальной собственности Парабельского района. Землепользователем является ООО «Газпромнефть-Восток».

Категория земель – земли лесного фонда. Основной вид разрешенного использования земельного участка: недропользование.

Зон с особыми условиями использования территории нет.

Согласно данным Департамента лесного хозяйства Томской области, участок проведения инженерно-экологических изысканий относительно земель лесного фонда частично расположен в кварталах 26, 64, 65 Осиповского участкового лесничества Кедрового лесничества. (Приложение А)

Согласно поквартальной карте-схеме подразделения лесов Кедровского участкового лесничества Томской области по целевому назначению и категории защитных лесов, участок изысканий расположен на территории эксплуатационных лесов, относящихся к землям лесного фонда. Резервные леса, защитные леса, особо защитные участки леса, другие категории защитных лесов (ЗУ/ОЗУ), лесопарковые зеленые пояса, городские леса на данной территории **отсутствуют**.

2.17 Охранные зоны водных объектов

В соответствии с Водным кодексом от 03.06.2006 г. № 73-ФЗ, ст. 65, п.1, п.4, ширина водоохраной зоны рек и ручьев устанавливается от береговой линии в зависимости от протяженности от истока: 1) до 10 км – в размере 50 м; 2) от 10 до 50 км – в размере 100 м; 3) от 50 км и больше – в размере 200 м; согласно ст. 65, п.6 ширина водоохраной зоны озера с площадью более 0,5 км² устанавливается в размере 50 м. Размеры ВЗ и ПЗП приведены в таблице 2.15.

Таблица 2.15 - Размеры водоохранных зон водных объектов

Водный объект	Длина от истока до устья, км	Граница ВЗ, м	Граница ПЗП, м
Водоток без названия №1	5,1	50	50
Водоток без названия №2	5,4	50	50

Проектируемые объекты расположены вне водоохранных зон ближайших водотоков.

2.18 Прочие ограничения

Администрация Парабельского района Томской области сообщает, что на территории участка изысканий **отсутствуют**:

- Приаэродромные территории и санитарно-защитные зоны аэродромов, полосы воздушных подходов;
- Кладбища и их СЗЗ;

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		42

- Лечебно-оздоровительные местности и курорты и их ЗСО;
- Железные дороги и их ЗСО;
- Военные объекты и их ЗСО;
- Радиотехнические объекты и их ЗСО;
- Гидроэнергетические объекты и их ЗСО;
- Метрополитены и их ЗСО. (Приложение А).

2.19 Оценка шумового воздействия на окружающую среду

Под шумом понимается комплекс звуков, вызывающий неприятное ощущение или разрушающий орган слуха, практически - любые звуки, выходящие за рамки звукового комфорта. Физиолого-биохимическая адаптация к шуму невозможна. Особенно тяжело переносятся внезапные резкие звуки высокой частоты. Очень сильный шум ведет к так называемому шумовому опьянению (нередко агрессивному, возбужденному состоянию), а затем к разрушению тканей тела, прежде всего слухового аппарата. В соответствии с СП 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» нормируемыми параметрами и допустимыми уровнями шума в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки являются:

- Параметры постоянного шума - уровни звукового давления L, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами: 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000; 8000 Гц. Для ориентировочной оценки допускается использовать уровни звука LA, дБА.
- Параметры непостоянного шума - эквивалентные (по энергии) уровни звука дБА, и максимальные уровни звука дБА.

2.19.1 Шумовое воздействие проектируемого объекта в период строительного-монтажных работ

Расчет шумового воздействия в период строительного-монтажных работ не целесообразен из-за удаленности населенных пунктов (ближайший населенный пункт - с. Пудино Томской области находится в 100 км к юго-востоку. Поселок Средний Васюган расположен в 100 км на север.).

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

2.19.2 Шумовое воздействие проектируемого объекта в период эксплуатации

В таблице 2.9 приведены требования действующих в настоящее время санитарных норм СанПиН 1.2.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.

Таблица 2.16 – Требования действующих санитарных норм СанПиН 1.2.3685-21

Назначение помещений или территорий	Время суток	Для источников постоянного шума										Для источников непостоянного шума		
		Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц										Уровни звука L(A), дБА	Эквивалентные уровни звука L(Aэкв.), дБА	Максимальные уровни звука L(Aмакс.), дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам, домов отдыха, пансионатов, домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных организаций	с 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70	
	с 23 до 7 ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60	

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
44

Границы санитарно-защитных зон	с 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70
	с 23 до 7 ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60

Источниками шума в период эксплуатации являются:

- 2КТПН мощностью 1000 кВА - 2 шт (ИШ №1-4);
- повышающие трансформаторы типа ТМПН мощностью 160 кВА - 18 шт; 250 кВА - 6 шт (ИШ №5-№28).

В период отработки скважины оборудуются погружными электронасосными установками по типу ЭЦН, не являющиеся источниками шума. Шумовые характеристики КТПН приняты по ГОСТ 12.2.024-87 «Шум. Трансформаторы силовые масляные».

Таблица 2.17 – Акустические характеристики источников шума

Вид техники	Эквивалентный уровень звука	Максимальный уровень звука
	Laэqv, дБА.	La.max, дБА.
КТПН	73	-
ТМПН (160кВА)	62	-
ТМПН (250кВА)	65	-

Для анализа акустического воздействия расчетные точки приняты на границе С33 (РТ 5-12) куста скважин, а также на границе площадки куста скважин (РТ 1-4).

Расчетная площадка принята 2000x2000 с шагом 100.

Ближайший населенный пункт – с. Пудино Томской области находится в 100 км к юго-востоку. Поселок Средний Васюган расположен в 100 км на север.

Таблица 2.18 – Характеристика расчетных точек с результатами уровня звукового давления

Номер расчетной точки	Наименование	Координаты точки (м)		Эквивалентный уровень звука на территории непосредственно прилегающей к жилым зданиям в дневное /ночное время (норматив), дБА	Эквивалентный уровень звуково-го давления, La
		X	Y		
1	на границе площадки куста (р.т. на С3)	137.50	102.50	55/45	42.50

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		45

Номер расчетной точки	Наименование	Координаты точки (м)		Эквивалентный уровень звука на территории непосредственно прилегающей к жилым зданиям в дневное /ночное время (норматив), дБА	Эквивалентный уровень звуково-го давления, La
		X	Y		
2	на границе площадки куста (р.т. на СВ)	276.00	60.00	55/45	36.50
3	на границе площадки куста (р.т. на ЮВ)	128.00	1.00	55/45	42.00
4	на границе площадки куста (р.т. на ЮЗ)	-31.00	65.00	55/45	54.60
5	на границе С33 (300 м) (куст скважин, р.т. на С)	156.50	402.50	55/45	34.00
6	на границе С33 (300 м) (куст скважин, р.т. на СВ)	423.50	363.50	55/45	30.60
7	на границе С33 (300 м) (куст скважин, р.т. на В)	578.50	39.00	55/45	29.20
8	на границе С33 (300 м) (куст скважин, р.т. на ЮВ)	500.50	-184.00	55/45	29.50
9	на границе С33 (300 м) (куст скважин, р.т. на Ю)	81.50	-338.50	55/45	32.50
10	на границе С33 (300 м) (куст скважин, р.т. на ЮЗ)	-191.00	-227.50	55/45	34.20
11	на границе С33 (300 м) (куст скважин, р.т. на З)	-330.00	33.50	55/45	34.90
12	на границе С33 (300 м) (куст скважин, р.т. на СЗ)	-188.50	359.00	55/45	34.70

На границе площадки куста скважин №20 максимальное значение эквивалентного уровня звукового давления составляет 54,60 дБА.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		46

Как видно из приведенного в приложении Ж расчета уровня звукового давления и таблицы 2.15 при одновременной работе рассматриваемых источников шумового воздействия, превышения санитарных норм по шуму (55 дБА в дневное время и 45 дБА в дневное время) на границе СЗЗ куста скважин наблюдаться не будет.

Отчет по акустическому воздействию и картограммы шума представлены в Приложении Ж.

2.20 Воздействие объекта при аварийных ситуациях

Аварийные ситуации на рассматриваемых объектах возникают в результате воздействия различных факторов, отражающих особенности проектирования, строительства и эксплуатации технологического оборудования и трубопроводов в конкретных условиях окружающей природной и социальной среды.

Необходимо отметить, что предусмотренные проектные решения обеспечивают надежную безаварийную работу объектов в течение назначенного периода эксплуатации, однако практика показывает, что полностью избежать аварийных ситуаций не удается.

Причинами аварии на рассматриваемых объектах могут быть:

- некачественное строительство;
- отступление от проектных решений;
- коррозия трубопроводов и оборудования;
- механические повреждения;
- нарушения промышленной и пожарной безопасности;
- нарушение технологического регламента на эксплуатацию;
- террористические акты и вандализм.

Основной причиной аварий на трубопроводах является коррозия металла труб. Коррозия оказывает отрицательное влияние на прочность трубопроводов, внутренняя коррозия труб усиливается при наличии в составе транспортируемого продукта минерализованной воды.

Скрытые дефекты труб являются одной из распространенных причин возникновения утечек. Эти дефекты могут возникнуть в результате низкого качества проката при изготовлении труб или сварки стыков, при монтаже трубопроводов и проведении ремонтных работ.

В состав работ по локализации разлива нефти входят:

- обвалование участка разлива нефти с помощью землеройной техники или восстановление разрушенного обвалования с целью ограничения растекания нефти по

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		47

местности и организации стока ее в подготовленные и естественные емкости;

- установка изолирующих и сорбционных боновых заграждений по грунту;
- предотвращение попадания нефти в водотоки;
- сооружение временных земляных емкостей, запруд, амбаров для сбора разлитой нефти;
- остановка движения транспорта на опасных участках, отключение линии электропередачи в зоне разлива;
- откачка нефти из поврежденного участка технологического или транспортного трубопровода.

Для ликвидации загрязнений территории предусмотрено следующее материально-техническое обеспечение:

- поверхностно-активные вещества;
- сорбенты;
- химикаты;
- инвентарь для механического сбора нефти.

Технические решения, принятые в материалах настоящего проекта, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной организацией.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001						
1	-	Зам.	222-21				07.06.21		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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

3.1 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам

Уровень загрязнения воздушного бассейна при строительномонтажных работах определен на основе расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ в соответствии с требованиями «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе по программе УПРЗА «Эколог-газ», версия 4.50, разработанной НПО "Интеграл", согласованной с ГГО им. А.И.Воейкова.

Период строительства

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ на период строительства проводились с учетом кратковременности и одновременности проведения строительномонтажных работ.

В виду того, что ближайшие населенные пункты располагаются на значительном удалении от участка производства работ, было проведено определение размеров зоны воздействия (1 ПДК) и зоны влияния (0,05 ПДК).

Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ, выданная Томским ЦГМС-филиалом ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС», представлена приложение А.

Рассмотрена одномоментная работа источников 5501 (ДЭС сварочного аппарата), 6501 (сварочный аппарат), 6502 (АТП), 6503 (заправка техники), 6504 (окрасочные работы), 6505 (вырубка).

Ввиду удаленности населенных пунктов расчетная точка на границе жилой зоны не закладывалась.

Как видно из приведенных расчетов рассеивания (приложения К, Л) в период строительномонтажных работ, максимальное расстояние на котором наблюдается 1,0 ПДК наблюдается по формальдегиду и составляет 250 м, максимальная зона влияния достигается по азот диоксиду и серы диоксиду и составляет 1100 м.

В зону влияния не попадают жилые зоны, следовательно, на границе жилой зоны

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		49

концентрации загрязняющих веществ не превышают ПДК/ОБУВ, установленные для населенных мест.

Таблица 3.1 - Зона влияния и воздействия выбросов при проведении строительно-монтажных работ

Наименование вещества	Расстояние от рассматриваемого объекта (м) до изолинии концентраций	
	0,05ПДКм.р. (без учета фона)	1ПДК м.р. (с учетом фона)
диЖелезо триоксид	-	-
Марганец и его соединения	145	-
Азота диоксид	-	20
Азота оксид	50	-
Углерод (пигмент черный)	243	-
Сера диоксид	66	-
Дигидросульфид (водород сернистый)	-	-
Углерода оксид	-	-
Гидрофторид (водород фторид)	30	-
Фториды неорганические плохо растворимые	-	-
Диметилбензол	-	250
Формальдегид	170	-
Бенз/а/пирен	-	-
Бензин	-	-
Керосин	160	-
Уайт-спирит	350	30
Алканы C12-19	-	-
Взвешенные вещества	600	150
Пыль неорганическая: SiO2 20-70%	-	-
Группа суммации 6043: Серы диоксид и сероводород	50	-
Группа суммации 6035: Сероводород, формальдегид	160	-
Группа суммации 6053: Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора-	70	-

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		50

Наименование вещества	Расстояние от рассматриваемого объекта (м) до изолинии концентраций	
	0,05ПДКм.р. (без учета фона)	1ПДК м.р. (с учетом фона)
Группа суммации 6204: Азот диоксид, серы диоксид	1100	-
Группа суммации 6205: Серы диоксид и фтористый водород	-	-

Период эксплуатации

Уровень загрязнения воздушного бассейна в районе размещения определяется на основе расчета приземных концентраций загрязняющих веществ в воздухе от выбросов загрязняющих веществ по унифицированной программе УПРЗА «Эколог», версия 4.6, разработанной НПО "Интеграл".

Расчет рассеивания был выполнен для наиболее худшего с точки зрения загрязнения атмосферы режима, т.е. для летнего режима работы предприятия.

Расчетные точки приняты на границе СЗЗ (РТ 5-12) куста скважин, а также на границе площадки куста скважин (РТ 1-4).

Промышленные объекты по добыче нефти в санитарной классификации относятся к 3 классу. В соответствии с п. 7.1.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) проектируемых площадок скважин составляет 300 м.

При эксплуатации куста скважин №20 загрязнение атмосферного воздуха будет происходить от неорганизованных источников выбросов №6001, №6002, №6003, №6004 (фланцевые соединения, СУДР) и от организованных источников выбросов ист.№0001-0002 (вытяжные трубы дренажных емкостей).

Согласно результатам проведенного расчета рассеивания загрязняющих веществ, изолиния в 0,1ПДК не выходит за пределы санитарно-защитной зоны. Зона воздействия (1 ПДК) не достигается ни по одному загрязняющему веществу.

Отчет по результатам расчетов рассеивания и карты с изолиниями концентраций загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов представлены в Приложении Д.

3.1.1 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 «Изменения и

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		51

дополнения № 3 к СанПиН 2.2.1/2.2.1.1200-03 размер санитарно-защитной зоны для проектируемого куста скважин №20 составляет 300 м.

Результатами проведенного расчета рассеивания максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, результаты расчета уровня звуковой воздействию установлено, что уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки не превышают 0,1 ПДК и ПДУ.

Согласно правилам охраны трубопроводов, для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения нефтепроводов вдоль трасс устанавливаются охранные зоны в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

Охранные зоны создаются с целью предотвращения отрицательных воздействий трубопроводов на объекты, расположенные по границам этих зон, а также деятельности различных организаций на сохранность и безопасность работы самих нефтепроводов.

3.1.2 Предложения по предельно-допустимым и временно-согласованным выбросам

Выбросы загрязняющих веществ, выделяющиеся при проведении строительно-монтажных работ от временных источников выбросов, представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.2 - Выбросы загрязняющих веществ, выделяющиеся от временных источников выбросов при проведении строительно-монтажных работ

Источник выделения вредных веществ	Наименование источника выброса вредных веществ	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		Код	Наименование	г/с	т/год
Сварочные работы	6501	123	Железа оксид	0,0040384	0,0029080
		143	Марганец и его соединения	0,0003476	0,0002500
		301	Азота диоксид	0,0005667	0,0004080
		337	Углерод оксид	0,0050244	0,0036180
		342	Фториды газообразные	0,0002833	0,0002040
		344	Фториды плохо растворимые	0,0012467	0,0008980

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		52

		2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0005289	0,0003810
Тягач	6502	301	Азота диоксид	0,0012000	0,000060
		304	Азот оксид	0,0001950	0,000010
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0001667	0,000007
		330	Сера диоксид	0,0003233	0,000014
		337	Углерод оксид	0,0031000	0,000133
		2732	Керосин	0,0004333	0,000019
Бульдозер		301	Азота диоксид	0,0008000	0,000060
		304	Азот оксид	0,0001300	0,000010
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0001000	0,000007
		330	Сера диоксид	0,0001940	0,000014
		337	Углерод оксид	0,0018600	0,000133
		2732	Керосин	0,0002600	0,000019
Экскаватор		301	Азота диоксид	0,0002311	0,000035
		304	Азот оксид	0,0000376	0,000006
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0000333	0,000004
		330	Сера диоксид	0,0000544	0,000007
		337	Углерод оксид	0,0004778	0,000062
		2732	Керосин	0,0000889	0,000012
Автогрейдер		301	Азота диоксид	0,0003556	0,000054
		304	Азот оксид	0,0000578	0,000009
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0000444	0,000006
		330	Сера диоксид	0,0000744	0,000010
		337	Углерод оксид	0,0008222	0,000108
		2732	Керосин	0,0001333	0,000018
Трубоукладчик		301	Азота диоксид	0,0007111	0,000054
		304	Азот оксид	0,0001156	0,000009
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0000889	0,000006
		330	Сера диоксид	0,0001489	0,000010
		337	Углерод оксид	0,0016444	0,000108
		2732	Керосин	0,0002667	0,000018
Бортовые машины		301	Азота диоксид	0,0003467	0,000035
		304	Азот оксид	0,0000563	0,000006
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0000500	0,000004
		330	Сера диоксид	0,0000817	0,000007
		337	Углерод оксид	0,0007167	0,000062
		2732	Керосин	0,0001333	0,000012
Автосамосвал		301	Азота диоксид	0,0005333	0,000054
		304	Азот оксид	0,0000867	0,000009

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

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

Трубовоз	328	Углерод черный (Сажа)	0,0000667	0,000006
	330	Сера диоксид	0,0001117	0,000010
	337	Углерод оксид	0,0012333	0,000108
	2732	Керосин	0,0002000	0,000018
	301	Азота диоксид	0,0001778	0,000054
	304	Азот оксид	0,0000289	0,000009
	328	Углерод черный (Сажа)	0,0000222	0,000006
	330	Сера диоксид	0,0000372	0,000010
	337	Углерод оксид	0,0004111	0,000108
	2732	Керосин	0,0000667	0,000018
	301	Азота диоксид	0,0001556	0,000047
	304	Азот оксид	0,0000253	0,000008
	328	Углерод черный (Сажа)	0,0000194	0,000005
	330	Сера диоксид	0,0000311	0,000008
	337	Углерод оксид	0,0003444	0,000090
2732	Керосин	0,0000611	0,000016	
Топливозаправщик	301	Азота диоксид	0,0001778	0,000054
	304	Азот оксид	0,0000289	0,000009
	328	Углерод черный (Сажа)	0,0000222	0,000006
	330	Сера диоксид	0,0000372	0,000010
	337	Углерод оксид	0,0004111	0,000108
	2732	Керосин	0,0000667	0,000018
	301	Азота диоксид	0,0001556	0,000047
	304	Азот оксид	0,0000253	0,000008
	328	Углерод черный (Сажа)	0,0000194	0,000005
	330	Сера диоксид	0,0000311	0,000008
	337	Углерод оксид	0,0003444	0,000090
	2732	Керосин	0,0000611	0,000016
	301	Азота диоксид	0,0001778	0,000054
	304	Азот оксид	0,0000289	0,000009
	328	Углерод черный (Сажа)	0,0000222	0,000006
330	Сера диоксид	0,0000372	0,000010	
337	Углерод оксид	0,0004111	0,000108	
2732	Керосин	0,0000667	0,000018	
Мусоросборочная машина	301	Азота диоксид	0,0001778	0,000054
	304	Азот оксид	0,0000289	0,000009
	328	Углерод черный (Сажа)	0,0000222	0,000006
	330	Сера диоксид	0,0000372	0,000010
	337	Углерод оксид	0,0004111	0,000108
	2732	Керосин	0,0000667	0,000018
	301	Азота диоксид	0,0001778	0,000054
	304	Азот оксид	0,0000289	0,000009
	328	Углерод черный (Сажа)	0,0000222	0,000006
	330	Сера диоксид	0,0000372	0,000010
	337	Углерод оксид	0,0004111	0,000108
	2732	Керосин	0,0000667	0,000018
	301	Азота диоксид	0,0001778	0,000054
	304	Азот оксид	0,0000289	0,000009
	328	Углерод черный (Сажа)	0,0000222	0,000006
330	Сера диоксид	0,0000372	0,000010	
337	Углерод оксид	0,0004111	0,000108	
2732	Керосин	0,0000667	0,000018	
Трубовоз	301	Азота диоксид	0,0007111	0,000054
	304	Азот оксид	0,0001156	0,000009
	328	Углерод черный (Сажа)	0,0000889	0,000006
	330	Сера диоксид	0,0001489	0,000010
	337	Углерод оксид	0,0016444	0,000108
	2732	Керосин	0,0002667	0,000018
	301	Азота диоксид	0,0000978	0,000026
	304	Азот оксид	0,0000159	0,000004
	328	Углерод черный (Сажа)	0,0000111	0,000002
	330	Сера диоксид	0,0000239	0,000005
	337	Углерод оксид	0,0001944	0,000045
	2732	Керосин	0,0000333	0,000008
	301	Азота диоксид	0,0001778	0,000054
	304	Азот оксид	0,0000289	0,000009
	328	Углерод черный (Сажа)	0,0000222	0,000006
330	Сера диоксид	0,0000372	0,000010	
337	Углерод оксид	0,0004111	0,000108	
2732	Керосин	0,0000667	0,000018	
Бурильно-крановая машина	301	Азота диоксид	0,0002311	0,000031

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

		304	Азот оксид	0,0000376	0,000005
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0000333	0,000003
		330	Сера диоксид	0,0000544	0,000006
		337	Углерод оксид	0,0004778	0,000055
		2732	Керосин	0,0000889	0,000011
Кран автомобильный КС-54711		301	Азота диоксид	0,0002000	0,000060
		304	Азот оксид	0,0000325	0,000010
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0000278	0,000007
		330	Сера диоксид	0,0000539	0,000014
		337	Углерод оксид	0,0005167	0,000133
		2732	Керосин	0,0000722	0,000019
Кран автомобильный		301	Азота диоксид	0,0002000	0,000060
		304	Азот оксид	0,0000325	0,000010
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0000278	0,000007
		330	Сера диоксид	0,0000539	0,000014
		337	Углерод оксид	0,0005167	0,000133
		2732	Керосин	0,0000722	0,000019
Вахтовый автобус		301	Азота диоксид	0,0012444	0,000054
		304	Азот оксид	0,0002022	0,000009
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0001556	0,000006
		330	Сера диоксид	0,0002606	0,000010
		337	Углерод оксид	0,0028778	0,000108
		2732	Керосин	0,0004667	0,000018
Заправка а/м и техники	6503	333	Сероводород	0,0000060	0,0000010
		2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0021523	0,0003510
Окрасочные работы	6504	616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0857143	0,2880000
		2902	Взвешенные вещества	0,0586667	0,1056000
Окрасочные работы	6504	616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0709896	0,6133500
		2752	Уайт-спирит	0,0709896	0,6133500
		2902	Взвешенные вещества	0,1249417	0,4497900
Бензопила	6505	301	Азота диоксид	0,000267	0,000038
		304	Азот оксид	0,000043	0,000006
		337	Углерод оксид	0,026667	0,003840
		330	Сера диоксид	0,000200	0,000029
		2704	Бензин нефтяной	0,002333	0,000336
ДЭС-100	5501	337	Углерод оксид	0,1400000	0,4500000
		301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,1602222	0,5160000

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

55

		2732	Керосин	0,0700000	0,2250000
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0136111	0,0450000
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0213889	0,0675000
		1325	Формальдегид	0,0029167	0,0090000
		703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003	0,0000008
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0260361	0,0838500
Компрессор	5503	337	Углерод оксид	0,1343333	0,2600000
		301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,1664000	0,3200000
		2732	Керосин	0,0628333	0,1200000
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0108333	0,0200000
		330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0260000	0,0500000
		1325	Формальдегид	0,0026000	0,0050000
		703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000003	0,0000006
		304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0270400	0,0520000
Опрессовочный агрегат	5504	301	Азота диоксид	0,1472222	0,0010120
		304	Азот оксид	0,1866666	0,0012880
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0666667	0,0004600
		330	Сера диоксид	0,0097222	0,0000690
		337	Углерод оксид	0,0388889	0,0002760
		703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0027778	0,0000180
		1325	Формальдегид	0,0000003	0,0000000
		2732	Керосин	0,0303333	0,0002090
Водоотливная установка	5505	301	Азота диоксид	0,1472222	0,0010120
		304	Азот оксид	0,1866666	0,0012880
		328	Углерод черный (Сажа)	0,0666667	0,0004600
		330	Сера диоксид	0,0097222	0,0000690
		337	Углерод оксид	0,0388889	0,0002760
		703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0027778	0,0000180
		1325	Формальдегид	0,0000003	0,0000000
		2732	Керосин	0,0303333	0,0002090
ИТОГО		123	Железа оксид	0,004038	0,002908
по веществам		143	Марганец и его соединения	0,000348	0,00025
		301	Азота диоксид	0,629452	0,839316
		304	Азот оксид	0,42768	0,138573

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

56

328	Углерод черный (Сажа)	0,158758	0,066014
330	Сера диоксид	0,06876	0,117836
333	Сероводород	0,000006	0,000001
337	Углерод оксид	0,401462	0,71972
342	Фториды газообразные	0,000283	0,000204
344	Фториды плохо растворимые	0,001247	0,000898
616	Ксилол	0,156704	0,90135
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,005556	0,0000374
1325	Формальдегид	0,005517	0,014
2704	Бензин нефтяной	0,002333	0,000336
2732	Керосин	0,196277	0,345697
2752	Уайт-спирит	0,07099	0,61335
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,002152	0,000351
2902	Взвешенные вещества	0,183608	0,55539
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,000529	0,000381
ВСЕГО:		2,3157	4,316612

Валовой выброс загрязняющих веществ на этапе строительно-монтажных работ от временных источников составит **4,316612** т/период. Выбросы носят временный характер и ограничены сроком проведения работ.

Расчетные выбросы от временных источников предлагаются как нормативные ПДВ.

Расчет выбросов загрязняющих веществ на период строительства приведен в приложении Б.

Выбросы загрязняющих веществ, выделяющиеся при эксплуатации проектируемых объектов, представлены в таблице 3.3.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
57

Таблица 3.3 - Выбросы загрязняющих веществ, выделяющиеся при эксплуатации проектируемых объектов

№ ист. на карте-схеме	Производство и источники выделения	Наименование загрязняющего вещества	Код	Выброс загрязняющих веществ	
				г/с	т/год
Куст №20					
0001	Дренажная емкость	Метан	0410	0,004896	0,154407
		Этан	0417	0,000843	0,026573
		Изобутан	0412	0,000267	0,008405
		Бутан	0402	0,000607	0,019146
		Пентан	0405	0,000291	0,009184
		Гексан	0403	0,000156	0,004931
		Бензол	0602	0,000006	0,000180
		Толуол	0621	0,000004	0,000140
0002	Дренажная емкость	Метан	0410	0,004896	0,154407
		Этан	0417	0,000843	0,026573
		Изобутан	0412	0,000267	0,008405
		Бутан	0402	0,000607	0,019146
		Пентан	0405	0,000291	0,009184
		Гексан	0403	0,000156	0,004931
		Бензол	0602	0,000006	0,000180
		Толуол	0621	0,000004	0,000140
6001	Площадка неорганизованных источников (фланцы)	Метан	0410	0,0004679	0,0147559
		Этан	0417	0,0000805	0,0025395
		Изобутан	0412	0,0000255	0,0008032
		Бутан	0402	0,0000580	0,0018297
		Пентан	0405	0,0000278	0,0008776
		Гексан	0403	0,0000149	0,0004713
		Бензол	0602	0,0000005	0,0000172

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		58

		Толуол	0621	0,0000004	0,0000134
6002	Узел запорной арматуры (УЗА1)	Метан	0410	0,0000510	0,0016097
		Этан	0417	0,0000088	0,0002770
		Изобутан	0412	0,0000028	0,0000876
		Бутан	0402	0,0000063	0,0001996
		Пентан	0405	0,0000030	0,0000957
		Гексан	0403	0,0000016	0,0000514
		Бензол	0602	0,0000001	0,0000019
		Толуол	0621	0,0000000	0,0000015
6003	Узел запорной арматуры (УЗА2)	Метан	0410	0,0000170	0,0005366
		Этан	0417	0,0000029	0,0000923
		Изобутан	0412	0,0000009	0,0000292
		Бутан	0402	0,0000021	0,0000665
		Пентан	0405	0,0000010	0,0000319
		Гексан	0403	0,0000005	0,0000171
		Бензол	0602	0,0000000	0,0000006
		Толуол	0621	0,0000000	0,0000005
6004	Площадка скважинных установок дозирования реагента (СУДР)	Метанол	1052	0,0011034	0,0179952
	Всего по веществам	Метан	0410	0,010328	0,325716
		Этан	0417	0,001778	0,056055
		Бутан	0412	0,000563	0,01773
		Изобутан	0402	0,00128	0,040388
		Пентан	0405	0,000614	0,019373
		Гексан	0403	0,000329	0,010402
		Бензол	0602	0,0000126	0,00038
		Толуол	0621	0,0000084	0,000295
		Метанол	1052	0,001103	0,017995

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

59

ИТОГО	0,016017	0,488334
--------------	-----------------	-----------------

Выбросы загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов составят 0,488334 т/год.

Расчетные выбросы от источников загрязнения атмосферы предлагаются как нормативные ПДВ.

Расчет выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации приведен в приложении Г.

3.3 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

3.3.1 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Нормы выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта с отработавшими газами дизелей должны соответствовать ГОСТ 17.2.2.05-97 «Охрана природы. Атмосфера, нормы и методы определения выбросов вредных веществ с отработавшими газами дизелей, тракторов и самоходных сельскохозяйственных машин».

В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна загрязняющими веществами, выбрасываемыми двигателями внутреннего сгорания строительной и транспортной техники, подрядная организация предусматривает следующие мероприятия:

- комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (оксид углерода, углеводороды, оксиды азота и т.д.);
- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;
- четкая организация работы автозаправщика - заправка строительных машин топливом и смазочными материалами должна осуществляться только закрытым способом;
- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;
- допускать к эксплуатации машины и механизмы в исправном состоянии, особенно тщательно следить за состоянием технических средств, способных вызвать загорание естественной растительности.
- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		60

отходов.

Проектными решениями по предотвращению загрязнения приземного слоя атмосферы в период строительно-монтажных работ предусматривается следующее:

- оборудование, поставляется в комплекте со всеми необходимыми устройствами, обеспечивающими надежную герметизацию источников выделения вредных веществ;
- материалы, содержащие вредные вещества, хранятся в герметически закрытой таре;
- сыпучие материалы транспортируются в плотно закрытой таре, либо накрываются специальными тентами.

3.3.2 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Сведение до минимума выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации проектируемых объектов достигается:

- герметизацией всех трубопроводов и оборудования технологического процесса;
- Проведенные расчеты рассеивания показали отсутствие превышений концентраций вредных веществ в воздухе населенных пунктов установленных санитарных норм при неблагоприятных метеорологических условиях.

3.4 Мероприятия по оборотному водоснабжению

Мероприятия по оборотному водоснабжению не требуются.

3.5 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

3.5.1 Мероприятия по охране и использованию почвенного покрова

В целях охраны земель от воздействия при проведении строительно-монтажных работ проектом установлены твердые границы отвода земель, обязывающие не допускать

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

использование земель за их пределами.

Проектом предусматривается рекультивация нарушенных земель и мероприятия, направленные на повышение надежности объектов (100 % контроль сварных стыков).

Подрядная организация предусматривает следующие мероприятия, смягчающие негативные воздействия на почвенный покров:

- ширина полос земель для магистральных подземных трубопроводов и размеры земельных участков для размещения запорной арматуры трубопроводов принимается в соответствии с нормами отвода земель для магистральных трубопроводов;
- устройство подъездных путей с учетом требований по предотвращению повреждения сельскохозяйственных угодий и древесно-кустарниковой растительности;
- избежание нарушения естественно-дренажной сети, восстановление ее в близком к существующему до начала строительства виде для предотвращения возможных процессов заболачивания территории и как следствие, деградация растительности из-за затруднения или полного прекращения естественного дренирования;
- сокращение площади участков строительства, ограничение их минимальными технологически необходимыми размерами;
- складирование верхнего (гумусового) слоя почвы для дальнейшего его использования при рекультивации. Снятие, транспортировка, накопление и восстановление почвенного слоя должна проводиться так, чтобы исключить снижение его качественных показателей, а также его количественных потерь;
- оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ;

3.5.2 Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

В административно-территориальном отношении участок изысканий расположен в Томской области, в Парабельском районе, на территории Шингинского месторождения.

Территория проведения проектно-изыскательских работ расположена в эксплуатационных лесах Кедровского участкового лесничества Томской области. Участок проведения работ относительно земель лесного фонда частично расположен в кварталах 26, 64, 65 Осиповского участкового лесничества Кедрового лесничества.

Восстановлению (рекультивации) подлежат нарушенные земли, передаваемые на период производства работ по строительству объекта.

В процессе работ по строительству объекта существенных трансформаций и образования новых техногенных форм рельефа не предполагается,

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		62

т.к. строительные работы носят кратковременный характер. Строительство проектируемых объектов на антропогенную нагрузку и ландшафт территории существенного влияния не окажет.

До начала работ рабочие и ИТР должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды при выполнении строительного-монтажных работ.

В соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.04-83 рекультивация нарушенных земель, предоставленных под строительство объекта, должна включаться в общий комплекс строительного-монтажных работ и обеспечивать восстановление плодородия земель, восстановление хозяйственной, санитарно-гигиенической и эстетической ценности нарушенного ландшафта, обеспечивать защиту земель от эрозии.

Основной задачей при рекультивации нарушенных земель на заболоченных территориях является выбор оптимального метода прокладки линейных сооружений, приводящий к минимальным разрушениям окружающей среды, исключая разрушение мохово-растительного покрова.

После окончания строительного-монтажных работ на отводимых землях производится рекультивация нарушенных земель в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.04-83.

Земельные участки приводятся в пригодное для использования состояние в ходе работ, а при невозможности этого - не позднее, чем в течение года после завершения работ. Работы по рекультивации земель проводят согласно календарному плану.

Подробная информация по этапам рекультивации представлена в томе Ш-219-ООСЗ-ТЧ.

3.6 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов

С целью защиты окружающей среды от загрязнения отходами, образующимися при проведении строительных работ, строительная (организация), осуществляющая строительство объекта, должна быть оснащена передвижным оборудованием: мусоросборниками для накопления строительных отходов на площадке строительства, емкостями и контейнерами для накопления материалов.

Предусмотренные меры по обеспечению условий накопления отходов на этапе строительства должны соответствовать требованиям СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		63

(профилактических) мероприятий".

Условия накопления определяются классом опасности отходов, способом упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары:

- твердые отходы IV и V классов опасности могут накапливаться навалом, насыпью, в виде гряд

При накоплении отходов во временных складах, на открытых площадках без тары (навалом, насыпью) или в негерметичной таре должны соблюдаться следующие условия:

- временные склады и открытые площадки должны располагаться по отношению к жилой застройке в соответствии с требованиями к санитарно-защитным зонам;

- поверхность отходов, накапливаемых насыпью на открытых площадках или открытых приемниках-накопителях, должна быть защищена от воздействия атмосферных осадков и ветров (укрытие брезентом, оборудование навесом);

- поверхность площадки должна иметь твердое покрытие (асфальт, бетон, полимербетон, керамическая плитка).

Конструкция и условия эксплуатации транспорта должны исключать возможность аварийных ситуаций, потерь промышленных отходов и загрязнения окружающей среды по пути следования и при перевалке отходов с одного вида транспорта на другой

Вопросы удаления всех образующихся в ходе проведения работ отходов будут решаться подрядчиком. В ходе выполнения работ отходы будут направляться на утилизацию, обработку, обезвреживание и размещению согласно договорам, заключаемым подрядчиком со специализированными предприятиями, имеющими лицензию на обращение с опасными отходами.

3.7 Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации

Согласно существующему законодательству, при строительстве объектов различного назначения, сведения об обнаруженных, извлекаемых или оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых, следует представлять в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации.

Застройка площадей залегания полезных ископаемых, а также, размещение в местах их залегания подземных сооружений допускаются с разрешения органов горного надзора только при условии обеспечения возможности извлечения полезных ископаемых или доказанности экономической целесообразности застройки.

Мероприятия по охране недр предусматриваются подрядной организацией и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

обеспечивают предотвращение загрязнения территории при проведении строительства проектируемого объекта:

- оснащение строительной бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ,
- на территории строительной площадки предусмотрены специально обустроенные места для временного накопления отходов,
- периодический вывоз отходов в места захоронения и утилизации в процессе производства строительных работ;
- рациональное и эффективное использование земли в границах отвода при размещении сооружений, необходимых для проведения работ;
- запрещение деятельности, непредусмотренной технологией строительства и эксплуатацией, особенно вне пределов отвода и с использованием техники;
- контроль отведенной территории и движения транспортных средств.

Территория расположения проектируемого объекта не входит в зону континентального шельфа Российской Федерации.

3.8 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания предусматриваются подрядной организацией.

Для уменьшения отрицательного воздействия на растительность предусматривается строгое соблюдение установленных границ земельного отвода, запрещение выжигания растительности. С целью сохранения растительного покрова от пожара все строительные объекты обеспечиваются средствами пожаротушения. Перемещение транспорта будет ограничиваться утвержденной схемой передвижения на территории производства работ.

Приведение территории строительства после окончания строительного-монтажных работ в пригодное для дальнейшего использования землевладельцами состояние путем выполнения:

- технической рекультивации нарушенных земель, отведенных во временное перед сдачей их землепользователю.

Для уменьшения отрицательного воздействия на животный мир предусматривается хранение и применения химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства осуществляется с соблюдением мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		65

гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания.

В период работ для предотвращения случайного попадания животных ограждаются разрытые траншеи, котлованы. После завершения строительно-монтажных работ в обязательном порядке убираются все конструкции, оборудование и засыпаются участки траншей.

Охрана объектов животного мира при проведении строительно-монтажных работ, в дополнение к указанным выше мероприятиям, обеспечивается путём:

- запрещения применения технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;
- запрещение использование строительной техники с неисправными системами охлаждения, питания или смазки;
- пресечения самовольной охоты со стороны персонала строительных организаций;
- строительно-монтажные работы, вырубку леса, чистку лесосек следует проводить с учетом запрещения работ в два временных интервала: гнездового периода (в среднем, с 1 апреля по 10 июля) и осеннего пролета птиц и гона копытных (в среднем, с 1 октября по 1 ноября);
- расчистка территории под строительство должна проводиться в одном направлении (чтобы зона отвода земель освобождалась от растительного покрова постепенно и животные имели возможность успешно откочевывать);
- организации экологического просвещения и повышение уровня образованности строительного персонала в области охраны животных.

В целях снижения возможного негативного воздействия на окружающую среду при эксплуатации проектируемых объектов необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- запрещение загрязнения территорий проектируемых объектов и за их пределами хозяйственно-бытовыми и производственными отходами, организовав их сбор в специально предусмотренные для этих целей контейнеры с последующим регулярным (ежедневным в теплое время года) вывозом их и утилизацией;
- ежедневный визуальный контроль за отсутствием на площадках проектируемых объектов разливов вредных веществ с целью их своевременного обнаружения и ликвидации.

Соблюдение работниками эксплуатирующих организаций элементарных правил поведения, выполнение запроектированных природоохранных мероприятий, исключающих загрязнение природной среды продуктами своей жизнедеятельности, позволит сохранить состояние почв и растительности на проектируемой территории и за ее пределами.

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

						ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам.	222-21		07.06.21		66
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

3.9 Мероприятия по минимизации вероятности возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона

В проектной документации разработаны мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов.

К этим мероприятиям относятся:

- герметизация технологических процессов;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- применение блочного оборудования и оборудования заводского изготовления;
- прокладка трубопроводов в единых технологических коридорах;
- применение труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов. Все технические средства, материалы и химические вещества, средства индивидуальной и коллективной защиты работников, трубы и детали трубопроводов применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение;
- сооружение металлических площадок с ограждающими перилами для обеспечения безопасного обслуживания оборудования;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, обучение обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;
- периодическое проведение учений по ликвидации возможных аварий и загораний;
- создание необходимых производственно-бытовых условий труда для обслуживающего персонала;
- на каждом рабочем месте должна находиться аптечка с необходимым запасом медикаментов и перевязочных материалов, по установленному перечню. Персонал должен быть обучен приемам оказания первой помощи пострадавшим при несчастных случаях.

Таким образом, основным направлением работ по охране экосистемы района должно быть планомерное осуществление комплекса организационных и технических мероприятий, обеспечивающих создание здоровых и безопасных условий труда и поддержание порядка на производстве. При организации и производстве работ на объектах системы сбора и транспорта нефти, газа и воды должна учитываться специфика

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		67

производства, определяемая опасными свойствами транспортируемых компонентов: токсичностью, испаряемостью, способностью электризоваться, взрывоопасностью, пожароопасностью, коррозионной активностью и т.д. Все работники, обслуживающие объекты системы сбора и транспорта нефти, газа и вода обязаны твердо знать и строго выполнять правила и инструкции по безопасности, охране труда, пожарной безопасности и требования норм производственной санитарии.

Оборудование, трубы и детали трубопроводов с внутренним и наружным заводским покрытием, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение.

3.10 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

В целях защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения на период проведения работ предусмотрены следующие мероприятия:

- обязательное соблюдение границ территории, отведенной во временное и постоянное пользование под строительство проектируемых сооружений, на всем протяжении периода подготовительных и строительно-монтажных работ;
- при выполнении работ используется только оборудование в безупречном техническом состоянии, использование неисправной или работающей вне стандартных требований строительной техники недопустимо;
- мойка автотехники и выполнение необходимых ремонтных и профилактических работ осуществляется только на специально оборудованных для этих целей площадках строительной базы, размещаемых за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов рыбохозяйственного значения;
- исключение заправки топливом автомобилей и других машин и механизмов в пределах водоохранных зон и прибрежно-защитных полос водных объектов рыбохозяйственного значения. Заправка осуществляется на специализированных АЗС или специально оборудованными автозаправщиками;
- оснащение строительных отрядов передвижными контейнерами для сбора бытовых и производственных отходов и регулярный вывоз последних в специально отведенные для этих целей места;

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

- строительные работы на водотоках и пойме проводятся во вне нерестовый период;
- складирование отвала грунта производится за пределами водоохранных зон водных объектов рыбохозяйственного значения;
- временные бытовые и хозяйственные помещения располагаются за пределами водоохранных зон и прибрежно-защитных полос водных объектов рыбохозяйственного значения;

3.11 Мероприятия по защите от шума

Для снижения шумового воздействия при проведении строительных работ подрядная организация предусматривает ряд организационных мероприятий.

Машины и агрегаты, создающие шум при работе, следует эксплуатировать таким образом, чтобы уровни звука на рабочих местах, на участках и на территории строительной площадки не превышали допустимых величин, указанных в СанПиН 1.2.3685-21.

При эксплуатации машин, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума следует применять:

- технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования; применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д.);
- дистанционное управление;
- средства индивидуальной защиты;
- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические и другие мероприятия).

3.12 Предложения к программе производственного экологического мониторинга

Этапу мониторинга во время строительства следует уделять повышенное внимание, так как именно в этот период природная среда испытывает кратковременные, но максимальные техногенные нагрузки. Некоторые негативные последствия, такие как загрязнение природных сред и активизация опасных геологических процессов, могут повлиять на дальнейшее функционирование, как природной среды, так и объекта строительства.

Проведение строительного экологического мониторинга осуществляется силами Подрядной организации.

По результатам анализа материалов инженерно-экологических изысканий в

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		69

программу производственного экологического мониторинга на стадии строительства объекта рекомендуется включить:

- мониторинг загрязнения атмосферного воздуха;
- мониторинг загрязнения подземных вод; мониторинг почвенного покрова;
- мониторинг растительности; мониторинг животного мира
- мониторинг опасных экзогенных геологических процессов.

Выбор количества, местоположения стационарных площадок, пунктов отбора проб, перечня контролируемых параметров, периодичности проводимых наблюдений определяется объемами строительства, и уточняется при разработке «Программы производственного экологического мониторинга» в составе проектной документации.

3.13 Предложения к экологическому мониторингу природной среды в период строительства

Мониторинг природной среды на этапе строительства проектируемого объекта проводятся подрядчиком строительно-монтажных работ. На этапе строительства проводятся исследования качества:

- атмосферного воздуха;
- почвенного покрова;
- растительного покрова;
- животного мира.

3.13.1 Мониторинг атмосферного воздуха

Согласно ст. 25 Федерального закона №96-ФЗ, от 04.05.99 г. «Об охране атмосферного воздуха», производственный контроль за охраной атмосферного воздуха осуществляют юридические лица, которые имеют источники вредных химических, биологических и физических воздействий на атмосферный воздух и которые назначают лиц, ответственных за проведение производственного контроля за охраной атмосферного воздуха, и (или) организуют экологические службы. В соответствии с «Положением о государственном контроле, за охраной атмосферного воздуха», МПР Российской Федерации и его территориальные органы, при осуществлении государственного контроля, за охраной атмосферного воздуха, обеспечивают контроль за соблюдением стандартов, нормативов, правил и иных требований охраны атмосферного воздуха, в том числе проведения производственного контроля и т.д.

Мониторинг атмосферного воздуха – система наблюдений за состоянием атмосферного воздуха, его загрязнением и за происходящими в нем природными явлениями, а также оценка и прогноз состояния атмосферного воздуха, его загрязнения.

Контроль, за состоянием атмосферного воздуха, осуществляется с

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		70

учетом РД 52.04.186-89.

В систему мониторинга за воздушным бассейном входят следующие мероприятия:

- первичный учет видов и количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, в порядке и сроки, утвержденные территориальными органами МПР и Минздравом;

- определение номенклатуры и количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу с помощью прямых измерений. В случае невозможности их проведения допускается использование расчетных (балансовых) методов определения выбросов;

- ведение отчетности о вредных воздействиях на атмосферный воздух по формам и в соответствии с инструкциями, по согласованию с природоохранительными органами;

- передача органам МПР и Минздрава экстренной информации, о превышении в результате аварийных ситуаций установленных нормативов вредных воздействий на атмосферный воздух.

В подсистему мониторинга атмосферного воздуха, входит контроль метеопараметров. Контроль метеопараметров проводится:

- одновременно с отбором проб при мониторинге атмосферного воздуха, согласно ГОСТ 17.2.3.01-86;

- для проведения мероприятий по регулированию выбросов загрязняющих веществ, в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) в соответствии с РД 52.04.52-85.

Контрольные площадки, рекомендованы с учетом анализа гидрометеорологической обстановки и преобладающих ветров, восточных и юго-восточных направлений.

Основной рекомендуемый перечень соединений, подлежащих контролю на проектируемом объекте:

- углеводороды (предельные и непредельные);
- оксид азота;
- диоксид азота;
- оксид углерода;
- диоксид серы;
- сероводород;
- взвешенные вещества.

Отбор проб воздуха, рекомендуется проводить при помощи аспираторов различных конструкций, не противоречащих установленным нормативам. Наиболее удобны, из имеющихся на рынке - это аккумуляторные переносные аспираторы. Во избежание искажений отбора, необходимо обеспечить отсутствие по близости работающей транспортной техники, мотогенераторов, бензопил и т.п.

Перечень контролируемых загрязнителей, должен быть откорректирован с учетом

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		71

проектных решений и технологий, которые будут применяться на объекте.

Для оценки качества атмосферного воздуха на период строительства рекомендована точка отбора на границе СЗЗ проектируемого куста скважин.

3.13.2 Мониторинг почвенного покрова

Необходимыми методами экологического контроля, являются визуальный и инструментальный (физико-химические методы анализа). Визуальный метод контроля, заключается в осмотре территории намеченных пунктов мониторинга и регистрации мест нарушений, и загрязнений земель, оценки состояния растительности и т.д. Инструментальный метод, позволяет идентифицировать токсиканты, а также дает точную количественную информацию, об их содержании.

Контроль реализуется через организацию режимных и временных (при необходимости) пунктов наблюдений. Режимные пункты наблюдения, выбирают на местах, расположенных вблизи возможных источников загрязнения.

Сеть контрольных пунктов, может со временем пересматриваться, с учетом данных анализов и других сведений. Количество анализов, точки отбора проб, определяются в программе мониторинга с учетом конкретных проектных решений и оценки интенсивности эксплуатации объекта, а также исходя из конкретных условий эксплуатации месторождения, по согласованию с местными органами МПР.

Отбор проб, следует производить в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01, ГОСТ 17.4.4.02, ГОСТ 17.4.3.04 и ГОСТ 28168. Рекомендуется использовать действующие национальные стандарты, методические указания, применяемые при проведении химического анализа почв.

Опробование рекомендуется производить из поверхностного слоя, методом “конверта” (смешанная проба на площади 20-25 м², образованная из 5 точечных проб – четыре в углах площадки и одна в центре) на глубину 0,00-0,20 и на глубину 0,2-0,75 м, методом индивидуальной пробы. При формировании пробы методом конверта, вокруг каждой из пяти точек, делают еще по четыре прикопки. Таким образом, объединенная проба составляется из 25 точечных проб.

Определение классов опасности, предельно-допустимых концентраций (ПДК), ориентировочно-допустимых концентраций (ОДК) загрязняющих веществ и общую оценку санитарного состояния почв следует производить, в соответствии с нормативными документами Минздрава (СанПиН 2.1.7.1287-03) и национальными стандартами Российской Федерации (ГОСТ 17.4.2.01; ГОСТ 17.4.1.02; ГОСТ 17.4.3.04; ГОСТ 17.4.3.06), а также постановлениями Главного государственного санитарного врача от 23 января 2006 г. № 1 и от 18 мая 2009 г. № 32 (ГН 2.1.7.2041-06 и ГН 2.1.7.2511-09).

Для контроля качества почвенного покрова рекомендуется отбор проб на границе

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		72

СЗЗ вниз по уклону местности кустовой площадки №20.

3.13.3 Мониторинг растительного покрова

Мониторинг растительного покрова проводится параллельно с почвенным мониторингом. Изучение растительного покрова проходит в соответствии с методическими указаниями к изучению типов леса. На площадках проводится детальное геоботаническое описание растительного покрова, выявляется видовой состав и встречаемость всех видов растений, устанавливаются доминирующие виды, проводится картирование растительного покрова. Точки описаний должны выбираться так, чтобы охватить все разнообразие растительных сообществ изучаемой площади. В пределах рассматриваемого сообщества закладываются пробные площадки площадью 100 м² для подсчета количества подроста и кустарников и 3-5 площадок по 1 м² для оценки травяного и кустарничкового яруса. Согласно методике, опробование должно выполняться по одному сквозному виду растений, равномерно развитому на всей исследуемой территории. В зависимости от ландшафтно-биогеохимических условий опробование может проводиться по молодым ветвям древесно-кустарничкового подроста (5-10 лет), или хвойных пород (до 3 лет), травостоем, мхам и лишайникам.

Геоботанические площадки рекомендуется заложить в участке отбора проб почв, на границе СЗЗ проектируемого куста №20.

В пробах растительности в соответствии с техническим заданием определяются следующие элементы: **фосфор, Cd, Hg, Pb, Zn, Cu, Ni, V, Cr, Mn, As.**

Периодичность наблюдений устанавливается один раз в год в вегетационный период.

Периодичность отбора – 1 раз в год.

3.13.4 Мониторинг животного мира

Необходимость организации мониторинга животного мира декларируется Федеральным законом от 24.04.1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире». В нем, в частности, отмечается (ст. 22), что «Любая деятельность, влекущая за собой изменение среды обитания объектов животного мира и ухудшение условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции, должна осуществляться с соблюдением требований, обеспечивающих охрану животного мира.

Целью мониторинга наземных позвоночных является контроль изменений в фаунистических комплексах территории и своевременное выявление негативных тенденций в состоянии животного мира, являющихся следствием строительства и функционирования объектов по добыче, подготовке и транспортировке газа.

В задачи мониторинга входят:

- оценка состояния фаунистических комплексов наземных позвоночных (зверей, птиц или орнитокомплексов) в зонах возможного воздействия;

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		73

- работы по обнаружению редких видов позвоночных животных как в зоне влияния объектов геологоразведки, так и на территориях, непосредственно к ним прилегающих.

В случае обнаружения краснокнижных видов в программу мониторинга дополнительно водится контроль состояния редких и охраняемых видов.

Мониторинг наземной фауны позвоночных проводится:

- методом маршрутных учетов;
 - методом регистрации и картирования всех встреч редких и охраняемых видов.

Объектами мониторинга являются:

- виды птиц и зверей входящие в состав фаунистических комплексов наземных позвоночных в зонах возможного воздействия производственных объектов;
 - виды редких и охраняемых видов, обитающие в зоне возможного влияния объектов ГРП и нефтепромысла.

Для оценки состояния фаунистических комплексов контролируемые параметры являются:

- видовой состав фаунистических комплексов, населяющих различные биотопы (разные типы лесных, болотных, тундровых, лесотундровых, луговых и гаревых биотопов);
 - характер доминирования различных видов (многочисленные, обычные, редкие виды биотопа);
 - статус (гнездовой биотоп, кормовой биотоп и др.).
 - Для оценки разнообразия редких и охраняемых видов определяются следующие популяционные характеристики:
 - местообитания (координаты, расположение и описание);
 - численность;
 - поло-возрастной состав (в случае, если их возможно определить);
 - статус вида на рассматриваемой территории (для птиц: гнездящийся, пролетный, залетный; оседлый, мигрирующий).

Мониторинг животного мира на данной стадии рекомендуется проводить 1 раз в период строительства (июнь-август) в границах земельного отвода, а также в зоне возможного влияния проектируемого объекта маршрутным методом.

3.13.5 Мониторинг радиационной обстановки

Программу мониторинга за радиационной обстановкой разрабатывают на основании Федерального Закона «О радиационной безопасности населения», в соответствии с нормами радиационной безопасности СанПиН 2.6.1.2523-09, основными правилами обеспечения радиационной безопасности СП 2.6.1.2612-10, а также руководствуясь методическими указаниями МУ 2.6.1.2398-08 и сводом правил при проведении инженерно-

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

экологических изысканий для строительства.

Основной задачей мониторинга радиационной обстановкой является наблюдение и предупреждение вредного воздействия радиации на организм человека и различные объекты природной среды (почву, воду, воздух, биоту и т.д.).

Радиационно-экологический мониторинг включает:

- регулярные измерения мощности эквивалентной дозы (МЭД) внешнего гамма-излучения в наиболее характерных местах радиационного загрязнения;
- исследование проб почв на содержание природных и техногенных радионуклидов;
- сбор, хранение, пополнение и обработку данных;
- оценку и прогнозирование радиационной обстановки, количественных и качественных показателей радиационного фона.

Радиоэкологические исследования на территории проектируемого куста скважин должны включать в себя обязательные измерения МЭД. При обнаружении участков с повышенной мощностью эквивалентной дозы внешнего гамма-излучения, выполняется радиометрическое опробование объектов природной среды (почво-грунты). Пробы рекомендовано исследовать в лаборатории гамма-спектрометрическим или радиохимическим анализом для определения радионуклидного состава загрязнений и их активности.

Пункты мониторинга за радиационной обстановкой необходимо располагать в местах наиболее присущих радиоактивному загрязнению и в радиационно-чистых местах, характеризующих естественный фон.

На стадии строительства объекта рекомендуется проводить гамма-съёмку в границах земельного отвода под строящиеся сооружения, также необходимо заложить отбор проб на исследования загрязненности естественными радионуклидами.

3.14 Предложения к экологическому мониторингу природной среды в период эксплуатации

Мониторинг природной среды на этапе эксплуатации проектируемого объекта проводятся недропользователем. На этапе эксплуатации проводятся исследования качества:

- атмосферного воздуха;
- почвенного покрова;
- растительного покрова;
- животного мира.

3.14.1 Мониторинг атмосферного воздуха

Контроль качества атмосферного воздуха и снежного покрова, при эксплуатации проектируемых объектов, следует проводить в ранее принятых пунктах контроля на этапе

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		75

строительства – на границе СЗЗ проектируемого куста №20 с учетом розы ветров (п.3.13.1).

Количество проб, может быть скорректировано, в зависимости от проектных характеристик объектов, а также технологий функционирования проектируемых сооружений. Периодичность отбора – 1 раз в год (июнь).

В случае возникновения чрезвычайной ситуации (отказ элементов безопасности, авария, погодные аномалии), в период эксплуатации объектов, рекомендуется провести внеочередные отборы проб, для более полной картины динамики воздействия на атмосферу.

Номенклатура анализируемых загрязнителей, рекомендуется в составе, аналогичном номенклатуре, рекомендованной для этапа строительства.

3.14.2 Мониторинг почвенного покрова

Для мониторинга почвенного покрова, на стадии эксплуатации объекта проектирования, рекомендуется организация отбора проб, на тех же точках геохимического контроля, которые были рекомендованы, для мониторинга на этапе строительства.

Отбор проб, должен производиться регулярно, с наступлением теплого сезона, схода снежного покрова и оттаивания сезонно-талого слоя, на глубину необходимую для отбора проб. Пробоотбор рекомендуется производить 1 раз в год (июнь).

Загрязняющие вещества и параметры, величины которых для почв рекомендуется исследовать на стадии эксплуатации проектируемых объектов необходимо определить согласно действующей программы экологического мониторинга Шингинского месторождения (при наличии): рН водной вытяжки, содержание водорастворимых солей (HCO₃⁻, SO₄²⁺, Cl⁻), железа общего, нефтепродуктов, валовое содержания тяжелых металлов (Cd, Hg, Pb, Zn, Cu, Ni, V, Cr, Mn, As), подвижные формы фосфора, бенз(а)пирен

Набор определяемых показателей может изменяться, в зависимости от характера предполагаемых проектных решений по проектируемому объекту, технологиям и технологическим процессам функционирования объектов и инфраструктуры.

3.14.3 Мониторинг растительного покрова

Мониторинг растительного покрова, на этапе эксплуатации, рекомендуется производить на ранее выбранных стационарных площадках (п.3.13.3).

Рекомендуется проводить мониторинг, в период эксплуатации, на тех же геоботанических площадках, где производились наблюдения, в периоды строительного контроля, для дальнейшего сравнения результатов.

Наблюдения должны проводиться в бесснежный период – июль-август.

В процессе работ рекомендуется осуществлять учет:

- откосы песчаной отсыпки технологических площадок и линейных сооружений;
- места прокладки дренажных сооружений (если на прилегающей территории такие

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		76

имеются);

- участки, подвергшиеся частичному нарушению растительного покрова;
- территории, подвергшиеся захлапнению;
- территории с нарушенным почвенно-растительным покровом, вне площади землеотвода (санитарная зона);
- территории с измененным рельефом, а также характеризующиеся развитием экзогенных процессов.

Наибольшее внимание, при натурных обследованиях, на стадии эксплуатации объекта проектирования, должно уделяться:

- признакам трансформации почвенно-растительного покрова в местах развития геологических и природно-техногенных процессов и явлений;
- выявлению техногенных элементов природно-антропогенных ландшафтов, оказывающих влияние на состояние природной среды;
- предварительной оценке негативных последствий прямого антропогенного воздействия (визуально наблюдаемых ареалов загрязнения, гарей, подтопления, заболачивания и других нарушений почвенного и растительного покровов);
- тенденции и интенсивность изменения экосистем.

В ходе оценки форм и масштабов антропогенной трансформации почвенно-растительного покрова, решению подлежат следующие задачи:

- определение основных объектов техногенного воздействия, на окружающую природную среду;
- определение факторов и форм механических нарушений и химического загрязнения;
- оценка масштабов механических нарушений почвенно-растительного покрова, на момент обследования территории;
- выявление тенденций деградации/восстановления почвенно-растительного покрова, на участках, подверженных техногенному воздействию;
- поиск вторичных процессов трансформации и разрушения почвенно-растительного покрова (активизация процессов заболачивания, подтопления, развитие эрозионных и дефляционных процессов, приживание новых растительных видов (в том числе не характерных для зоны арктических тундр) и смены растительных ассоциаций и т.д.

Необходимо так же учитывать и вносить в материалы обследований, сведения о положение в рельефе, ориентацию и крутизну склонов, условия увлажнения, характер субстрата. По возможности, рекомендуется выявлять наиболее полный видовой состав растительности, а также оценивать обилие видов, общее проективное покрытие и структуру фитоценозов.

Геоботанические площадки рекомендуется заложить в участке отбора проб почв, на границе С33 проектируемого куста №20.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		77

В пробах растительности в соответствии с техническим заданием определяются следующие элементы: фосфор, Cd, Hg, Pb, Zn, Cu, Ni, V, Cr, Mn, As.

Периодичность наблюдений устанавливается один раз в год в вегетационный период.

Периодичность отбора – 1 раз в год.

3.14.4 Мониторинг животного мира

Мониторинг животного мира на стадии эксплуатации проектируемого объекта рекомендуется проводить согласно рекомендациям для стадии строительства (п.3.13.4).

Мониторинг животного мира на данной стадии рекомендуется проводить 1 раз в год (июнь-август) в границах земельного отвода, а также в зоне возможного влияния проектируемого объекта маршрутным методом.

3.14.5 Мониторинг радиационной обстановки

В период эксплуатации мониторинг радиационного фона рекомендуется проводить в границах кустовой площадки в непосредственной близости к технологическим устройствам. Рекомендуется проводить гамма-съемку, а также отбор проб почво-грунтов на загрязненность естественными радионуклидами (п.11.4.5)

3.14.6 Организация информационной системы мониторинга

На основании полученных результатов предприятие составляет отчет, в котором указывает следующие сведения:

1. Краткую характеристику экологического состояния исследуемой территории, в т.ч. оценку загрязненности компонентов природной среды (атмосферного воздуха, снежного покрова, донных отложений, почв и поверхностных вод) выполненную на основании сопоставления результатов физико-химического анализов с утвержденными федеральными и региональными санитарно-гигиеническими и экологическими нормативами содержания ЗВ и фоновых показателей полученными при проведении оценки исходного состояния компонентов природной среды в границах Шингинского месторождения.

2. Информацию о местоположении аварий, их экологических последствиях, мерах, принятых по их устранению.

3. Карту исследуемого района масштаба не менее 1:50000, на которую наносятся существующие производственные объекты исследуемой территории, являющиеся источниками техногенного воздействия на природную среду, а также пункты наблюдения (точки отбора проб). По всем точкам опробования должны быть указаны географические (или плановые) координаты в виде таблицы координат (по системе координат WGS-84.)

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

						ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам.	222-21		07.06.21		78
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

4 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

4.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Расчет платы выполнен на основании Постановления Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» и согласно Постановлениям Правительства РФ №758 от 29.06.2018, №39 от 24.01.2020.

В соответствии ст. 16.3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» плата за негативное воздействие на окружающую среду исчисляется лицами (подрядной организацией), обязанными вносить плату, самостоятельно путем умножения величины платежной базы по каждому загрязняющему веществу, включенному в перечень загрязняющих веществ на соответствующие ставки указанной платы с применением коэффициентов, установленных настоящей статьей, и суммирования полученных величин.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 24.01.2020 № 39 "О применении в 2020 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду" в 2020 году применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. № 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах", установленные на 2018 год, с использованием дополнительно к иным коэффициентам коэффициента 1,08.

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при проведении монтажных и демонтажных работ в размерах, не превышающих установленных природопользователю предельно-допустимых нормативов выбросов, приведена в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Плата за выбросы в атмосферу в период проведения строительно-монтажных работ (в ценах 2021 г.)

Загрязняющее вещество	Объем выброса, т	Ставка платы, р/т	Коеф-т	Всего, руб.
Железа оксид	0,002908	36,6	1,08	0,11
Марганец и его соединения	0,00025	5473,5	1,08	1,48
Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,839316	138,8	1,08	125,82
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,138573	93,5	1,08	13,99

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		79

Загрязняющее вещество	Объем выброса, т	Ставка платы, р/т	Коеф-т	Всего, руб.
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,117836	45,4	1,08	5,78
Сероводород	0,000001	686,2	1,08	0,00
Углерода оксид	0,71972	1,6	1,08	1,24
Фториды плохо растворимые в воде	0,000898	181,6	1,08	0,18
Фториды газообразные	0,000204	1094,7	1,08	0,24
Бенз(а)пирен	0,0000374	5472968,7	1,08	221,06
Формальдегид	0,014	1823,6	1,08	27,57
Углеводороды (по керосину)	0,345697	6,7	1,08	2,50
Уайт-спирит	0,61335	6,7	1,08	4,44
Ксилол	0,90135	29,9	1,08	29,11
Взвешенные вещества	0,55539	36,6	1,08	21,95
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,000381	56,1	1,08	0,02
Смесь предельных УВ C ₁₂ - C ₁₉	0,000351	10,8	1,08	0,00
Бензин	0,000336	3,2	1,08	0,00
ИТОГО	4,2505984			455,51

4.2 Расчет платы за размещение отходов

Расчет платы выполнен на основании Постановления Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» и согласно Постановлениям Правительства РФ №758 от 29.06.2018, №39 от 24.01.2020.

Плательщиками платы за НВОС при размещении ТКО являются операторы по обращению с ТКО, региональные операторы, осуществляющие деятельность по их размещению.

Размер платы за размещение отходов в период строительства приведен в таблице 4.2.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		80

Таблица 4.2 - Плата за размещение отходов в период (в ценах 2021 г.)

Вид отходов	Класс опасности	Количество, т	Ставка платы, руб/т	Коэф-т	Плата, руб.
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	13,478	17,3	1,08	251,82
Шлак сварочный	4	0,004	663,2	1,08	2,86
лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	5	1,34	17,3	1,08	25,03
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4	0,015	663,2	1,08	10,74
Итого		14,837			290,47

4.3 Сводная эколого-экономическая оценка

Покомпонентный анализ и комплексная оценка воздействия на окружающую среду и условия проживания населения в период эксплуатации проектируемых сооружений и в период производства работ свидетельствуют о том, что воздействие по результатам представленных разработок является допустимым.

Проектом предусмотрена компенсация за загрязнение окружающей среды в виде единовременных выплат. Сводный перечень затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат приведен в таблице 4.3.

Таблица 4.3 – Перечень затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

Наименование затрат и выплат	Сумма компенсации за ущерб, руб.
Единовременные выплаты за загрязнение воздушной среды в период строительства (в ценах 2021 г.)	455,51
Единовременные выплаты за временное размещение отходов (в ценах 2021 г.)	290,47
ИТОГО	745,98

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		81

5 Ссылочные нормативные документы

Обозначение документа, на который дана ссылка	Номер раздела, подраздела, пункта, подпункта, перечисления, приложения, разрабатываемого документа, в котором дана ссылка
Федеральный закон от 10.01.2002 г № 7 «Об охране окружающей среды» (с изменениями на 9 марта 2021 года)	ООС2
Федеральный закон от 30.03.99 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения (ред. от 13.07.2020)	ООС2
Федеральный закон от 21.12.92 г. № 2395-1 № 27 - ФЗ «О недрах» (с изменениями на 8 декабря 2020 года)	ООС2
Федеральный закон от 04.05.99 г № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (ред. от 08.12.2020)	ООС2
Федеральный закон от 24.06.98 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (ред. от 14.06.2020)	ООС2
Земельный Кодекс РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 г. (ред. от 01.05.2021)	ООС2
Водный Кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ ред. от 01.01.2021)	ООС2
Федеральный закон РФ № 52-ФЗ от 24.04.1995 «О животном мире» (с изменениями на 8 декабря 2020 года)	ООС2
Федеральный закон РФ № 73-ФЗ от 25.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (с изменениями на 30 апреля 2021 года)	ООС2
Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» (с изменениями на 9 апреля 2021 года)	ООС2
Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (ред. от 05.02.2020)	ООС2

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

82

Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 г. N 242 "Об утверждении федерального классификационного каталога отходов" (с изменениями на 2 ноября 2018 года)	ООС2
Постановление Правительства РФ от 11.09.2020 г. N 1393 "О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду"	ООС2
Постановление Правительства РФ от 24 июля 2000 г. № 554 "Об утверждении Положения о государственной санитарно-эпидемиологической службе Российской Федерации и Положения о государственном санитарно-эпидемиологическом нормировании" (ред. от 04.10.2005)	ООС2
ГОСТ 17.2.1.01-76. Охрана природы. Атмосфера. Классификация выбросов по составу (ред. от 01.07.2004)	ООС2
ГОСТ 17.2.1.03-84. Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения (ред. от 01.07.2004)	ООС2
ГОСТ Р 59061-2020. Охрана окружающей среды. Загрязнение атмосферного воздуха. Термины и определения	ООС2
ГОСТ 17.2.4.02-81. Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ (ред. от 01.07.2004)	ООС2
ГОСТ Р 59060-2020. Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации	ООС2
ГОСТ 17.5.3.04-83. Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель	ООС2
ГОСТ 17.5.3.05-84. Охрана природы. Рекультивация земель. Общие требования к землеванию (ред. от 01.06.2002)	ООС2
ГОСТ 17.5.3.06-85. Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ (ред. от 01.06.2002)	ООС2
ГОСТ 17.1.3.05-82. Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами (ред. от 01.01.2000)	ООС2
ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ (ред. 01.09.2008)	ООС2
ВСН 014-89. Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды, Миннефтегазстрой	ООС2

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями на 25 апреля 2014 года)	ООС2
СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"	ООС2
СП 2.1.5.1059-01. «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»	ООС2
ОНД 1-84. Инструкция о порядке рассмотрения, согласования и экспертизы воздухоохраных мероприятий и выдачи разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу по проектным решениям	ООС2
Методы расчета рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе	ООС2
РД 52.04.52-85. Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях», Л. Гидрометеиздат, 1987	ООС2
СП 131.13330.2018. Строительная климатология, М.: Стандартинформ, 2019 год (25 июня будет СП 131.13330.2020)	ООС2
Справочник по климату СССР	ООС2
Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), 1998 г. (с изменениями от 25 апреля 2001 г.)	ООС2
Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новосибирск, 2005 г.	ООС2
Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов, НииАтмосфера, СПб, 1999 г.	ООС2
Безопасное обращение с отходами (сборник нормативно-методических документов), Санкт-Петербург, 2007 г, 6-ое издание	ООС2
РДС 82-202-96. Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве	ООС2

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух, С-ПБ, 2015 г., переработанное и дополненное

ООС2

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

85

**Приложение А
(справочное)
Информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в
атмосферном воздухе**

Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ

РОСГИДРОМЕТ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»
(ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)
Томский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей
среды – филиал Федерального государственного бюджетного
учреждения «Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»
(Томский ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)
ул. Гагарина, д.3, стр.1, г. Томск, 634050,
тел/факс (8-3822)-53-30-01, для телеграмм ТОМСК ПОГОДА,
http://www.meteotomsk.ru, e-mail: pogoda@mail.tomsknet.ru,
ОКПО 36301421 ОГРН 1135476028687
ИНН 5406738623 КПП 701743001

Заместителю генерального директора
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З.Бадртдинову

26.12.2017 № 186-л

На исх. № _____ от _____

СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

п. Пудино, Парабельский район, Томская область
С населением 3,0 тыс. жителей
Фон выдается в целях проведения инженерно-экологических изысканий
Для объекта
Расположенного: Шингинское месторождение
Фон установлен согласно РД 2.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям
«Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных
пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха».
Фон определен с учетом вклада предприятия

Значения фоновых концентраций (С_ф) вредных веществ

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	С _ф
Взвешенные вещества	Мкг/м ³	195
Диоксид серы	Мкг/м ³	13
Диоксид азота	Мкг/м ³	54
Оксид азота	Мкг/м ³	24
Бенз(а)пирен	Нгг/м ³	1,5
Оксид углерода	Мг/м ³	2,4
Формальдегид	Мкг/м ³	-
Сероводород	Мкг/м ³	4

Примеч. По фоновым концентрациям любых других примесей - в Томском ЦГМС данных нет.

Фоновые концентрации действительны на период с 2017 по 2021 гг. (включительно).

И.о. начальника
Томского ЦГМС – филиала
ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»

Волков



Ю.В. Волков

Исп. Шишкарёва Ю.В.
Тел. 907496

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Справка из Министерства природных ресурсов РФ (ООПТфз)



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

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

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

21.12.2017 № *05-12-32/35995*

на № _____ от _____

Минстрой России
ФАУ «Главгосэкспертиза»

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать, в том числе раздел «Изнученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются 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, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень).

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

В иных административно территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

В Министерство необходимо обращаться только при реализации объектов на территориях указанных в перечне.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, по мониторингу, учету и ведению кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданного уполномоченным государственным органом в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.
Приложение: на 17 листах.

Заместитель Министра



М.К. Керимов

Исп. Гапоненко С.А. (499) 254-63-69

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

69	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский, Пеновский, Селижаровский	Государственный природный заповедник	Центрально-Лесной
70	Томская область	Бакчарский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Васюганский
72	Тюменская область	Армизонский	Государственный природный заказник	Белоозерский
	Тюменская область	Нижнетавдинский	Государственный природный заказник	Тюменский
73	Ульяновская область	Сурский	Государственный природный заказник	Сурский
	Ульяновская область	Павловский, Старокулаткинский	Государственный природный заказник	Старокулаткинский
	Ульяновская область	Новоульяновск, Сенгилеевский Чердаклинский,	Национальный парк	Сенгилеевские Горы
74	Челябинская область	Аргаяшский Брединский, Кизильский, г.о. Миасс, Чебаркульский	Государственный природный заповедник	Ильменский
	Челябинская область	Саткинский	Национальный парк	Зюраткуль
	Челябинская область	Катав-Ивановский район	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский
	Челябинская область	Златоуст, Кусинский	Национальный парк	Таганай
	Челябинская область	Катав-Ивановский	Планируемый к созданию национальный парк	Зигальга
75	Забайкальский край	Борзинский, Забайкальский	Государственный природный заказник	Долина Дзерена
	Забайкальский край	Ононский	Государственный природный заказник	Цасучейский Бор

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

90

Справка из ФАДН России (ТТПфз)



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)**

ООО НПО «ГЕО»

npogeo@bk.ru

Трубниковский переулок, д. 19, Москва, 121069

от 17.05.2016 г. № 46-03-2-03

на № 28-04/16 от 18.04.2016 г.

В ответ на Ваше письмо от 18 апреля 2016 г. № 28-04/16 Федеральное агентство по делам национальностей сообщает следующее.

Территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов федерального значения согласно Федеральному закону от 7 мая 2001 г. № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» на территории г. Томска и Томской области не создавалось.

Начальник Управления
по укреплению общенационального
единства и профилактике экстремизма
на национальной и религиозной почве

А.О. Булатов

Исп. Гагаулли Г.С.
8 (495) 966-44-20 доб. 158

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
91

Справка из Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (ООПТрз, ООПТмз, ключевые орнитологические территории, водно-болотные угодья, ЗСО источников питьевого водоснабжения, краснокнижные растения и животные)



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041
тел. (382 2) 903-840 факс (382 2) 563-646
E-mail: sec@green.tsu.ru
ИНН/КПП 7017052120/701701001, ОГРН 1027000852999

15 ФЕВ 2021 № 1086
на № 34/718 от 09.02.2021
34/719 от 09.02.2021

Заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»
Р.З.Бадрtdинову

634027, г. Томск, ул. Мира, 70/1, пом. 1

О предоставлении информации

Уважаемый Ришат Загитович!

Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее – Департамент), рассмотрев Ваши запросы (от 09.02.2021 № 34/718 и от 09.02.2021 № 34/719) о предоставлении сведений для проведения инженерно-экологических изысканий объекту **«Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 20»** в Парабельском районе Томской области, сообщает следующее.

Согласно предоставленным данным (обзорная схема и географические координаты) в границах объекта проектирования особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Расстояние от объекта до ближайшей ООПТ (государственный зоологический заказник областного значения «Оглатский») составляет около 13 км.

Департамент не является уполномоченным органом в области организации и управления ключевыми орнитологическими территориями. Информация о ключевых орнитологических территориях является общедоступной и размещена на сайте Союза охраны птиц России <http://www.rbcu.ru/>.

Департамент не является уполномоченными в области организации и управления водно-болотными угодьями. При этом сообщаем, что информация о водно-болотных угодьях в Томской области является общедоступной и размещена на сайте: <http://www.fesk.ru/regions/69.html>.

В соответствии с подпунктом 39 пункта 9 Положения о Департаменте природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее – Положение), утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 23.11.2007 № 153, в полномочия Департамента входит установление границ и режима зон санитарной охраны (далее – ЗСО) источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения при наличии санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии их санитарным правилам.

Существование Департаментом полномочий по установлению границ ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения носит заявительный характер.

На основании изложенного сообщаем, что непосредственно на испрашиваемом земельном участке и в районе проведения инженерно-экологических изысканий

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

границы ЗСО поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения Департаментом в части своей компетенции не устанавливались. Ближайшими источниками питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения с установленными Департаментом границами ЗСО (вне границ объекта проектирования) являются водозаборные скважины (в том числе зоны их санитарной охраны) №№ 12.2.1, 12.2.2 ООО «Газпромнефть-Восток» (водозабор Шингинского месторождения), расположенные от участка изысканий на расстоянии более 9 км.

Также сообщаем, что договоры водопользования с целью забора (изъятия) водных ресурсов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения из поверхностных и водных объектов в районе размещения проектируемого объекта Департаментом не заключались; заявки на установление границ ЗСО поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, на заключение договоров водопользования с целью забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов в районе размещения проектируемого объекта в Департамент не поступали.

Исследования на предмет наличия редких и исчезающих видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Томской области, Департаментом не проводились.

Информация о распространении редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных в Томской области является общедоступной и размещена на сайте Департамента в разделе: «Красная книга Томской области»: http://green.tsu.ru/upload/File/krasnaya_kniga_novaya.pdf.

Информация о наличии и обилии ресурсных видов растений, грибов, лишайников и животных в Департаменте отсутствует.

Дополнительно сообщаем, что Ваши запросы в части предоставления информации, не относящейся к компетенции Департамента, перенаправлен по подведомственности в адрес Комитета внутренней политики Администрации Томской области и Департамента охотничьего и рыбного хозяйства Томской области.

И.о.начальника Департамента



М.А.Кривов

Юлия Владимировна Лунева
(382 2) 90-38-91, lv@green.tsu.ru
Дмитрий Вадимович Киселев
(382 2) 90-39-56, kiselev@green.tsu.ru

И.о.начальника	Подп. и дата	Взам. инв. №
И.о.начальника	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

93

**Справка из Администрации Парабельского района Томской области
(ООПТмз, ТТПмз, родовые угодья коренных малочисленных народов Севера
и Сибири, прочие ограничения)**



МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
АДМИНИСТРАЦИЯ ПАРАБЕЛЬСКОГО РАЙОНА
(МКУ Администрация Парабельского района)
Советская ул., д. 14, с. Парабель,
Томская область, 636600
Тел./Факс (838252)2-14-09.
Par-pri@tomsk.gov.ru

18.02. 2020 г. N 418
на № 34/723 от 09.02.2021г.

ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»
Заместителю генерального директора

Р.З. Бадртдинову

ул. Мира 70/1, пом.1, г. Томск, 634027

О предоставлении информации

Сообщаем Вам, что на территории проектируемого объекта: «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 20» особо охраняемых природных территорий местного значения, а также современных родовых угодий, поселений и территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера и Сибири, нет.

Официально зарегистрированных и получивших положительное санитарно-эпидемиологическое заключение поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения, кладбищ, лечебно-оздоровительных местностей и курортов, железных дорог, военных объектов, радиотехнических объектов, гидроэнергетические объектов, метрополитенов и зон санитарной охраны данных объектов, нет.

Реестр площадок ТКО и схемы размещения ТКО размещены на официальном сайте Парабельского района: <https://www.parable.tomsk.ru> в разделе справочная информация.

Администрация Парабельского района не располагает сведениями: о санитарно-защитных зонах предприятий, охранных зонах коммуникаций, сооружениях связи и их охранных зонах, охранных зонах стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды, ее загрязнением, охранных зонах пунктов государственной геодезической сети, государственной инвентарной сети и государственной гравиметрической сети, зонах безопасности с особым правовым режимом, тепловых сетях и их охранных зонах.

Основание: Схема территориального планирования Парабельского района Томской области, утвержденная решением Думы от 30.01.2013г. № 02, размещена на официальном сайте Парабельского района в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.parabel.tomsk.ru).

И.о. Главы района

Е.А. Рязанова

Гадимова Виктория Юрьевна
8(38252)2-19-87
par-zeml@tomsk.gov.ru

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		94

Справка из Департамента лесного хозяйства Томской области (о наличии защитных лесов)



ДЕПАРТАМЕНТ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Кирова пр., д.41, г. Томск, 634041
тел (382 2) 900-798, факс (382 2) 557-298
E-mail: dep-les@tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7017317947/701701001, ОГРН 1127017029347

10.03.2021 № 74-11-1792

На № 34/722 от 09.02.2021

Заместителю генерального директора
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З.Бадртдинову

Менделеева ул., д. 21, офис 570, г. Уфа,
Республика Башкортостан, 450103

О предоставлении информации

Уважаемый Ришат Загитович!

Департамент лесного хозяйства Томской области (далее – Департамент) рассмотрел Ваше обращение о предоставлении информации о наличии защитных лесов и защитных участков лесов, о наличии городских лесов, лесопарковых, зеленых зон от объекта проектирования: «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 20», расположенного на территории Шингинского месторождения Парабельского района Томской области. Сообщает следующее.

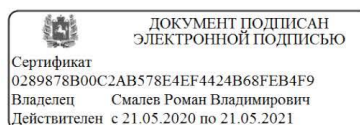
Предоставляем Вам сведения о местоположении объекта относительно земель лесного фонда, согласно прилагаемым координатам от объекта «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 20»: части кварталов 26, 64, 65 Осиповского участкового лесничества Кедровского лесничества.

Сведения о наличии/отсутствии защитных лесов, лесопарковых, зеленых зон в вышеуказанных кварталах находятся в лесохозяйственном регламенте Кедровского лесничества, который размещен на официальном сайте Департамента по адресу: <https://deples.tomsk.gov.ru/lesohozhajstvennye-reglamenty>.

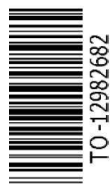
Предоставление информации о характеристике защитных участков лесов на землях лесного фонда, содержащейся в государственном лесном реестре, осуществляется в виде выписки из государственного лесного реестра по запросам заинтересованных лиц.

С целью получения интересующей Вас информации рекомендуем обратиться с соответствующим заявлением о предоставлении выписки из государственного лесного реестра в Департамент.

Заместитель
начальника департамента



Р.В.Смалев



ТО-12982682

Владислав Валерьевич Перминов
(3822) 901 889
perminovvv@tomsk.gov.ru

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
95

Справка из Департамента охотничьего и рыбного хозяйства Томской области (о средней плотности и численности охотничье-промысловых видов животных)



**ДЕПАРТАМЕНТ
ОХОТНИЧЬЕГО И
РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ
(ДоИРХ ТО)**

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041
тел. (382 2) 903-071, факс (382 2) 903-071

E-mail: dep-orhlo@tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7017386228/701701001, ОГРН 1157017017520

24.02.2021 № 15-02-0325

на № 34/718 от 09.02.2021

Ответ на запрос

Заместителю генерального
директора ООО ПФ
«УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»

Р.З. Бадртдинову

450103, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д.21,
офис 570

Департамент охотничьего и рыбного хозяйства Томской области (далее - Департамент) рассмотрел Ваше письмо от 09.02.2021 № 34/ 718 о предоставлении информации и сообщает следующее.

Указанный в схеме участок изысканий «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 20» (далее - объект изысканий) не расположен в границах государственных природных заказников зоологического профиля.

Сведения о средней плотности и численности охотничье-промысловых видов животных и птиц на 1000 га в охотничьих угодьях Парабельского района Томской области представлены в приложении 1.

Сведения о наличии или отсутствии водно-болотных угодий на участке объекта изысканий в Департаменте отсутствуют.

Данные о наличии ключевых орнитологических территориях и о распространении особо охраняемых объектов животного мира и их приуроченность к типу угодий в районе объекта изысканий в Департаменте отсутствуют.

Приложение: на 1 л., в 1 экз.

Председатель комитета охоты

М.А. Даниленко

Андрей Михайлович Наливайко
(382 2) 90-30-38
nalivaikoam@tomsk.gov.ru

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		96

Приложение 1

Численность охотничьих ресурсов на территории
Парабельского района

Наименование вида	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Белка	19719	18690	19867	16539	17503
Горностай	407	460	634	600	444
Заяц-беляк	6518	7134	7244	6360	6696
Колонок	0	36	19	55	92
Лисица	926	1267	1249	1412	1426
Лось	2870	3184	3770	4044	4077
Соболь	6849	8026	8313	9147	9808
Глухарь	6088	31840	28300	19123	22656
Тетерев	57102	166474	137129	75490	67453
Рябчик	79477	213500	217395	205702	196943

Плотность охотничьих ресурсов на территории
Парабельского района (особей на 1000га)

Наименование вида	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Белка	2,2	2,1	2,2	0,8	0,9
Горностай	0,04	0,05	0,07	0,07	0,06
Заяц-беляк	0,7	0,8	0,8	0,6	0,61
Колонок	0	0,01	0,01	0,02	0,04
Лисица	0,1	0,1	0,1	0,2	0,5
Лось	0,3	0,3	0,4	0,5	1,8
Соболь	0,8	0,9	1	1,2	5,3
Глухарь	0,7	3,6	3,2	2,3	2,7
Тетерев	6,5	19,07	15,6	17,3	21,0
Рябчик	9,09	24,4	24,9	23,5	23,3

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

97

**Заключение из Отдела геологии и лицензирования по Томской области
(Томскнедра) (об отсутствии/наличии ОПИ)**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ЦЕНТРАЛЬНО-СИБИРСКОМУ ОКРУГУ
(ЦЕНТРСИБНЕДРА)

Отдел геологии и лицензирования
по Томской области
(Томскнедра)

пр. Фрунзе, 232, г. Томск, 634021
телефон/факс (3822) 24-18-64
E-mail: tomsk@rosnedra.gov.ru
tomsk@centrsibnedra.ru
centrsibnedra.ru

Заместителю генерального директора
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»
Р.З. Бадртдинову
Менделеева ул., дом 21, офис 570,
Уфа г., 450047

17.03.2021 № 11-24/348
на № 34/1016 от 25.02/2021г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об отсутствии/наличии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

Выдано: Отдел геологии и лицензирования Департамента по
недропользованию по Центрально-Сибирскому округу по Томской области,
17.03.2021г.

(наименование территориального органа Роснедра, дата выдачи)

1. Заявитель: ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект», ИНН 0274095068, ОГРН
1030203949181.

(для юридического лица - наименование, организационно - правовая форма, для физического лица - фамилия, имя,
отчество (последнее - при наличии), ИНН (при наличии), ОГРН (при наличии))

2. Данные об участке предстоящей застройки: Томская область, Парабельский
район. Объект: «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин
№20» *.

(наименование субъекта Российской Федерации, муниципального образования, кадастровый номер земельного участка
(при наличии), иные адресные ориентиры)

* Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью.

3. Сведения об отсутствии/наличии полезных ископаемых под участком
предстоящей застройки:

А	Сведения об отсутствии/наличии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки**	В границах участка расположено Шингинское нефтяное месторождение.
Б	Сведения об отсутствии / наличии в границах участка предстоящей застройки запасов полезных ископаемых, которые расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода***	Шингинское нефтяное месторождение, расположено в границах участка недр, имеющий статус горного отвода: Шингинский участок недр (ТОМ 14911 НЭ), срок действия 31.12.2081г., ООО «Газпромнефть-Восток» (ИНН 7017126251, ОГРН 1057002610378).

** За исключением сведений о месторождениях подземных вод.

***В случае, если запасы полезных ископаемых расположены в границах горного отвода, для получения разрешения на застройку площадей залегания полезных ископаемых необходимо наличие согласия соответствующего пользователя недр.

4. Срок действия заключения: 17.03.2022 г.
(указывается срок действия заключения в формате ДД.ММ.ГГГГ)

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии или наличии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. №2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, владельцем которой является Российская Федерация», приказом Минприроды от 5 мая 2012 г. № 122 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по предоставлению государственной услуги по предоставлению в пользование геологической информации о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр».

Неотъемлемые приложения:

1. Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки (в соответствии с заявочными материалами) на 2 л.
2. Копия топографического плана участка предстоящей застройки с указанием внешних контуров имеющихся месторождений (прилагается в случае, если граница месторождения полезных ископаемых проходит в пределах контура участка предстоящей застройки) на ____ л.

Начальник



О.И. Шабанина

О.М. Антоненко
тел. (3822)24 - 50 - 22
вх. № 507 от 01.03.2021г.

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

99

Схема расположения участков под объект
 «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 20»
 Масштаб 1:100 000



Условные обозначения

Испрашиваемые участки работ:

- 1
- 2
- 3

Лицензионные участки недр УВ-сырья,
их виды и номера

- НЭ
- НР
- Месторождение УВ-сырья

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
100

Географические координаты испрашиваемых участков под объект
«Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 20»

№ точки	Северная широта	Восточная долгота
1		
1	58° 13' 15,90"	78° 22' 55,73"
2	58° 13' 17,05"	78° 23' 19,39"
3	58° 13' 02,10"	78° 23' 21,16"
4	58° 13' 01,43"	78° 22' 57,85"
2		
1	58° 15' 03,73"	78° 24' 04,94"
2	58° 15' 03,55"	78° 24' 05,77"
3	58° 14' 48,37"	78° 23' 38,66"
4	58° 14' 48,70"	78° 23' 37,51"
5	58° 13' 33,02"	78° 23' 04,24"
6	58° 13' 32,65"	78° 23' 02,16"
7	58° 13' 16,44"	78° 23' 04,29"
8	58° 13' 16,38"	78° 23' 03,21"
3		
1	58° 13' 15,16"	78° 22' 55,86"
2	58° 13' 06,92"	78° 22' 57,02"
3	58° 13' 01,49"	78° 21' 13,26"
4	58° 13' 08,34"	78° 21' 00,25"
5	58° 13' 10,49"	78° 20' 47,92"
6	58° 13' 02,90"	78° 20' 37,37"

Инв. № подл.						Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Справка из Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области (об отсутствии/наличии ОКН)



КОМИТЕТ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Ленина пр., д. 50, г. Томск, 634050
почтовый адрес: а/я 115, г. Томск, 634050
тел. (382 2) 274-270, e-mail: heritage@tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7017401187/701701001, ОГРН 1167031059359
17.02.2021 № 48-01-0378

Заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадрtdинову

на № 34/721 от 09.02.2021

Об объектах культурного наследия

Уважаемый Ришат Загитович!

В ответ на Ваше обращение о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, а также зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия на территории проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройству Шингинского месторождения. Куст скважин №20», в административном отношении участок изысканий расположен: Российская Федерация, Томская область, Парабельский муниципальный район, Шингинское месторождение, сообщаем следующее.

По имеющейся в распоряжении Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области информации, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, а также территории объектов культурного наследия, установленные зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, на испрашиваемом земельном участке, отсутствуют. Сведениями об отсутствии на земельном участке объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в том числе археологического), Комитет не располагает.

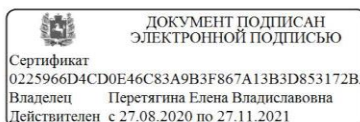
Учитывая изложенное, при эксплуатации территории, до начала проведения земляных, строительных, хозяйственных и иных работ в их границах, Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки;
- представить в Комитет документацию, подготовленную на основе полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ.



Председатель комитета

Ирма Жавидиновна Рагимханова
8 (3822) 274-298
ragimkhanovaizh@tomsk.gov.ru



Е.В. Перетягина

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Справка из Департамента ветеринарии Томской области (скотомогильники)

20.02.2021

66-06-0237



ДЕПАРТАМЕНТ ВЕТЕРИНАРИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Левина пр., д. 88, г. Томск, 634009
тел. (382 2) 900-271, факс (382 2) 900-270
E-mail: ovv@gosvet.tomsk.ru, <http://gosvet.tomsk.ru>
ИНН/КПП 7021023509/701701001, ОГРН 1027000889376

№ _____
на № 34/720 от 09.02.2021

О предоставлении информации по объекту

Заместителю генерального
директора

ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З.Бартдинову

450022 г. Уфа, ул. Менделеева,
д.21 офис 570 Россия
taxeexod@mail.ru, mail@utpsp.ru

Уважаемый Рипат Загитович !

На Ваш запрос сообщаем, что по информации, имеющейся в Департаменте ветеринарии Томской области, на затребованном Вами земельном участке на котором планируется реализация объекта «Обустройство Шингинского месторождения. «Куст скважин №20»

В прилегающей зоне по 1000 метров в каждую сторону биотермические ямы, скотомогильники, эпизоотии и другие захоронения трупов животных отсутствуют.

Участок не попадает в границы санитарно-защитных зон скотомогильников и биотермических ям, определенных СанПин 2.2.1/2.2.1200-03

Начальник Департамента



В.В.Табакаев



ТО-12885304

Ставский Михаил Михайлович
(382 56) 21-9-11
smm@gsvt.tomsk.ru

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

Приложение Б (справочное)

Расчет выбросов загрязняющих веществ в период строительства

Расчёт по программе «Дизель» (Версия 2.0)

Программа основана на следующих документах:
 ГОСТ Р 56163-2014 «Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Метод расчета выбросов от стационарных дизельных установок»
 «Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.

Дизель (версия 2.0) (с) ИНТЕГРАЛ 2001-2015
 Организация: ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект" Регистрационный номер: 01-01-1900

Источник выбросов:

Площадка: 1
 Цех: 1
 Источник: 1
 Вариант: 1
 Название: ДЭС 100 кВт
 Источник выделений: [1] Источник № 1

Результаты расчётов:

Код	Название вещества	Без учёта газоочистки.		Газооч.	С учётом газоочистки	
		г/сек	т/год		%	г/сек
0337	Углерод оксид	0.1400000	0.450000	0.0	0.1400000	0.450000
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.1602222	0.516000	0.0	0.1602222	0.516000
2732	Керосин	0.0700000	0.225000	0.0	0.0700000	0.225000
0328	Углерод черный (Сажа)	0.0136111	0.045000	0.0	0.0136111	0.045000
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0.0213889	0.067500	0.0	0.0213889	0.067500
1325	Формальдегид	0.0029167	0.009000	0.0	0.0029167	0.009000
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0.000000253	0.000000825	0.0	0.000000253	0.000000825
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0260361	0.083850	0.0	0.0260361	0.083850

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

Расчётные формулы

До газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = (1/3600) * e_i * P_s / X_i$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = (1/1000) * q_i * G_T / X_i$ [т/год]

После газоочистки:

Максимально-разовый выброс: $M_i = M_i * (1 - f/100)$ [г/с]

Валовый выброс: $W_i = W_i * (1 - f/100)$ [т/год]

Исходные данные:

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_s = 70$ [кВт]
 Расход топлива стационарной дизельной установкой за год $G_T = 15$ [т]

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		104

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

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

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	0.000013

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

Углерод оксид	Оксиды азота NOx	Керосин	Углерод черный (Сажа)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	Формальдегид	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
30	43	15	3	4.5	0.6	0.000055

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

Удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя $b_э = 217$ [г/кВт*ч]

Высота источника выбросов $H = 5$ [м]

Температура отработавших газов $T_{ог} = 673$ [K]

$$Q_{ог} = 8.72 * 0.00001 * b_э * P_э / (1.31 / (1 + T_{ог} / 273)) = 0.350374 \text{ [м}^3/\text{с]}$$

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.0.13 от 16.09.2016

Copyright© 1997-2016 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"

Регистрационный номер: 01-01-1900

Объект: №2311

Площадка: 1

Цех: 0

Вариант: 0

Название источника выбросов: №6503 Окрасочные работы

Тип источника выбросов: Организованный источник

Операция: №1 Операция № 1

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0857143	0.288000	0.00	0.0857143	0.288000
2902	Взвешенные вещества	0.0586667	0.105600	0.00	0.0586667	0.105600

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \eta \cdot \delta'_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600 \text{ (4.5, 4.6 [1])}$$

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		105

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

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

Валовый выброс (M^r)

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

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$$M_o^{a,r} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.11, 4.12 [1])$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой воздушного тракта $K_o = 1$, т.к. длина воздухопровода менее 2 м (либо воздухопровод 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): 20 мин. (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 0.6

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.6

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				

Эффективность местных отсосов (η): 0.8

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 3700

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 500

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

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

Программа основана на методических документах:

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

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		106

Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3.0.13 от 16.09.2016
 Copyright© 1997-2016 Фирма «Интеграл»
 Программа зарегистрирована на: ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"
 Регистрационный номер: 01-01-1900

Объект: №2311
 Площадка: 1
 Цех: 0
 Вариант: 0
 Название источника выбросов: №6503 Окрашочные работы
 Тип источника выбросов: Организованный источник
 Операция: №2 Операция № 2

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0709896	0.613350	0.00	0.0709896	0.613350
2752	Уайт-спирит	0.0709896	0.613350	0.00	0.0709896	0.613350
2902	Взвешенные вещества	0.1249417	0.449790	0.00	0.1249417	0.449790

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

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

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

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

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

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

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

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

Валовый выброс (M^r)

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

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

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

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$$M_o^{a,r} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6} \quad (4.11, 4.12 [1])$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой воздушного тракта $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Эмаль	ПФ-115	45.000

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		107

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

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

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения.

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0.6

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

Эффективность местных отсосов (η): 0.8

Операция производилась полностью.

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 3

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 3

Содержание компонентов в летучей части ЛМК

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	50.000
2752	Уайт-спирит	50.000

Программа основана на методических документах:

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001							108
			1	-	Зам.	222-21		07.06.21		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					

Расчет выделения загрязняющих веществ при заполнении топливных баков строительной техники (ист. 6504)

Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух при заполнении топливных баков строительной техники, выполнен с учетом требований "Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух" дополненное и переработанное, 2012 г., Расчет выполнен по формуле 1.38 п. 1.6.2.

Масса выбросов определена по формуле: $M = C \cdot V / 3600, \text{г/сек}$

где M - максимальные (разовые) выбросы паров дизельного топлива при заполнении баков автомашин, г/с

C – концентрация паров нефтепродуктов паровоздушной смеси, принимается $2,59 \text{ г/м}^3$ (1 климатическая зона,

период, дизтопливо) на основании приложения 12 методики;

V – фактический максимальный расход топлива через ТРК (с учетом пропускной способности ТРК), м³/ч. При отсутствии этих данных допускается использовать максимальную производительность ТРК, л/мин, с последующим переводом в м³/ч.

Максимальный секундный выброс определится исходя из производительности насоса, установленного на топливозаправщике – 50 л/мин.

Максимальная концентрация загрязняющих веществ в паровоздушной смеси – $2,59 \text{ г/м}^3$.

Секундный выброс загрязняющих веществ при заполнении топливных баков составляет $0,00261 \text{ г/сек}$, в т.ч.

$$C_{12} - C_{19} - 0,00216 \cdot 0,9972 = 0,002153 \text{ г/сек};$$

$$\text{Сероводород} - 0,00216 \cdot 0,0028 = 0,000006 \text{ г/сек.}$$

Расчет массы выброса загрязняющих веществ в атмосферу при заполнении топливных баков строительной техники, работающей на площадке приведен в табл. 2

Таблица 2

С, г/м ³	m, кг	ρ , кг/м ³	Коэф.	M, т
2,59	115527	840	1000000	0,000356208

Выбросы индивидуальных компонентов в парах дизельного топлива приняты на основании приложения 14 дополнений к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», 1999 г.

Выбросы по компонентам представлены в таблице 3.

Таблица 3

Предельные углеводороды (99,57+0,15%), т	Сероводород (0,28%), т
0,0003552	0,0000010

Расчет выбросов от бензопил

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

Согласно «Методическому пособию по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух». СПб, 2012, выделение вредных веществ в атмосферу при работе бензопил рассчитывается по удельным показателям выбросов загрязняющих веществ легковыми автомобилями выпуска после 01.01.94 г., с рабочим объемом двигателя - до 1,2 литра, работающих в режиме холостого хода. Согласно данным табл. 2.6 «Методики проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий», М., 1998 г, эти показатели имеют следующие значения:

СО - 0,8 г/мин
 СН - 0,07 г/мин (по бензину)
 NO_x - 0,01 г/мин
 Рb - 0,002 г/мин - для этилированного бензина.

СО	0,8	г/мин
СН	0,07	г/мин (по бензину)
NO _x	0,01	г/мин
SO ₂	0,006	г/мин

При определении валового выброса учитывается суммарное время работы всех бензопил. Для определения максимального разового выброса (г/с) учитывается максимальное количество оборудования, работающего одновременно в течение 20-ти минут.

Количество бензопил, используемых при строительно-монтажных работах, составляет	2	Ш
Количество бензопил, используемых при строительно-монтажных работах, работающих одновременно составляет	2	Ш
Время работы	40	Т. часов

Код в-ва	Название вещества	Макс. Выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,000267	0,000038
304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,000043	0,000006
337	Углерод оксид	0,026667	0,003840
330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,000200	0,000029
401	Углеводороды**	0,002333	0,000336
В том числе:			
2704	**Бензин	0,002333	0,000336

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

Приложение В

(справочное)

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в период строительства

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

Программа зарегистрирована на: ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"
Регистрационный номер: 01-01-1900

Предприятие: 35, к.20

Город: 35, 2593

Район: 35, Парабельский район

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 2, строит.

ВР: 1, с фоном

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания с учетом застройки и специфики газовой отрасли по МРР-2017»

Расчет завершен успешно.

Рассчитано веществ/групп суммации: 25.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-20
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

111

Параметры источников выбросов

Учет:
 "0" - 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.

* - источник имеет дополнительные параметры

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. реп.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ п/л.: 0, № цеха: 0													
5501	+	1	1	ДЭС	5	0,25	0,35	7,13	400,00	1	94,50		0,00
											76,00		

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето					Зима	
		г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1602222	0,0000000	1	1,08	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0260361	0,0000000	1	0,09	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0136111	0,0000000	1	0,12	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0213889	0,0000000	1	0,06	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1400000	0,0000000	1	0,04	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000000	1	0,00	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0029167	0,0000000	1	0,08	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0700000	0,0000000	1	0,08	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00

6501	+	1	3	Сварочный аппарат	5	0,00			0,00	1	113,00	113,00	17,00
											77,00	75,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето					Зима	
		г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0040384	0,0000000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003476	0,0000000	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0005667	0,0000000	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0050244	0,0000000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0002833	0,0000000	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0012467	0,0000000	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
2908	Пыль неорганическая: 70-20%SiO2	0,0005289	0,0000000	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00

6502	+	1	3	Бульдозер	5	0,00			0,00	1	98,50	101,50	9,37
											-2,50	-3,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето					Зима	
		г/с	т/г		См/ПДК	Xм	Um	См/ПДК	Xм	Um	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0008000	0,0000000	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001300	0,0000000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0001000	0,0000000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,0001940	0,0000000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0018600	0,0000000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002600	0,0000000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00

6503	+	1	3	Заправка техники	2	0,00			0,00	1	104,50	106,50	10,00
											-2,00	-2,00	

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		Ст/ПДК	Хм	Um	Ст/ПДК	Хм	Um		
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000060	0,0000000	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0021523	0,0000000	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
6504	+	1	3	Окрасочные работы	2	0,00		0,00	1	180,50	180,50	21,00
										76,00	75,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		Ст/ПДК	Хм	Um	Ст/ПДК	Хм	Um		
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,1567039	0,0000000	1	27,98	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
2752	Уайт-спирит	0,0709896	0,0000000	1	2,54	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
2902	Взвешенные вещества	0,1836084	0,0000000	3	39,35	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00		
6505	+	1	3	Вырубка	2	0,00		0,00	1	217,00	217,00	38,00
										97,00	94,00	
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима				
		г/с	т/г		Ст/ПДК	Хм	Um	Ст/ПДК	Хм	Um		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002670	0,0000000	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000430	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
0330	Сера диоксид	0,0002000	0,0000000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0266670	0,0000000	1	0,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0023330	0,0000000	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00		

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

113

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча.

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0040384	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0040384		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		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0003476	1	0,15	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0003476		0,15			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,1602222	1	1,08	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0005667	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0008000	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0002670	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1618559		1,16			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0260361	1	0,09	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0001300	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0000430	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0262091		0,09			0,00		

Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0136111	1	0,12	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0001000	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0137111		0,13			0,00		

Вещество: 0330 Сера диоксид

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	114

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0213889	1	0,06	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0001940	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0002000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0217829		0,07			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0000060	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000060		0,03			0,00		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,1400000	1	0,04	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0,0050244	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0018600	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0,0266670	1	0,19	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1735514		0,23			0,00		

Вещество: 0342 Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0002833	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0002833		0,06			0,00		

Вещество: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0012467	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0012467		0,03			0,00		

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,1567039	1	27,98	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1567039		27,98			0,00		

Вещество: 0703 Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0000003	1	0,00	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000003		0,00			0,00		

Вещество: 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0029167	1	0,08	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0029167		0,08			0,00		

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6505	3	0,0023330	1	0,02	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0023330		0,02			0,00		

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

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0,0700000	1	0,08	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0,0002600	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0702600		0,08			0,00		

Вещество: 2752 Уайт-спирит

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0709896	1	2,54	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0709896		2,54			0,00		

Вещество: 2754 Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0,0021523	1	0,08	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0021523		0,08			0,00		

Вещество: 2902 Взвешенные вещества

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,1836084	3	39,35	5,70	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,1836084		39,35			0,00		

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пп.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0005289	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0005289		0,01			0,00		

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

116

Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча.

Группа суммации: 6035 Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6503	3	0333	0,0000060	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	1325	0,0029167	1	0,08	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0029227		0,11			0,00		

Группа суммации: 6043 Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0213889	1	0,06	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0001940	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0330	0,0002000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6503	3	0333	0,0000060	1	0,03	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0217889		0,10			0,00		

Группа суммации: 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0342	0,0002833	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0344	0,0012467	1	0,03	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0015300		0,09			0,00		

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех .	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0301	0,1602222	1	1,08	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0301	0,0005667	1	0,01	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0301	0,0008000	1	0,02	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0301	0,0002670	1	0,05	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	5501	1	0330	0,0213889	1	0,06	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	117

0	0	6502	3	0330	0,0001940	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0330	0,0002000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,1836388		0,77			0,00		

Суммарное значение Стм/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		
							Стм/ПДК	Xm	Um	Стм/ПДК	Xm	Um
0	0	5501	1	0330	0,0213889	1	0,06	62,91	1,94	0,00	0,00	0,00
0	0	6502	3	0330	0,0001940	1	0,00	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6505	3	0330	0,0002000	1	0,01	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6501	3	0342	0,0002833	1	0,06	28,50	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:					0,0220662		0,07			0,00		

Суммарное значение Стм/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

118

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций				Учет	Интерп.
		Тип	Спр. значени	Исп. в расч.	Тип	Спр. значение	Исп. в расч.			
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	-	-	-	ПДК с/с	0,040	0,040	1	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,010	0,010	ПДК с/с	5,000E-05	5,000E-05	1	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	0,200	ПДК с/с	0,040	0,040	1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	0,400	ПДК с/с	0,060	0,060	1	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	0,150	ПДК с/с	0,025	0,025	1	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	0,500	ПДК с/с	0,050	0,050	1	Нет	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008	0,008	ПДК с/с	0,002	0,002	1	Нет	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	5,000	ПДК с/с	3,000	3,000	1	Нет	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	0,020	ПДК с/с	0,005	0,005	1	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,200	0,200	ПДК с/с	0,030	0,030	1	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200	0,200	ПДК с/с	0,100	0,100	1	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	-	ПДК с/с	1,000E-06	1,000E-06	1	Нет	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	0,050	ПДК с/с	0,003	0,003	1	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000	5,000	ПДК с/с	1,500	1,500	1	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	1,200	-	-	-	1	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	1,000	-	-	-	1	Нет	Нет
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,000	1,000	-	-	-	1	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500	0,500	ПДК с/с	0,075	0,075	1	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0,300	0,300	ПДК с/с	0,100	0,100	1	Нет	Нет
6035	Группа суммации: Сероводород, формальдегид	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6043	Группа суммации: Серы диоксид и сероводород	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6046	Группа суммации: Углерода оксид и пыль цементного производства	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6053	Группа суммации: Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет
6205	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,8": Серы диоксид и фтористый водород	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет

*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

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)	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,000
0330	Сера диоксид	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
0703	Бенз/а/пирен	1,150E-0	1,150E-0	1,150E-0	1,150E-0	1,150E-0	0,000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

120

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

121

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки				Ширина (м)	Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)				По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
2	Полное описание	-1000,00	-150,00	1000,00	-150,00	2000,00	0,00	100,00	100,00	2,00

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

122

**Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)**

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

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	50,00	-	0,015	26	0,50	-	-	-	-

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

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	50,00	0,13	0,001	26	0,50	-	-	-	-

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

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	150,00	1,04	0,209	184	2,10	-	-	-	-

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

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	150,00	0,08	0,034	184	2,10	-	-	-	-

Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

100,00	150,00	0,12	0,018	184	2,10	-	-	-	-
--------	--------	------	-------	-----	------	---	---	---	---

Вещество: 0330 Сера диоксид
Площадка: 2
 Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	150,00	0,06	0,028	184	2,10	-	-	-	-

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
Площадка: 2
 Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	50,00	9,00E-03	7,199E-05	174	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Площадка: 2
 Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
200,00	50,00	0,05	0,268	19	0,60	-	-	-	-

Вещество: 0342 Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)
Площадка: 2
 Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	50,00	0,05	0,001	26	0,50	-	-	-	-

Вещество: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые
Площадка: 2
 Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	50,00	0,02	0,005	26	0,50	-	-	-	-

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
200,00	50,00	14,23	2,847	324	0,60	-	-	-	-

Вещество: 0703 Бенз/а/пирен

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	150,00	-	3,887E-07	184	2,10	-	-	-	-

Вещество: 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	150,00	0,08	0,004	184	2,10	-	-	-	-

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
200,00	50,00	4,70E-03	0,023	19	0,60	-	-	-	-

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

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	150,00	0,08	0,091	184	2,10	-	-	-	-

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

125

Вещество: 2752 Уайт-спирит
Площадка: 2
 Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
200,00	50,00	1,29	1,290	324	0,60	-	-	-	-

Вещество: 2754 Алканы C12-19 (в пересчете на C)
Площадка: 2
 Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	50,00	0,03	0,026	174	0,80	-	-	-	-

Вещество: 2902 Взвешенные вещества
Площадка: 2
 Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
200,00	50,00	8,50	4,249	325	0,70	-	-	-	-

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2
Площадка: 2
 Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	50,00	6,59E-03	0,002	26	0,50	-	-	-	-

Вещество: 6035 Сероводород, формальдегид
Площадка: 2
 Расчетная площадка
Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	150,00	0,08	-	184	2,10	-	-	-	-

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	150,00	0,06	-	184	2,10	-	-	-	-

Вещество: 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	50,00	0,08	-	26	0,50	-	-	-	-

Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
100,00	150,00	0,69	-	184	2,10	-	-	-	-

Вещество: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
0,00	50,00	0,04	-	75	1,90	-	-	-	-

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

127

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

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	-	0,014	126	0,60	-	-	-	-	2

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,12	0,001	126	0,60	-	-	-	-	2

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,97	0,194	144	1,90	-	-	-	-	2

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,08	0,032	144	1,90	-	-	-	-	2

Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,11	0,016	144	1,90	-	-	-	-	2

Вещество: 0330 Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,05	0,026	144	1,90	-	-	-	-	2

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	2,95E-03	2,356E-05	164	1,80	-	-	-	-	2

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		128

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,03	0,171	144	1,90	-	-	-	-	2

Вещество: 0342 Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,05	9,894E-04	126	0,60	-	-	-	-	2

Вещество: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,02	0,004	126	0,60	-	-	-	-	2

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	3,09	0,618	105	1,70	-	-	-	-	2

Вещество: 0703 Бенз/апирен

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	-	3,635E-07	144	1,90	-	-	-	-	2

Вещество: 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,07	0,004	144	1,90	-	-	-	-	2

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	1,27E-03	0,006	93	4,00	-	-	-	-	2

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

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,07	0,085	144	1,90	-	-	-	-	2

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		129

Вещество: 2752 Уайт-спирит

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,28	0,280	105	1,70	-	-	-	-	2

Вещество: 2754 Алканы С12-19 (в пересчете на С)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	8,45E-03	0,008	164	1,80	-	-	-	-	2

Вещество: 2902 Взвешенные вещества

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	1,73	0,863	105	6,00	-	-	-	-	2

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	6,16E-03	0,002	126	0,60	-	-	-	-	2

Вещество: 6035 Сероводород, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,07	-	144	1,90	-	-	-	-	2

Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,05	-	144	1,90	-	-	-	-	2

Вещество: 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,07	-	126	0,60	-	-	-	-	2

Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,64	-	144	1,90	-	-	-	-	2

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		130

Вещество: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	75,00	103,00	2,00	0,03	-	129	0,60	-	-	-	-	2

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

131

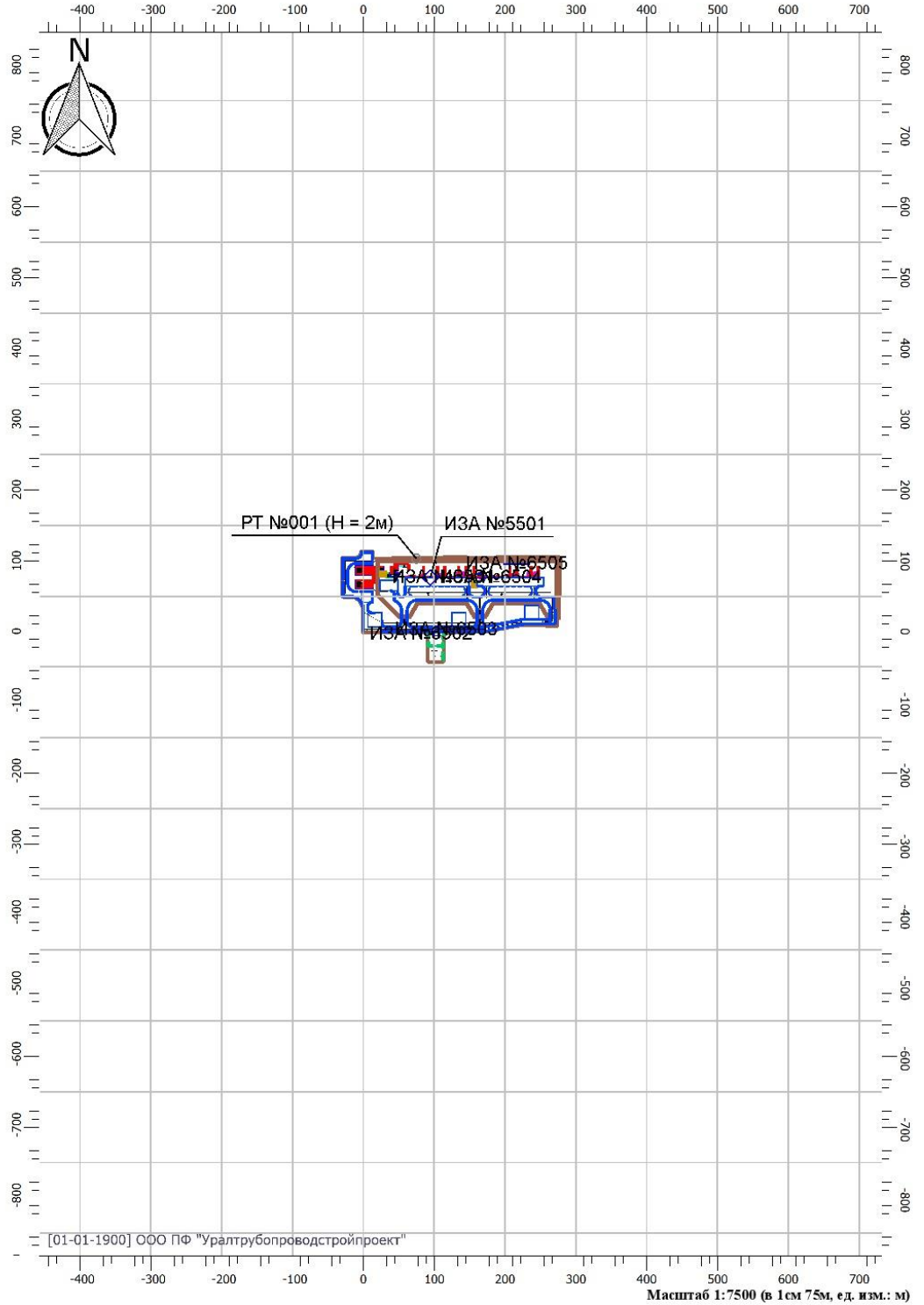
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

132

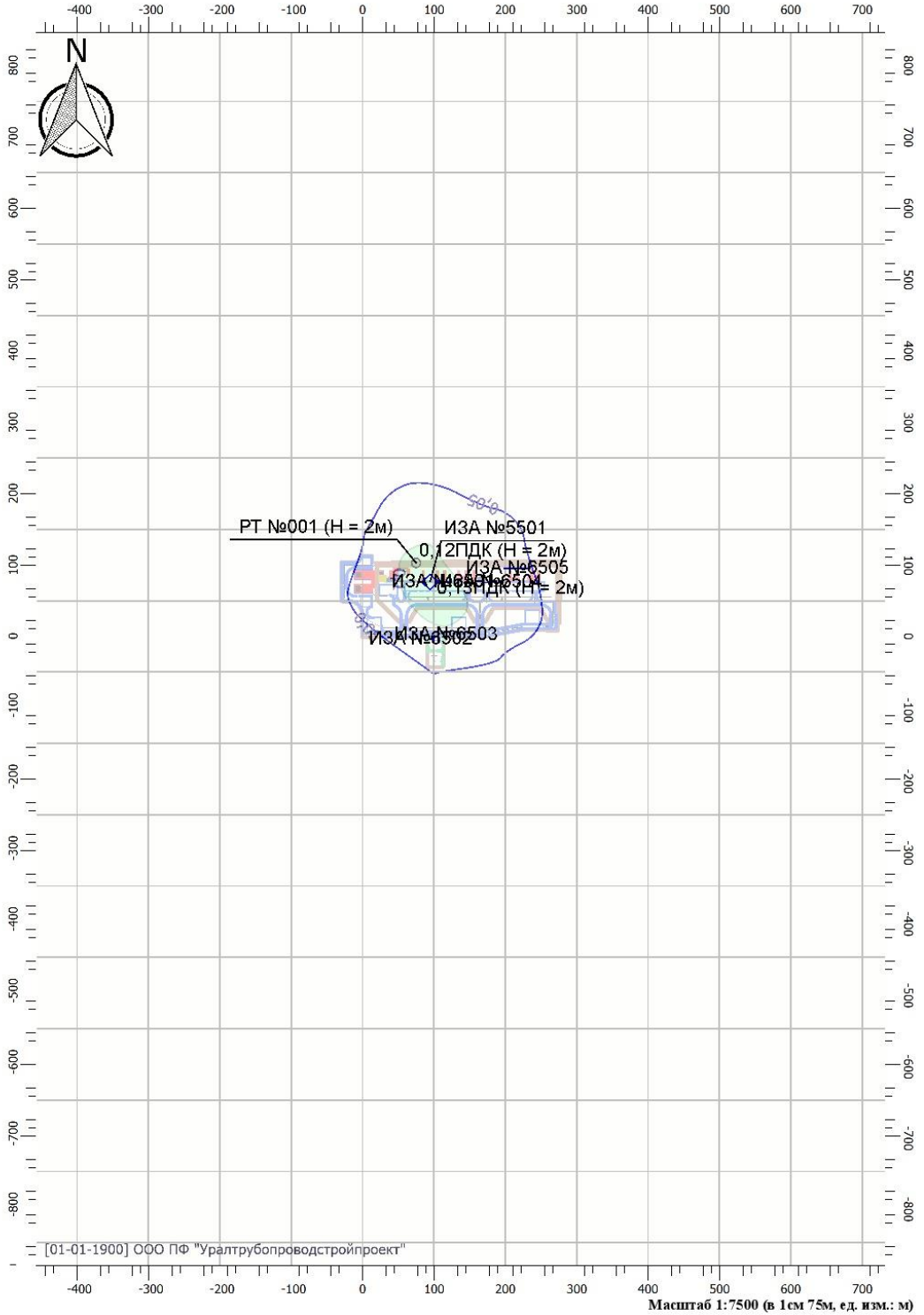
Отчет

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



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

133

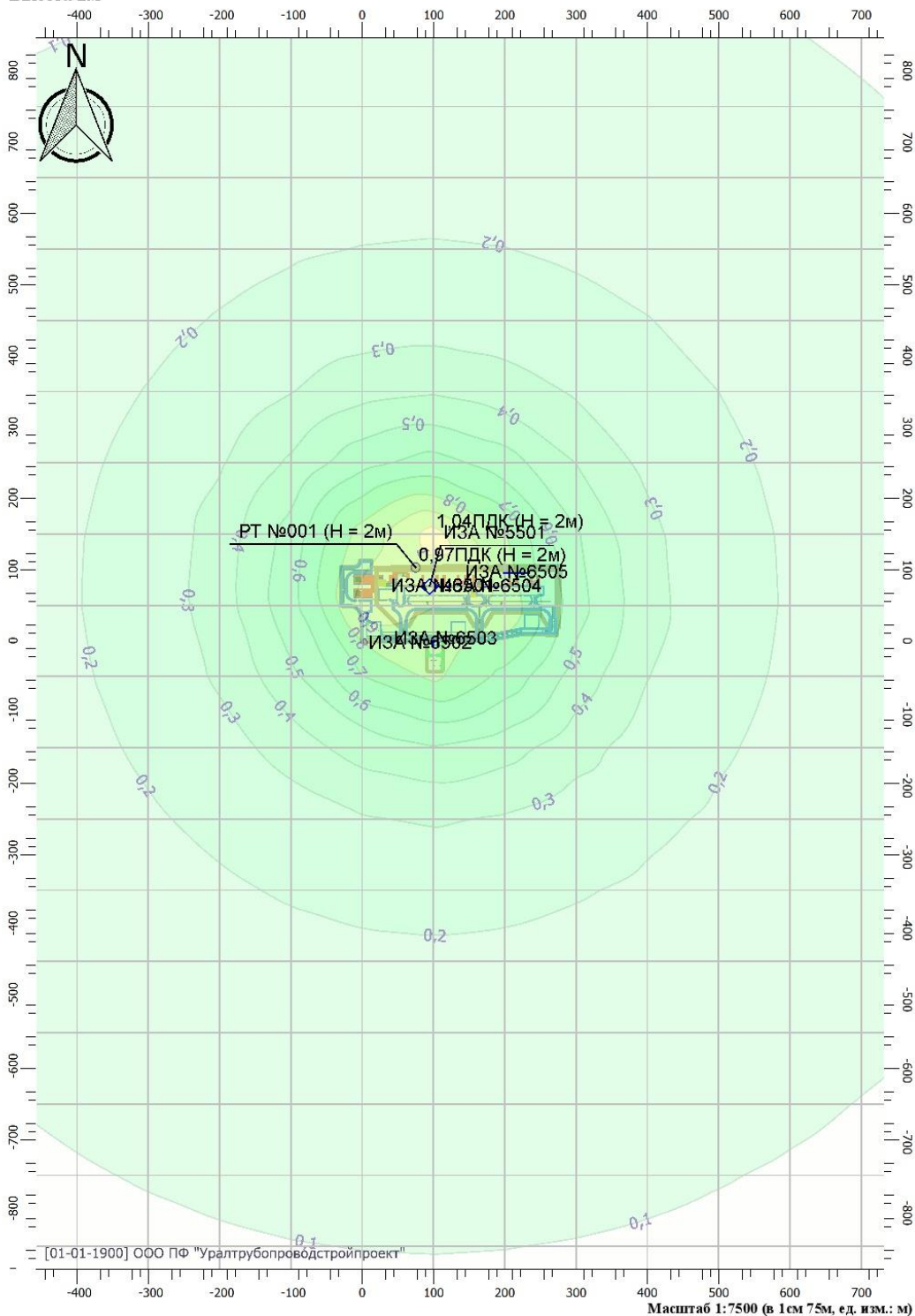
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

134

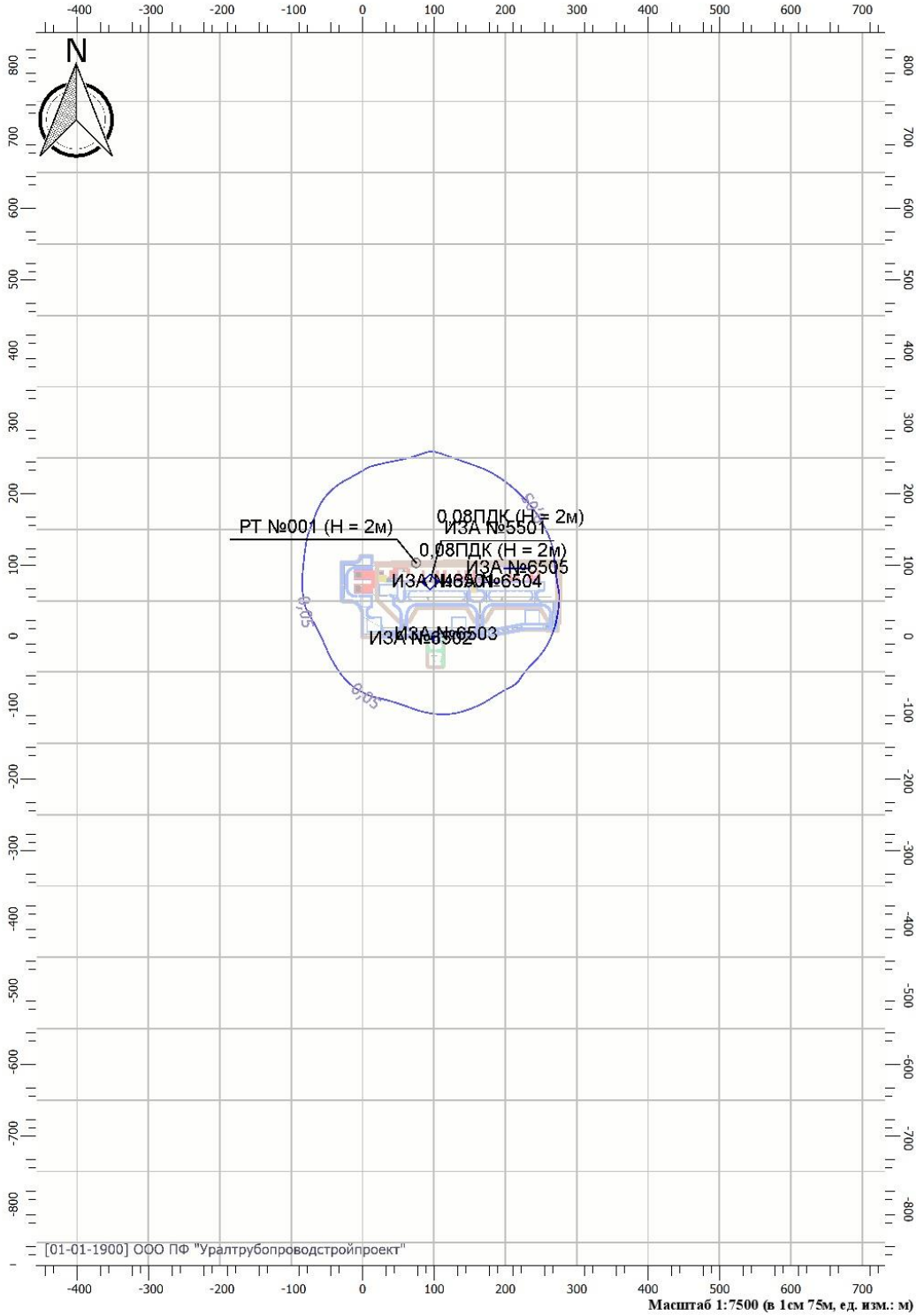
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

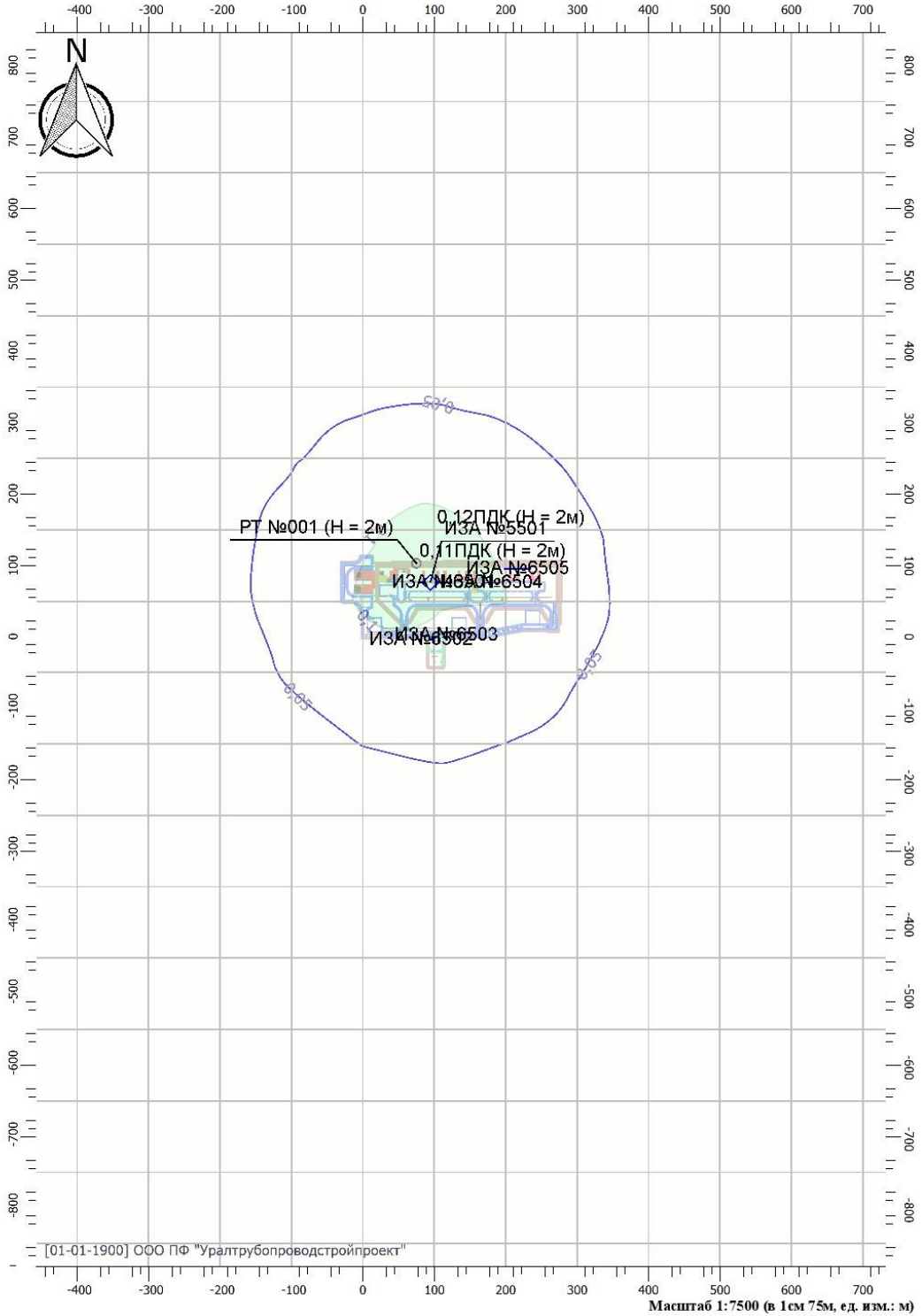
ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

135

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



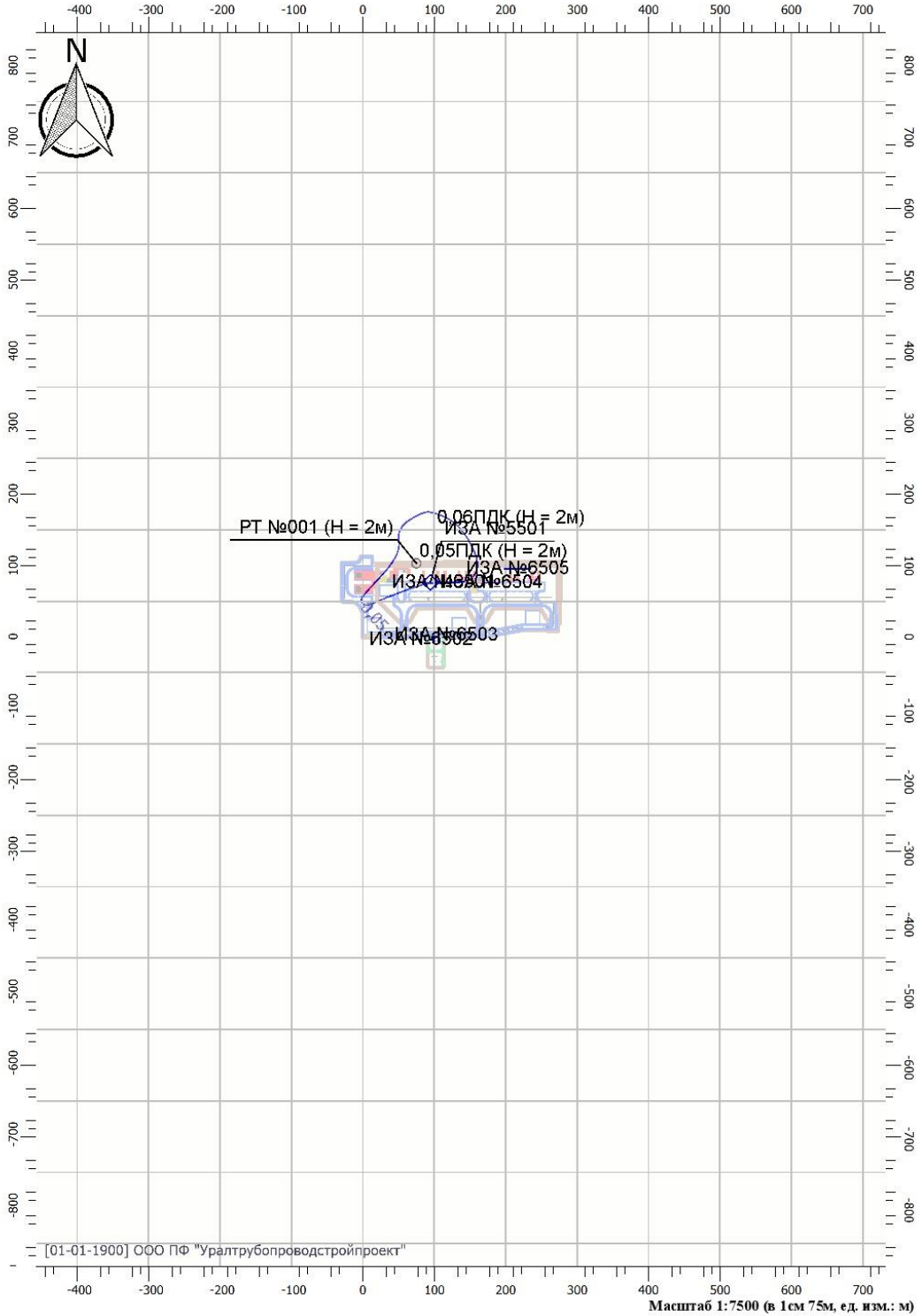
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

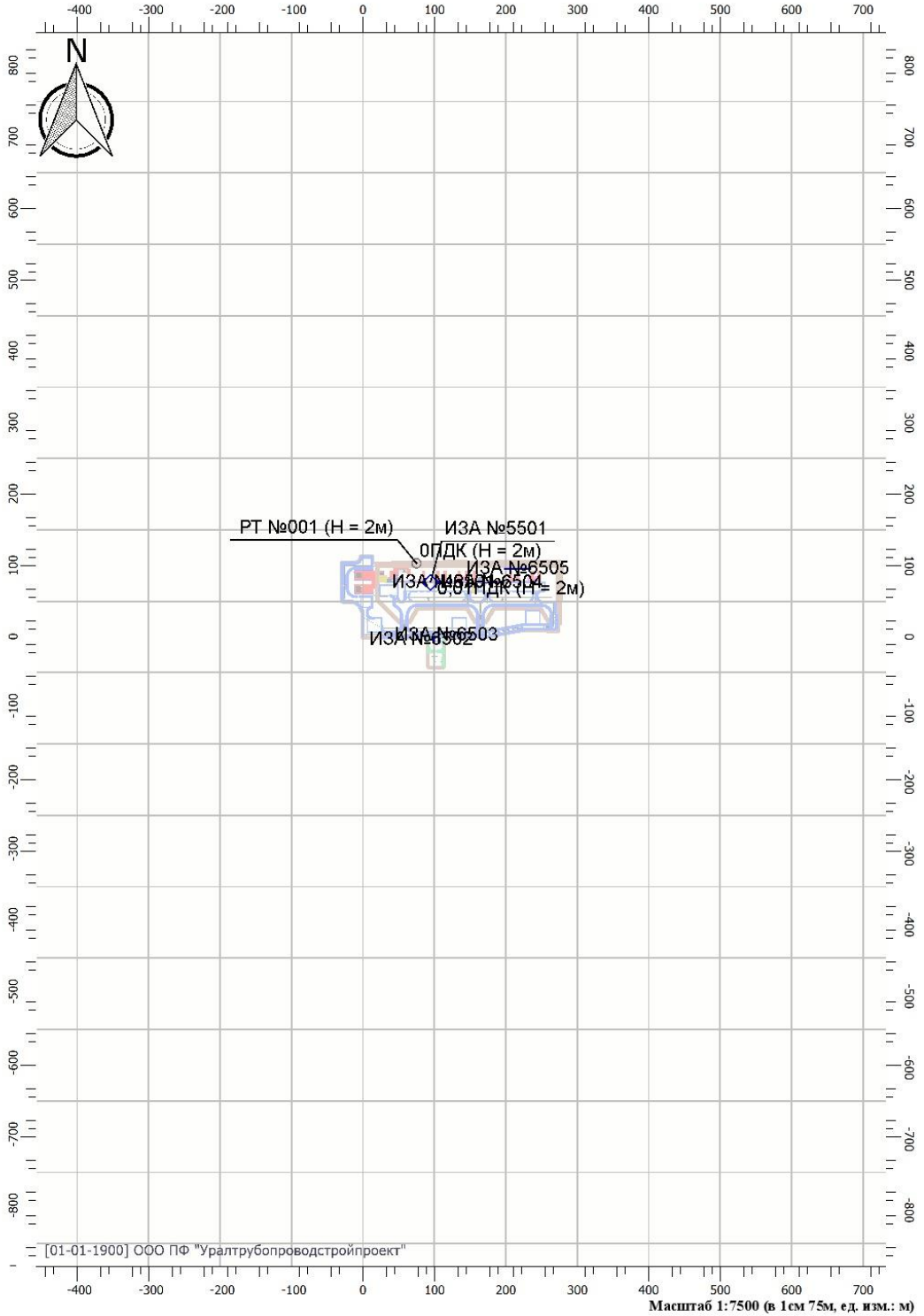
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

138

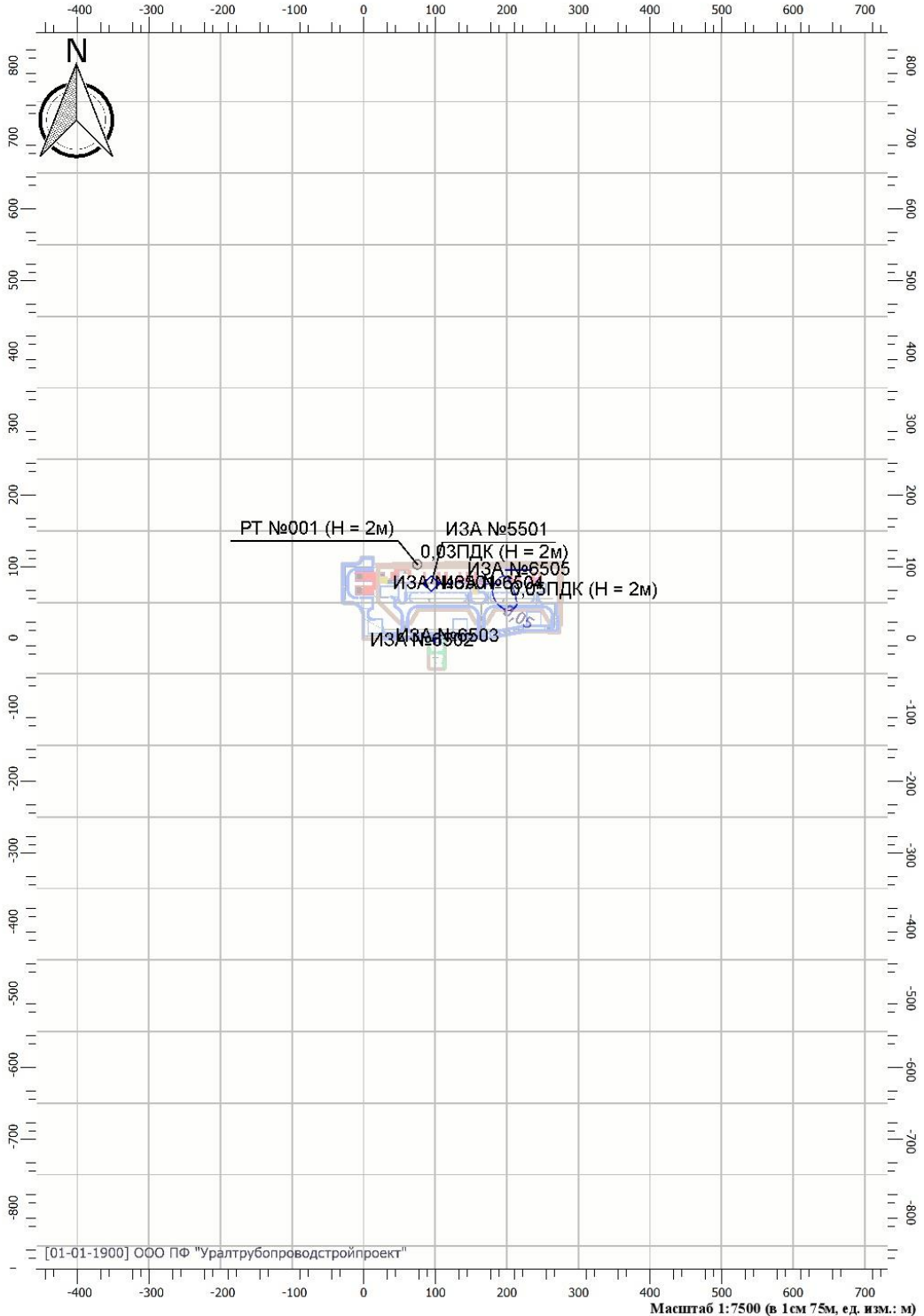
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

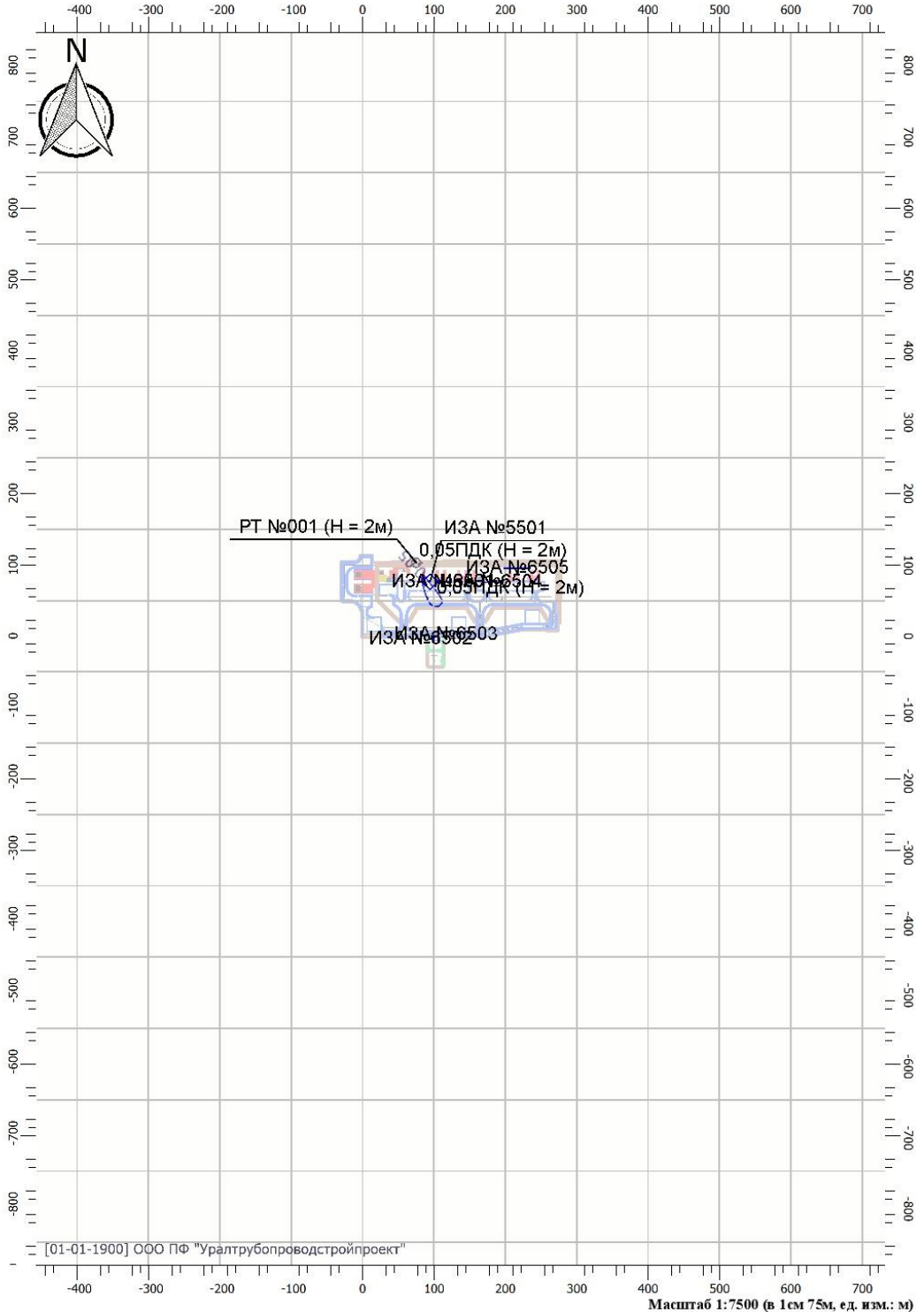
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0342 (Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Индв. № подкл.	Подкл. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

140

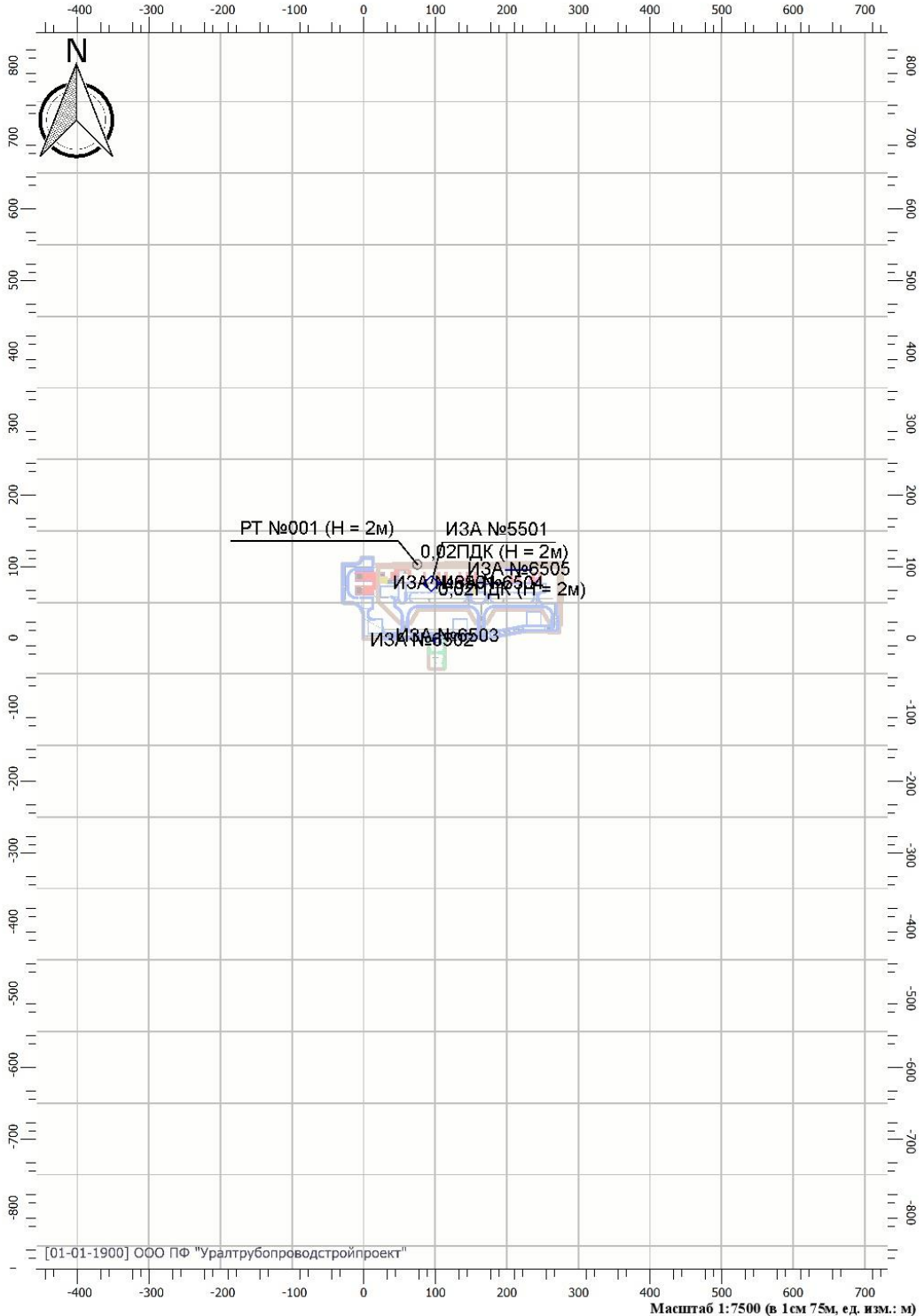
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0344 (Фториды неорганические плохо растворимые)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

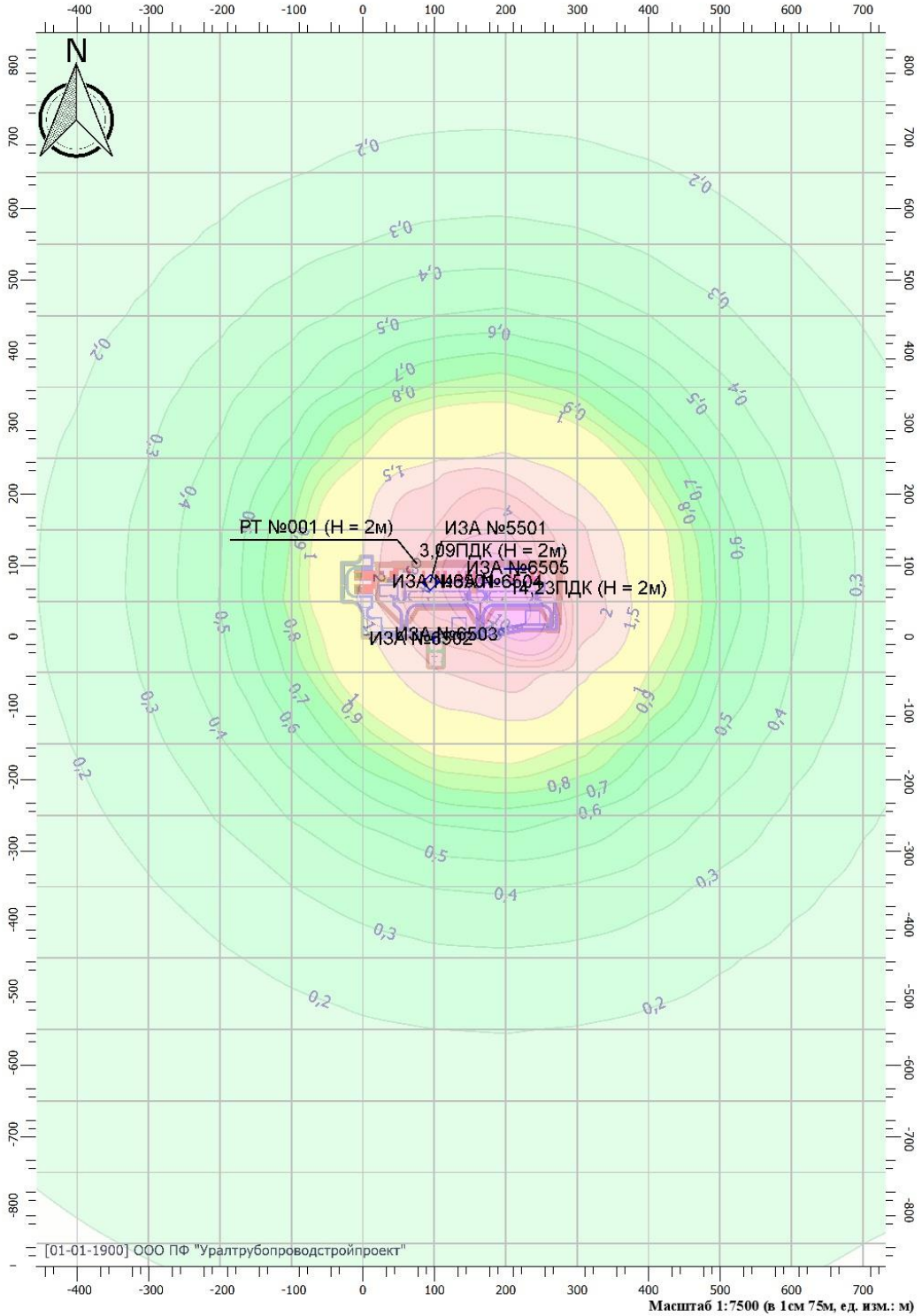
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилгалуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

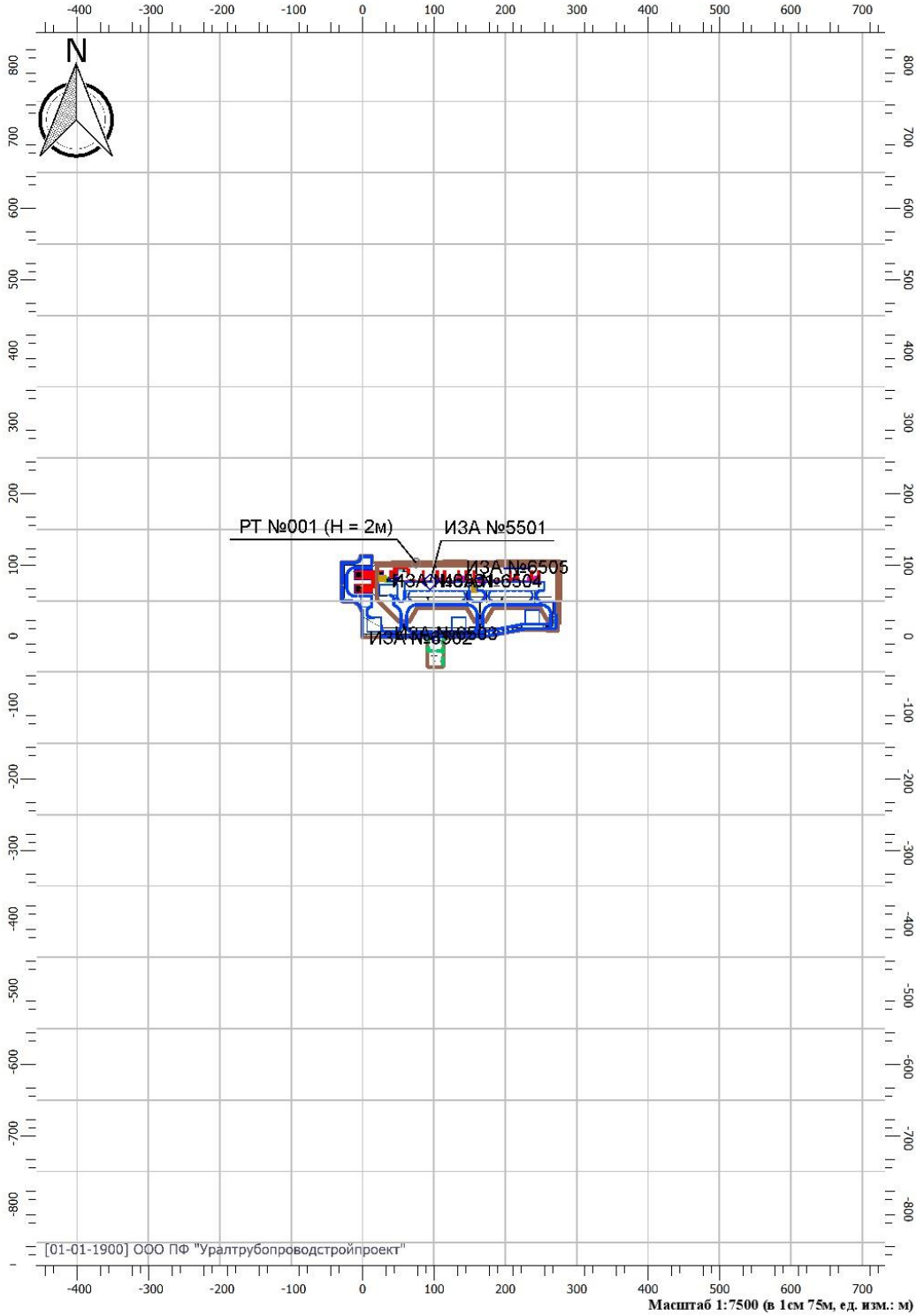
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

143

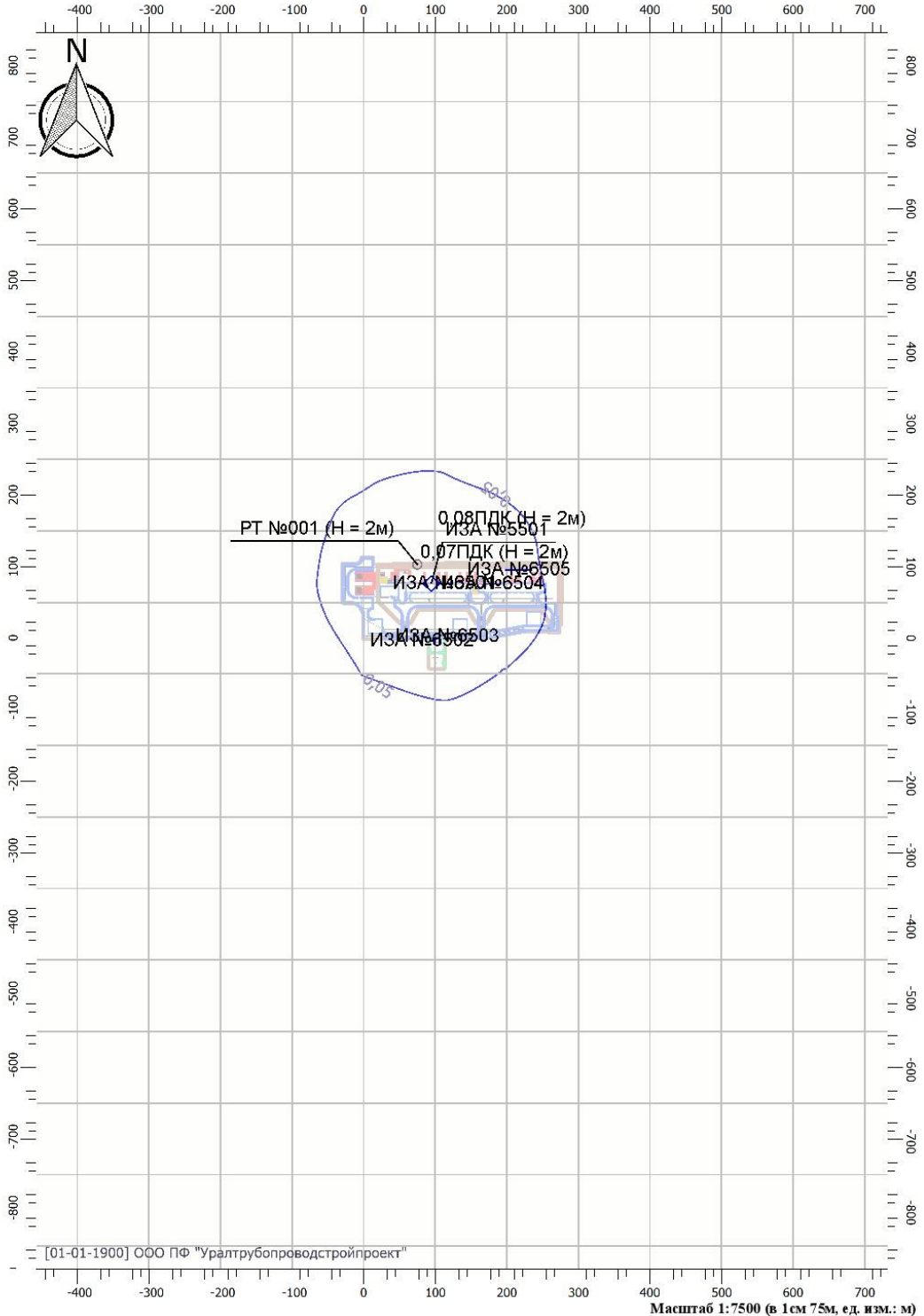
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

144

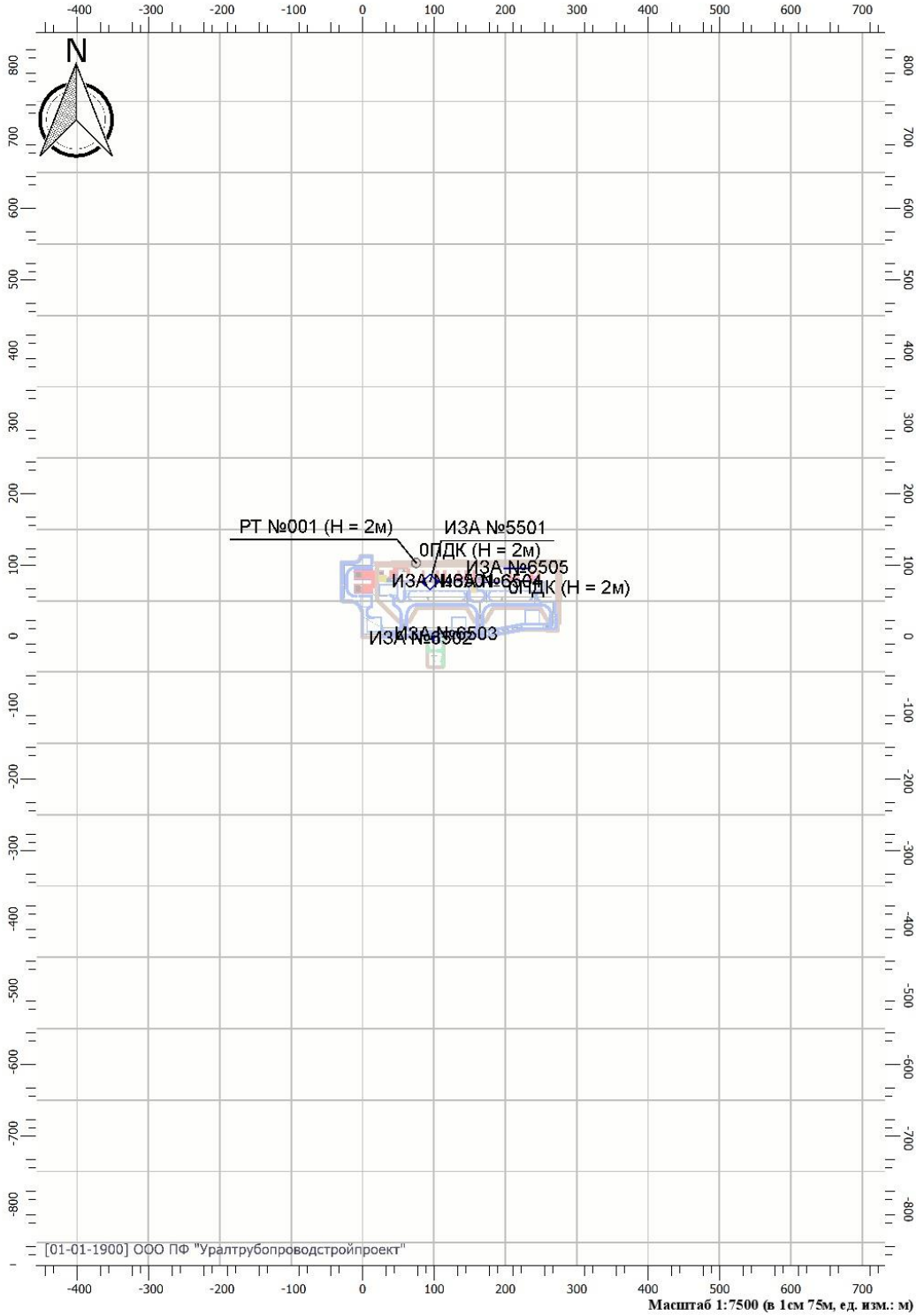
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

145

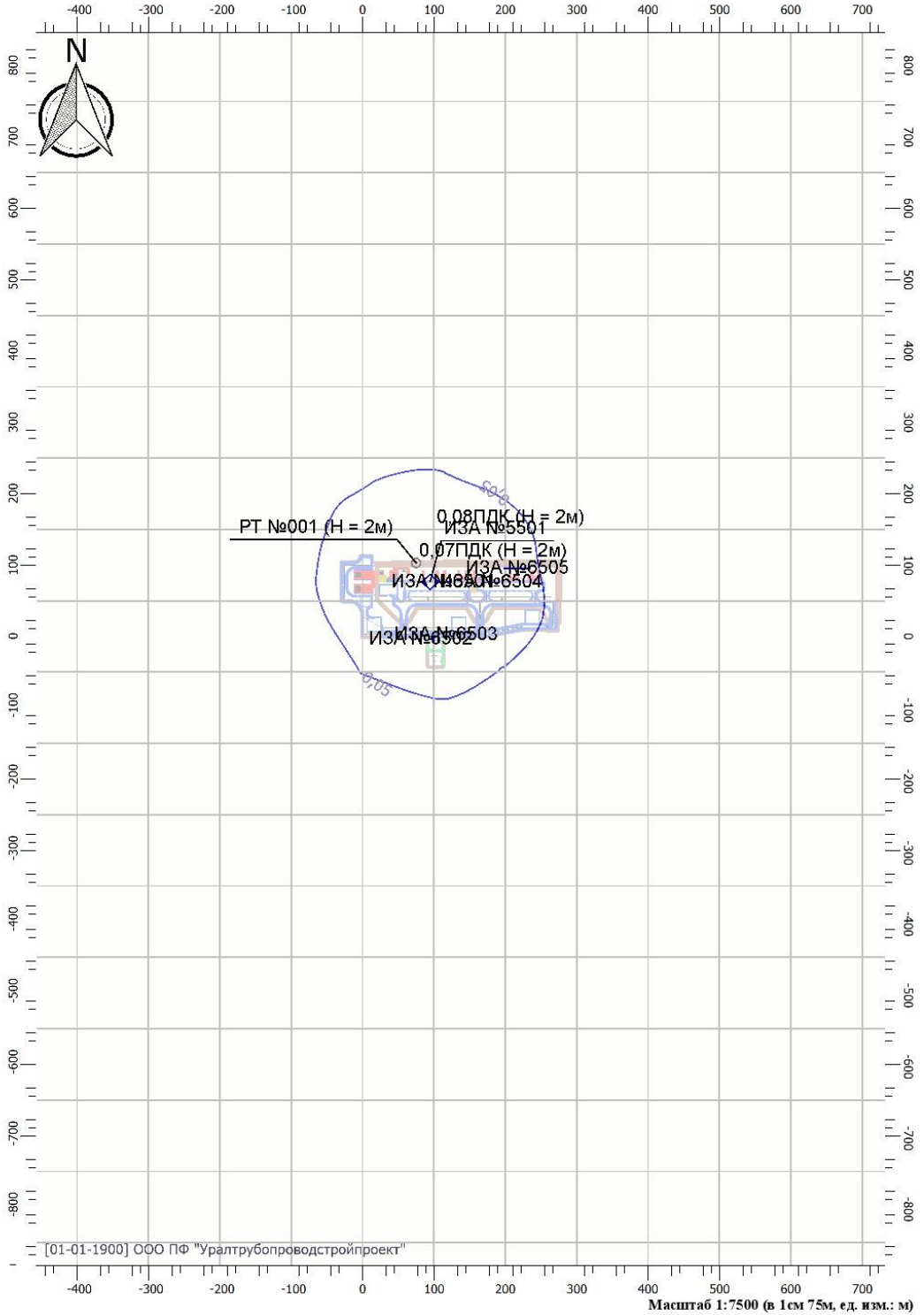
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

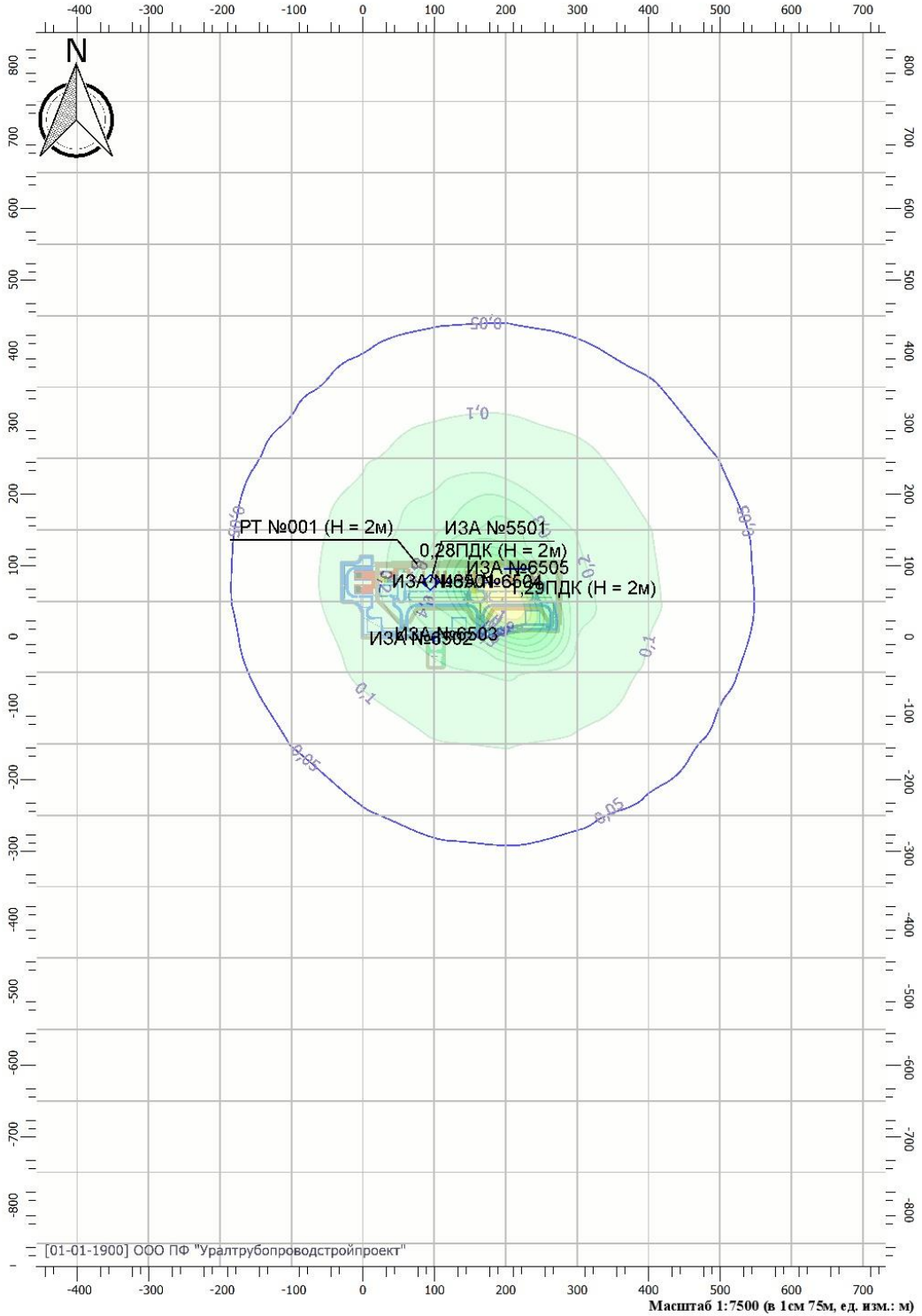
ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

146

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



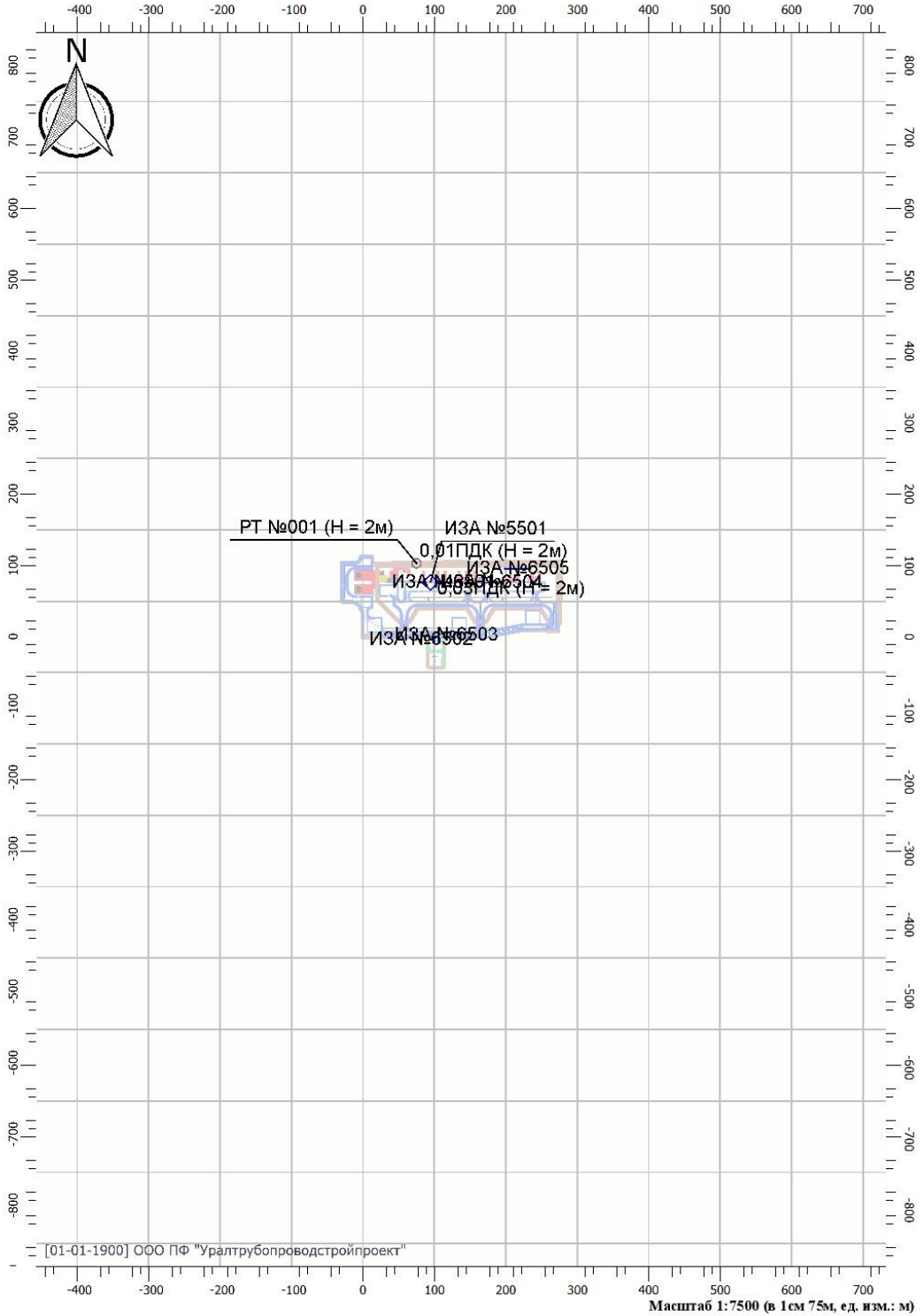
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2754 (Алканы C12-19 (в пересчете на С))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

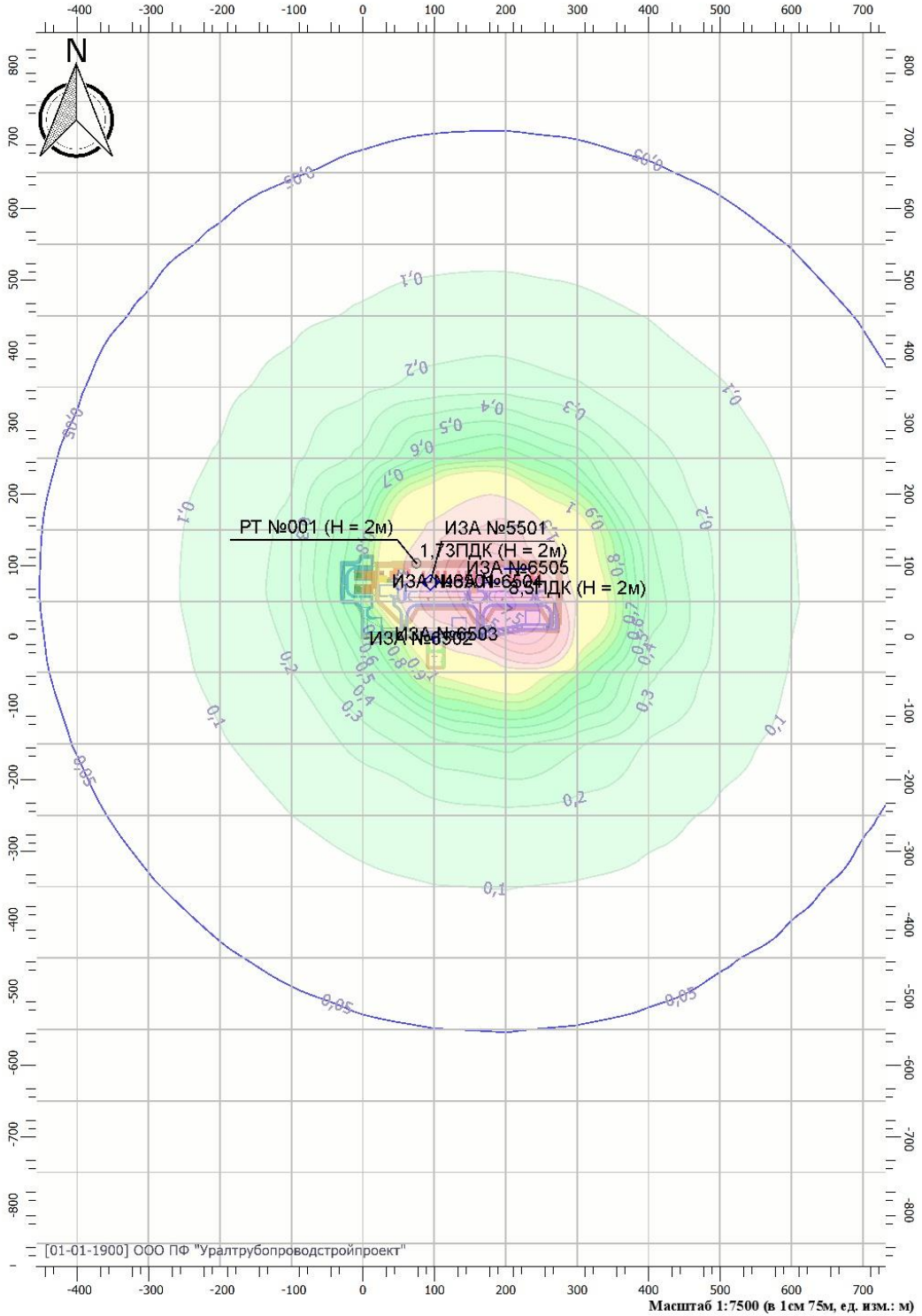
ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

148

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 2902 (Взвешенные вещества)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ОС2.00.00-ТЧ-001

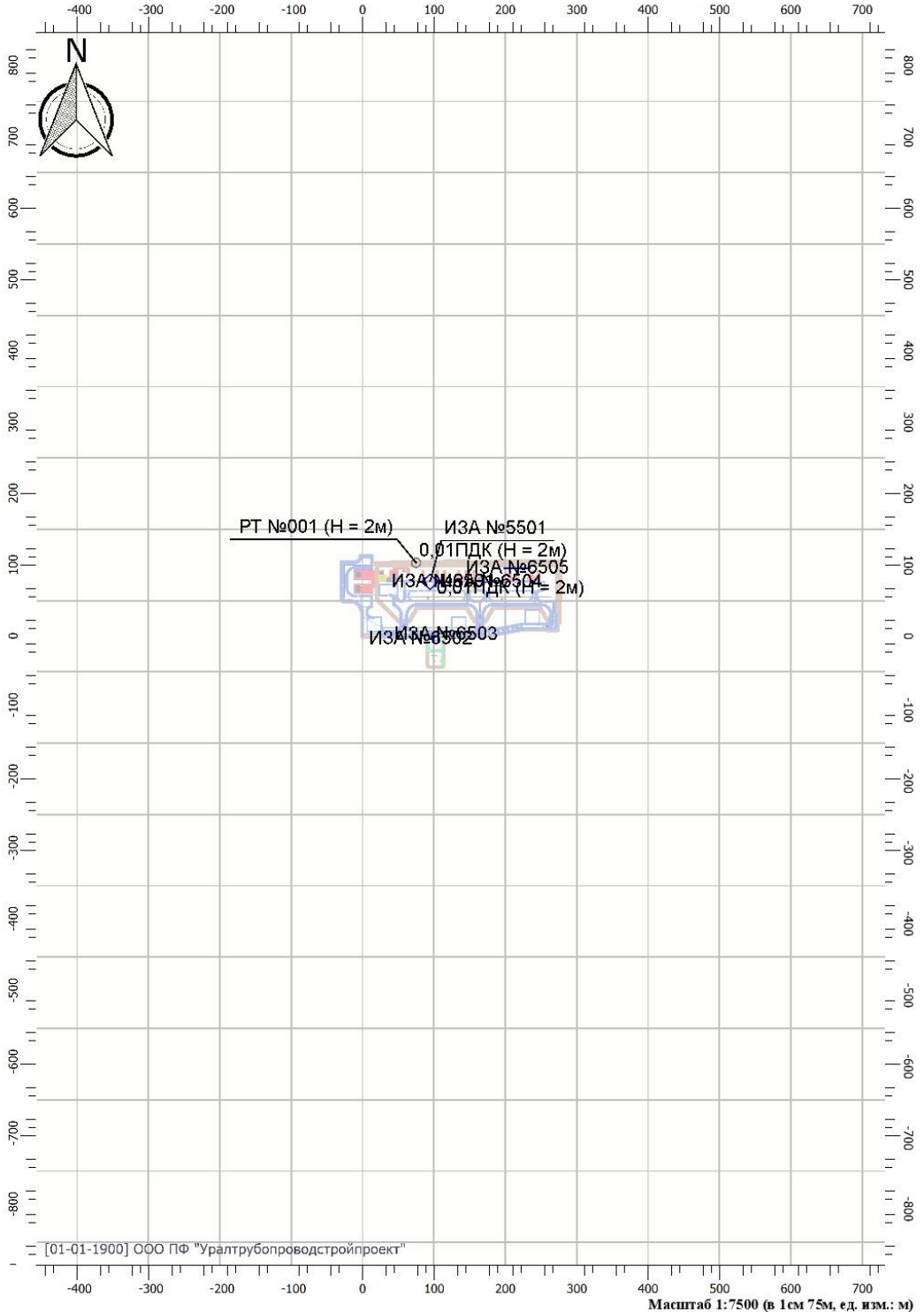
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

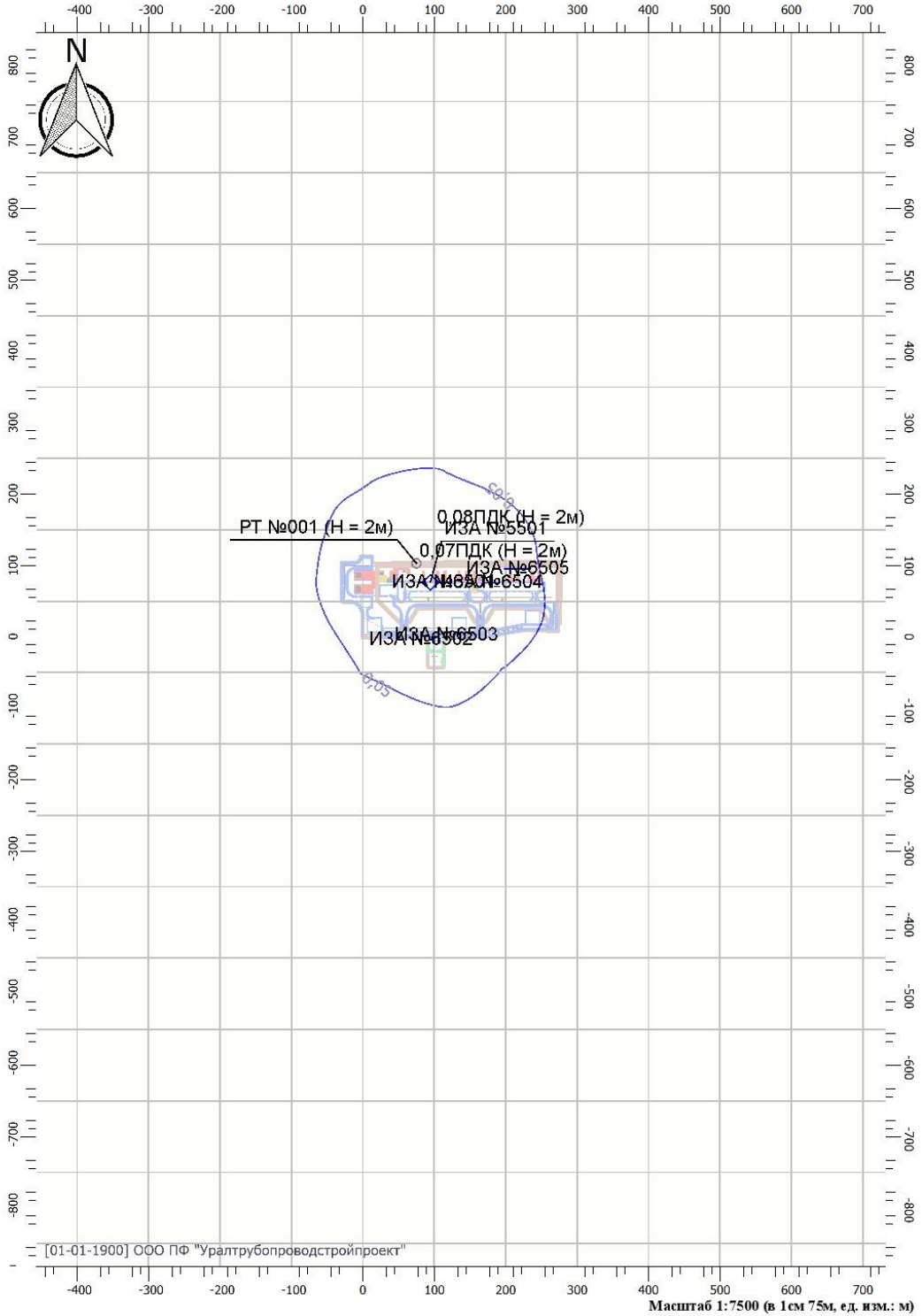
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

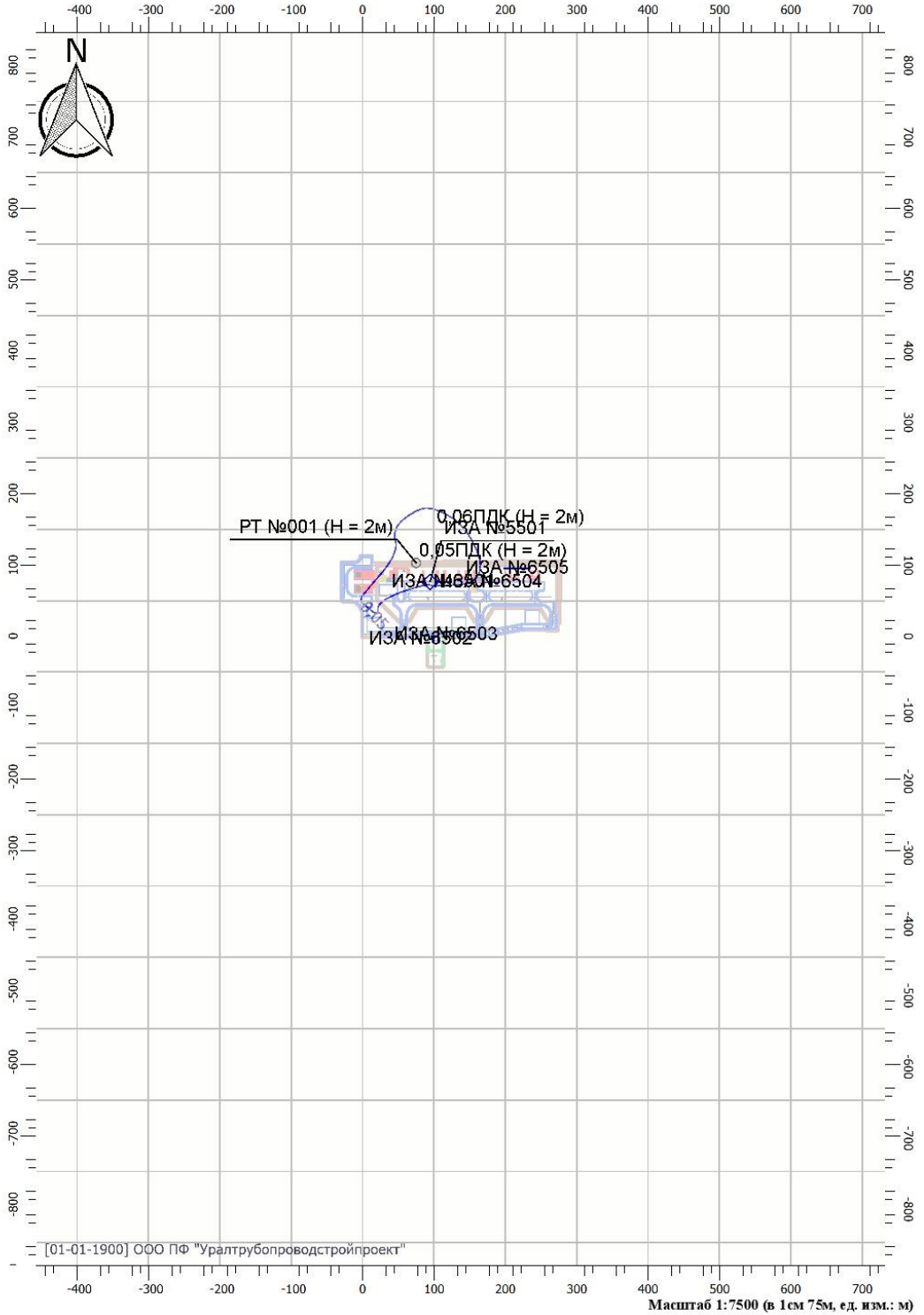
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

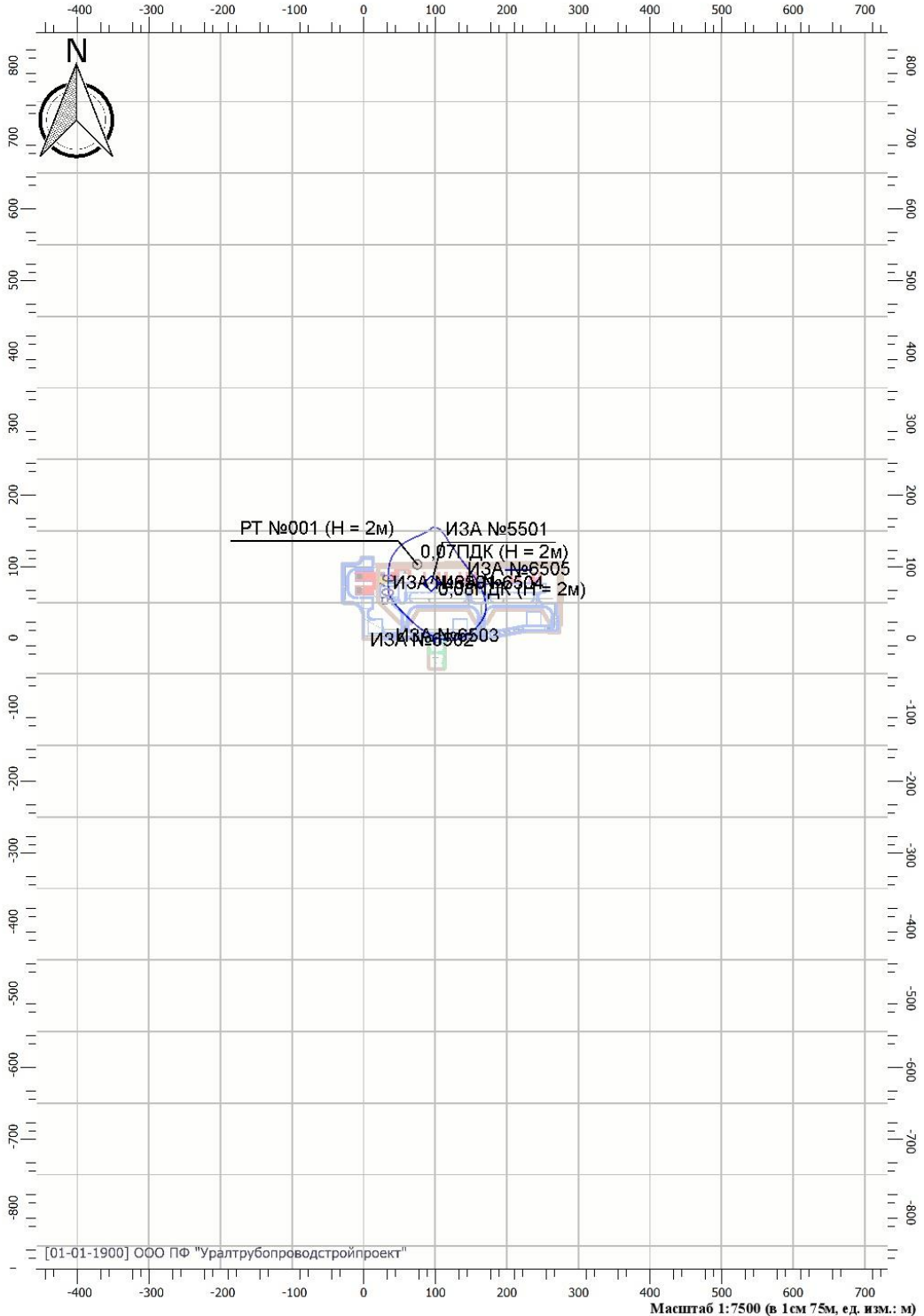
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6053 (Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

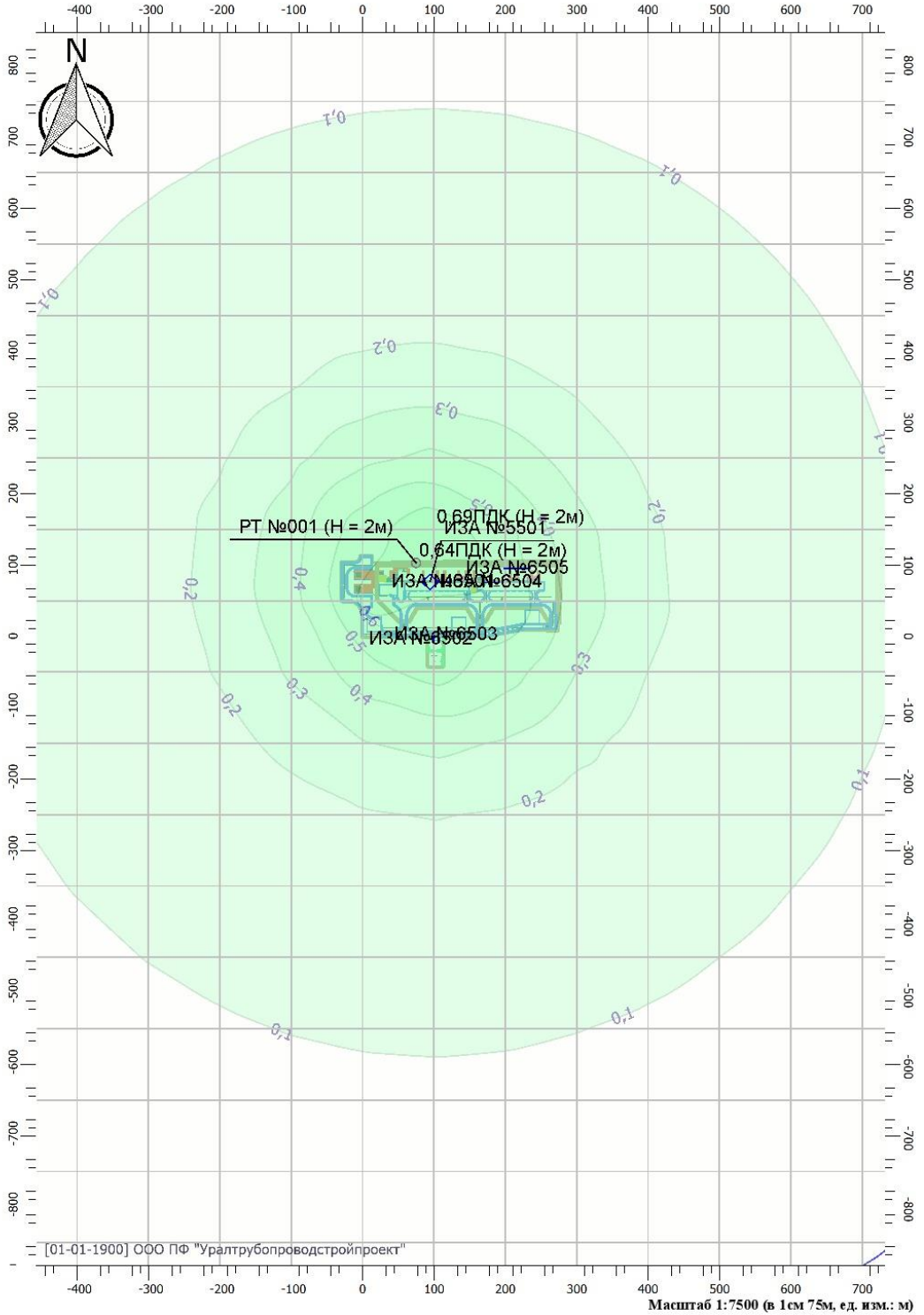
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



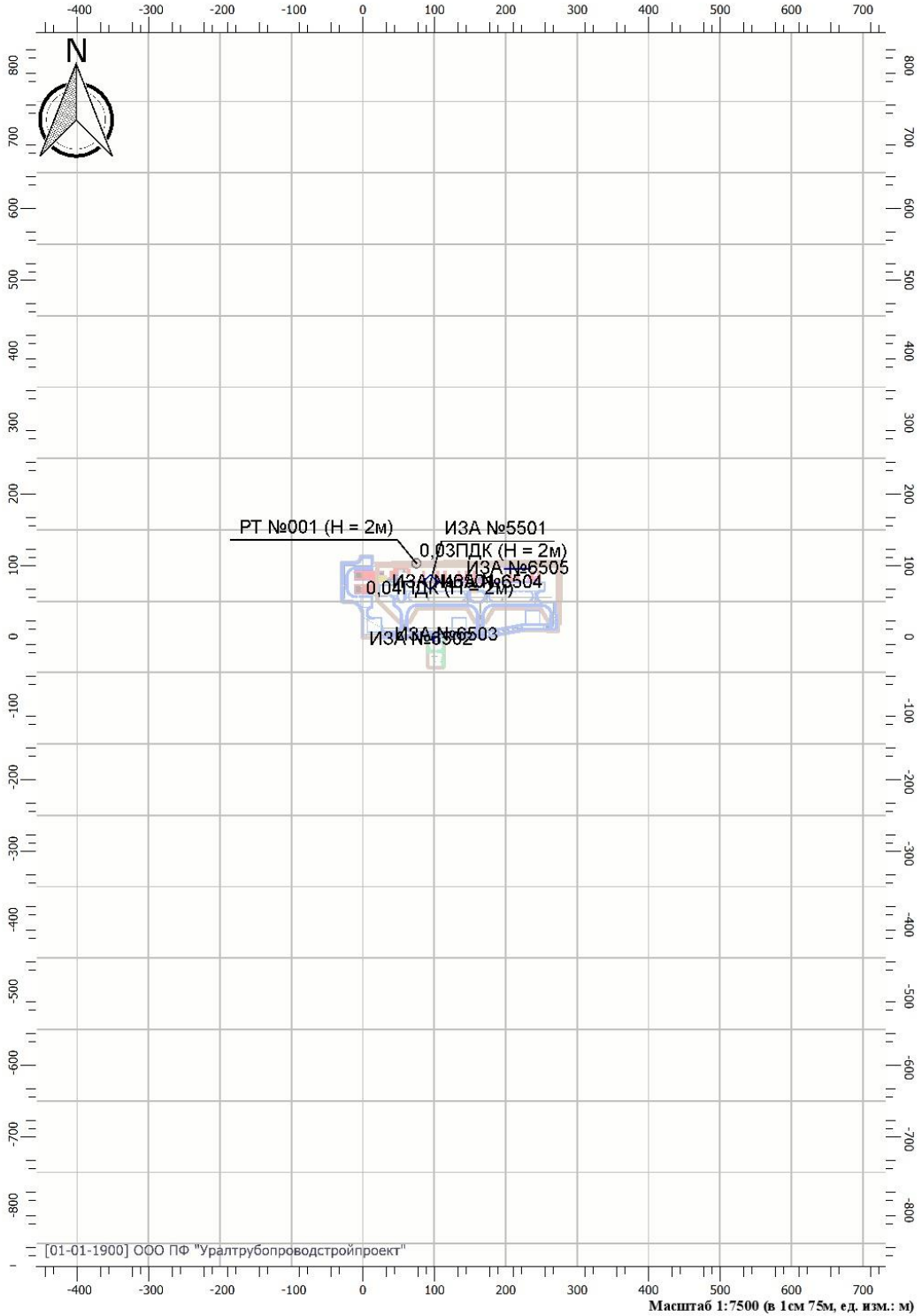
Инв. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

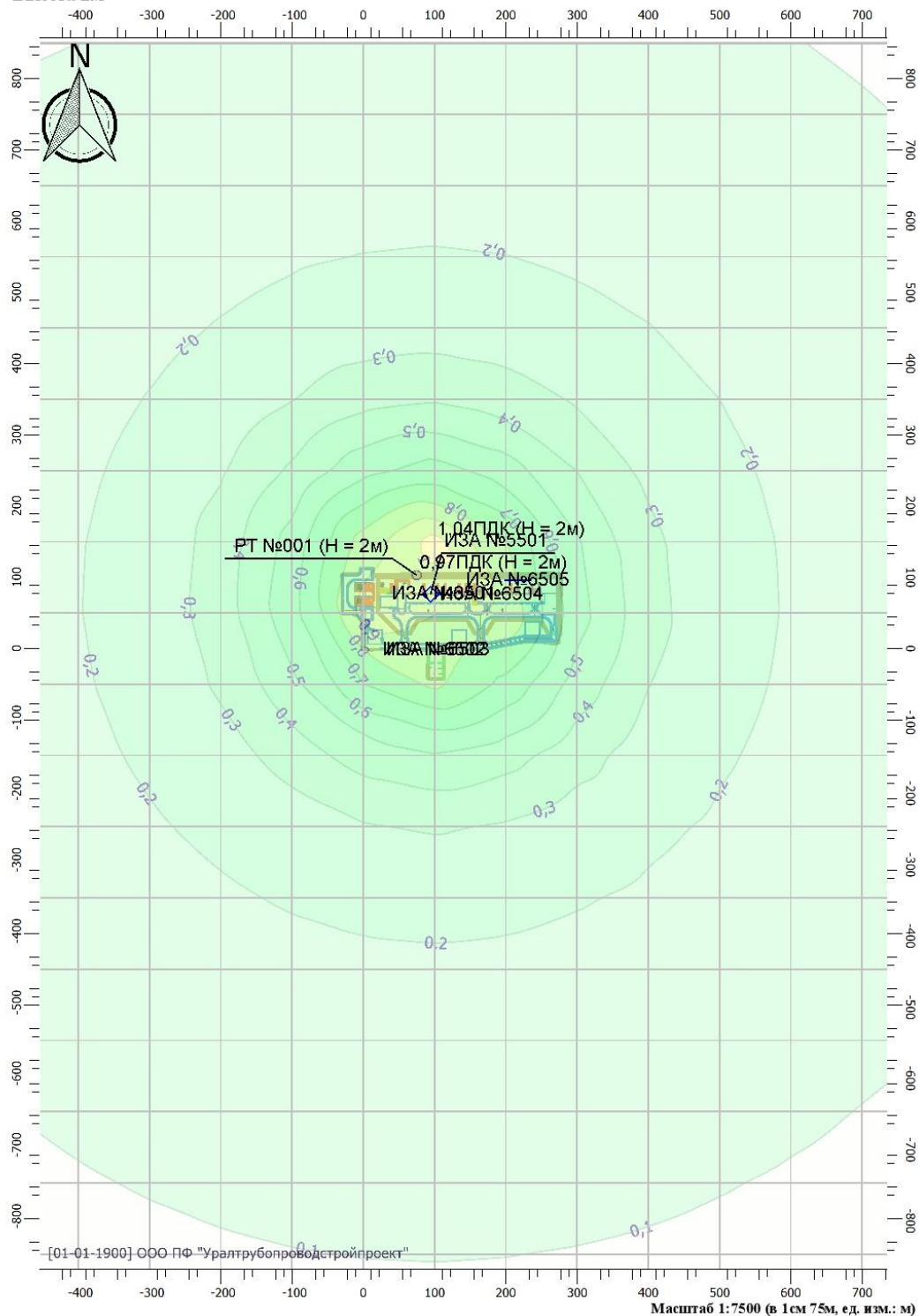
Определение зоны влияния

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид; Двуокись азота; пероксид азота)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

156

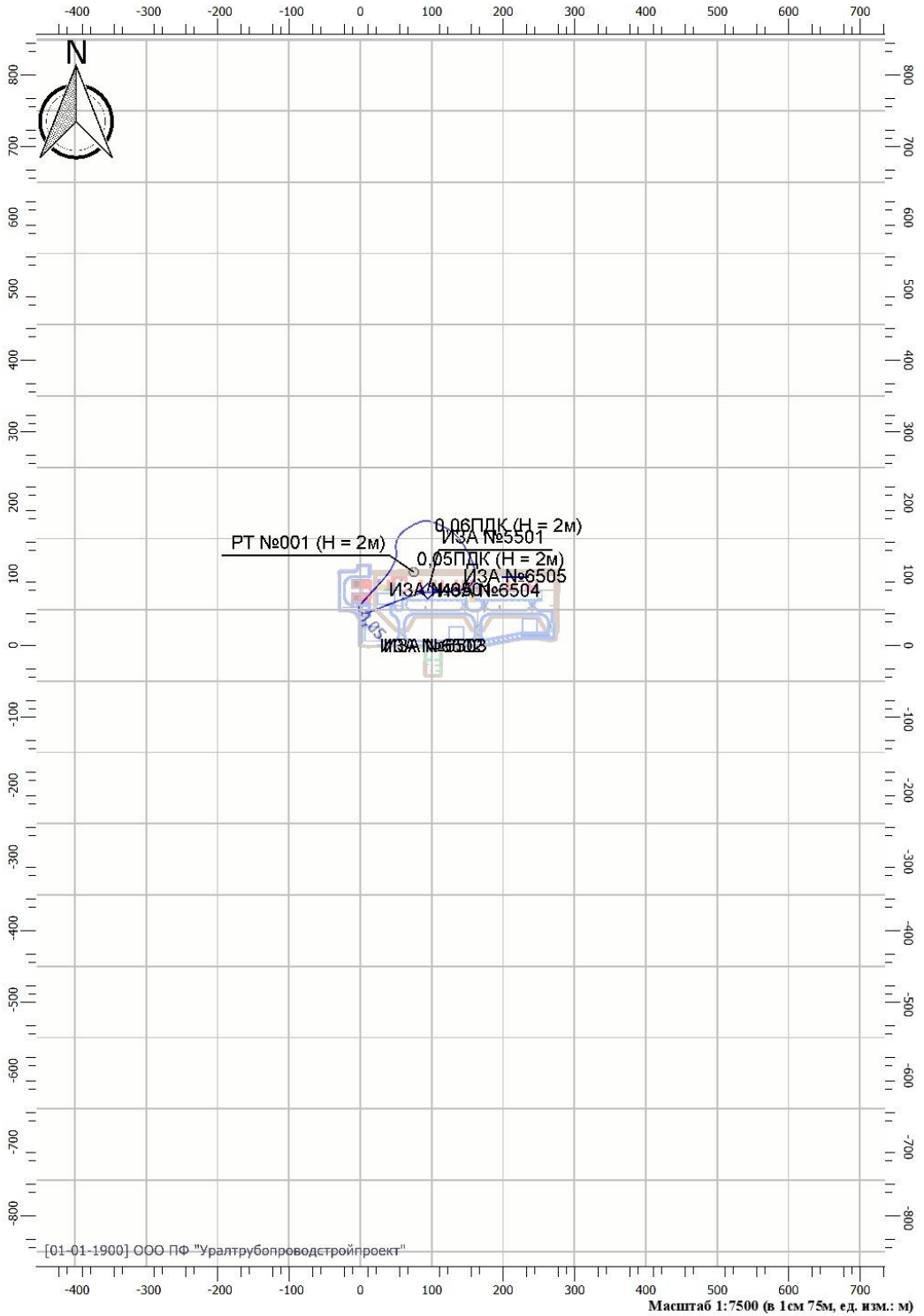
Определение зоны влияния

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

157

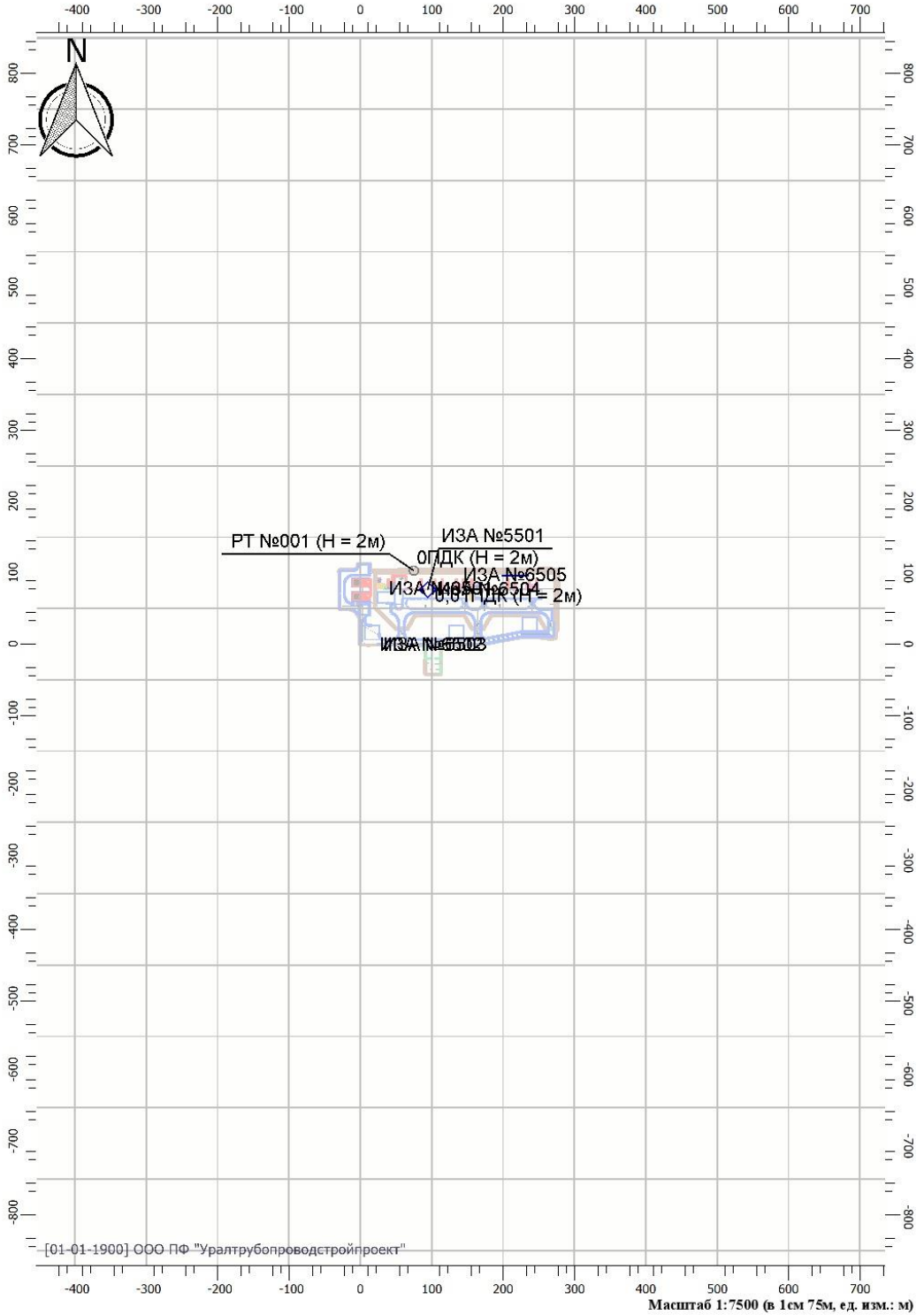
Определение зоны влияния

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

158

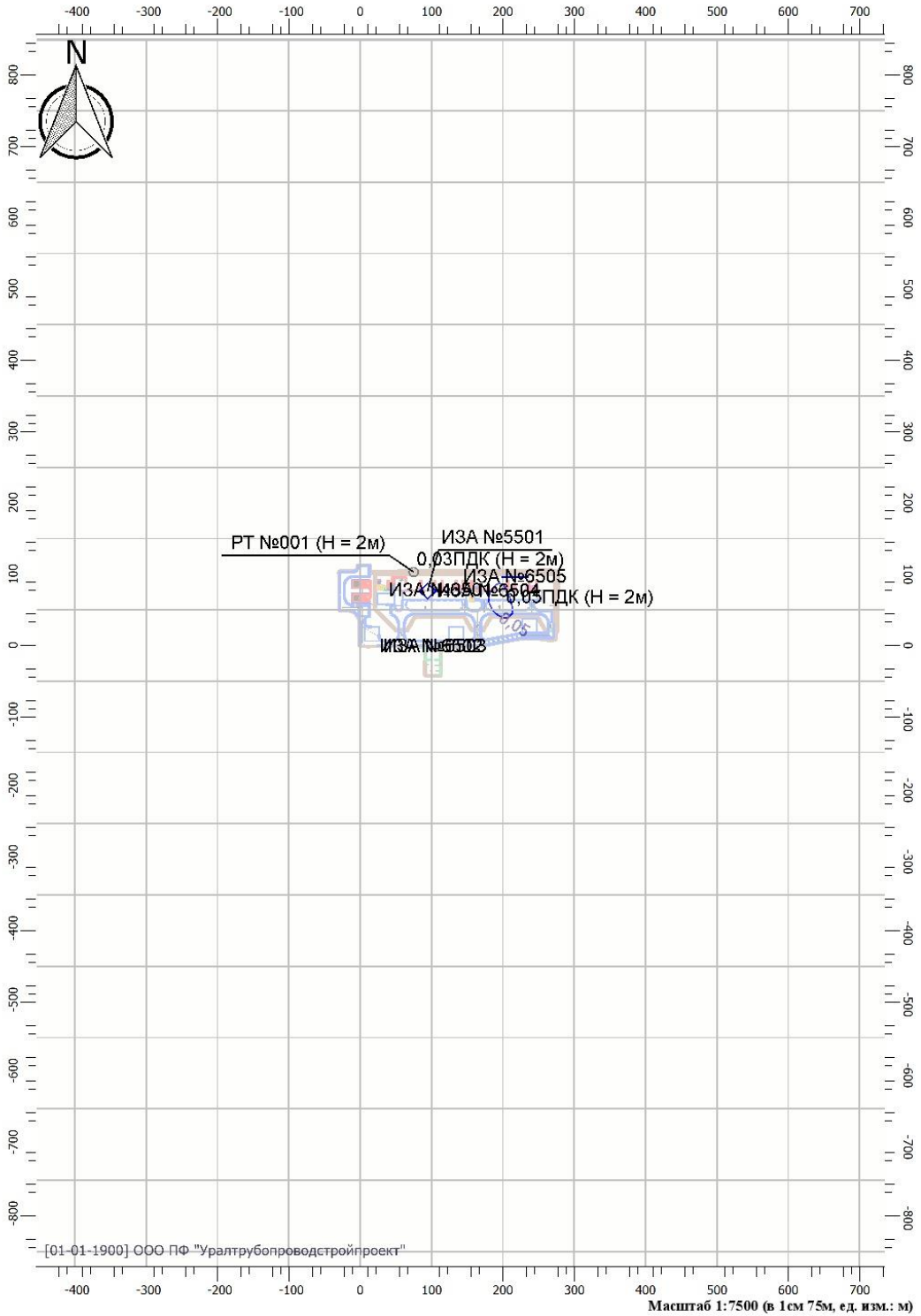
Определение зоны влияния

Тип расчета: Расчеты по веществам

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

159

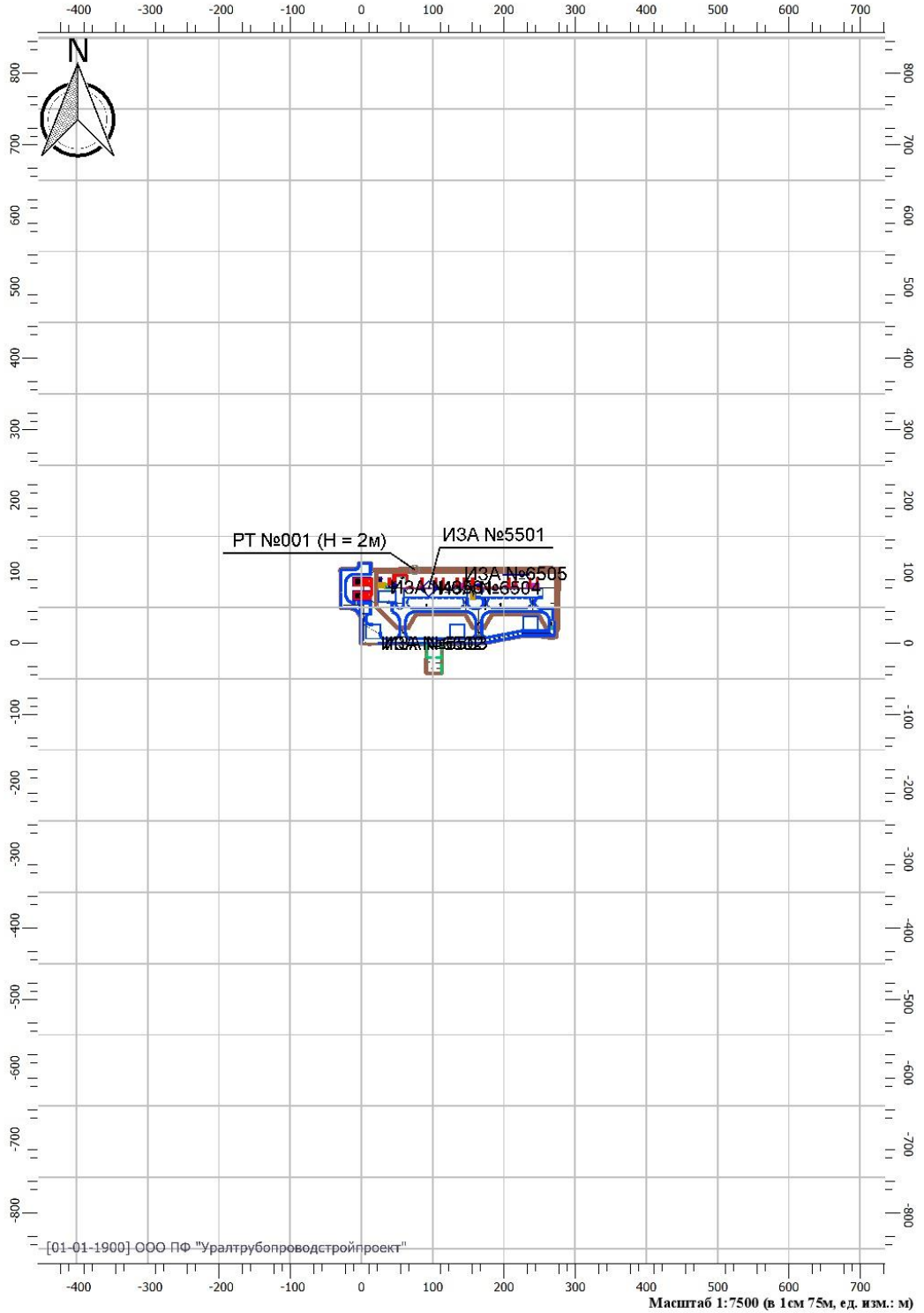
Определение зоны влияния

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

160

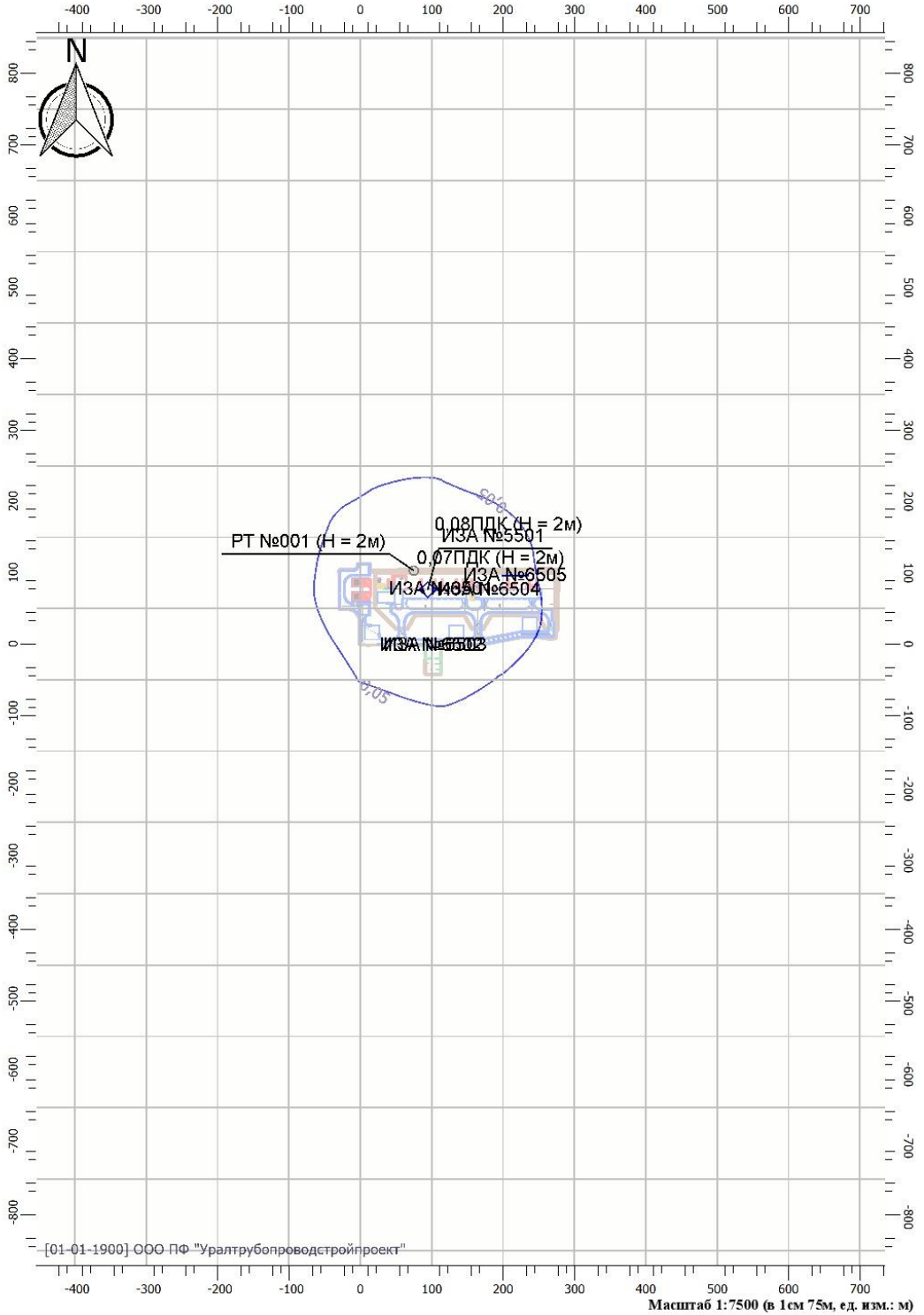
Определение зоны влияния

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1325 (Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

161

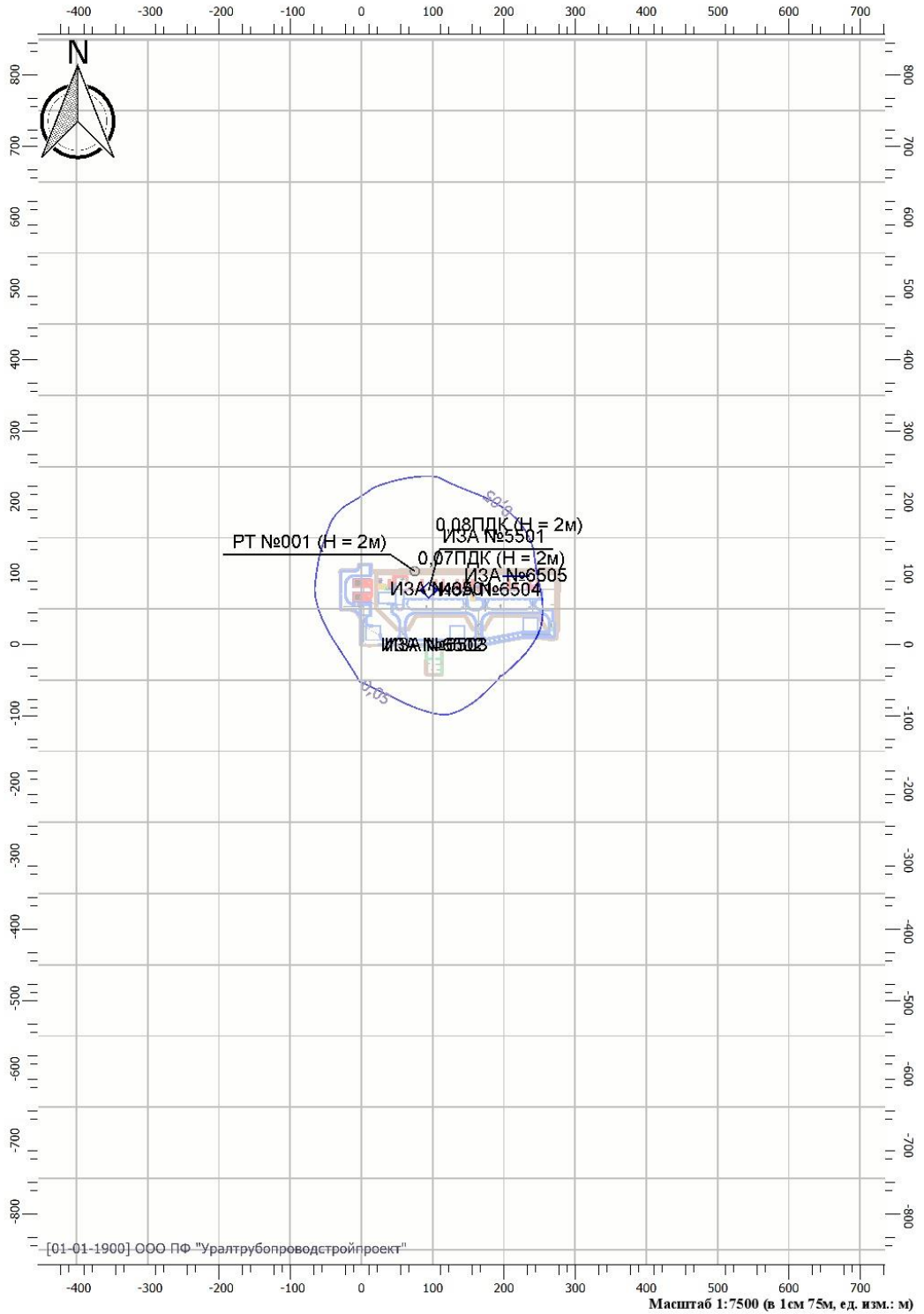
Определение зоны влияния

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

162

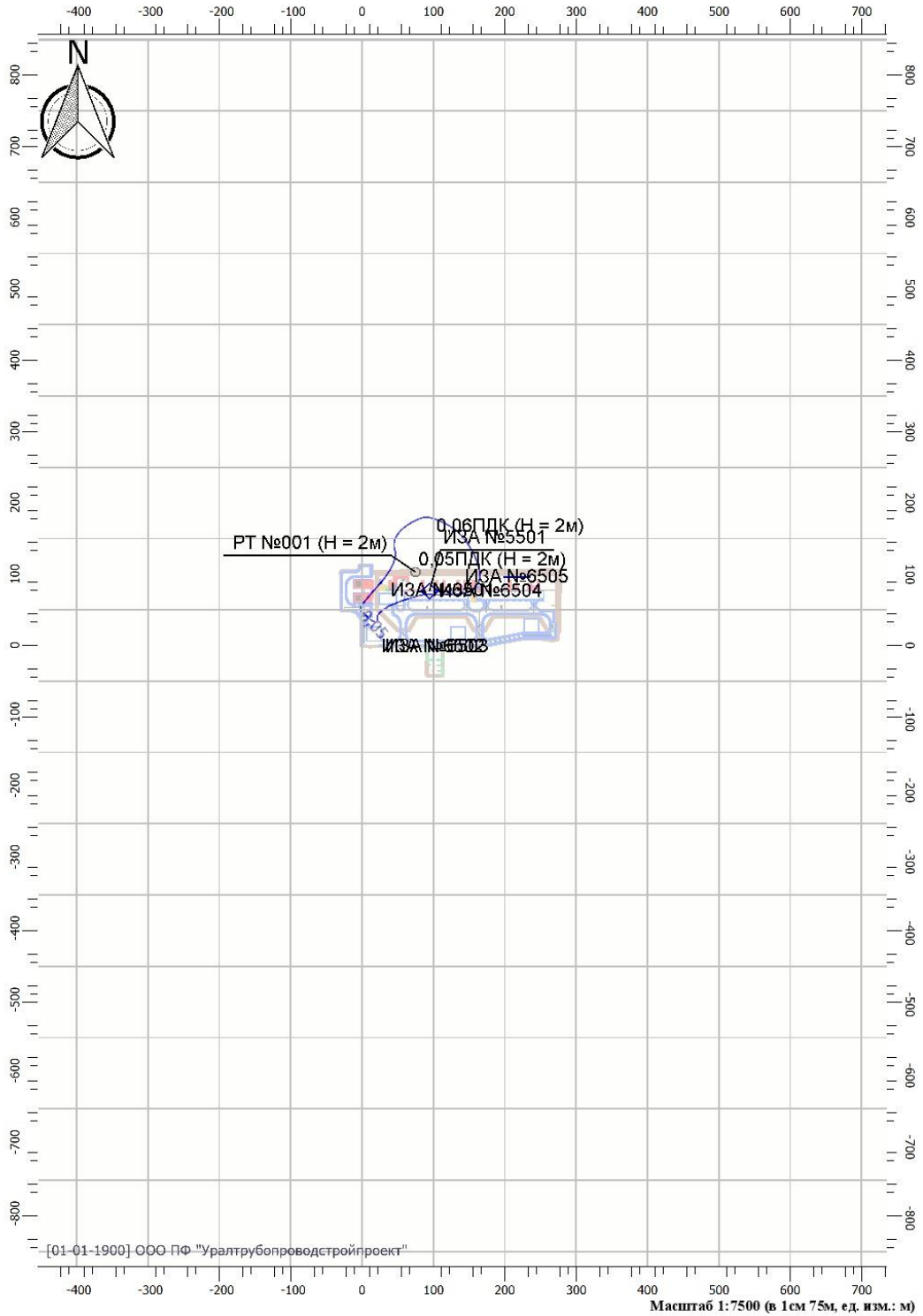
Определение зоны влияния

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6043 (Серый диоксид и сероводород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

163

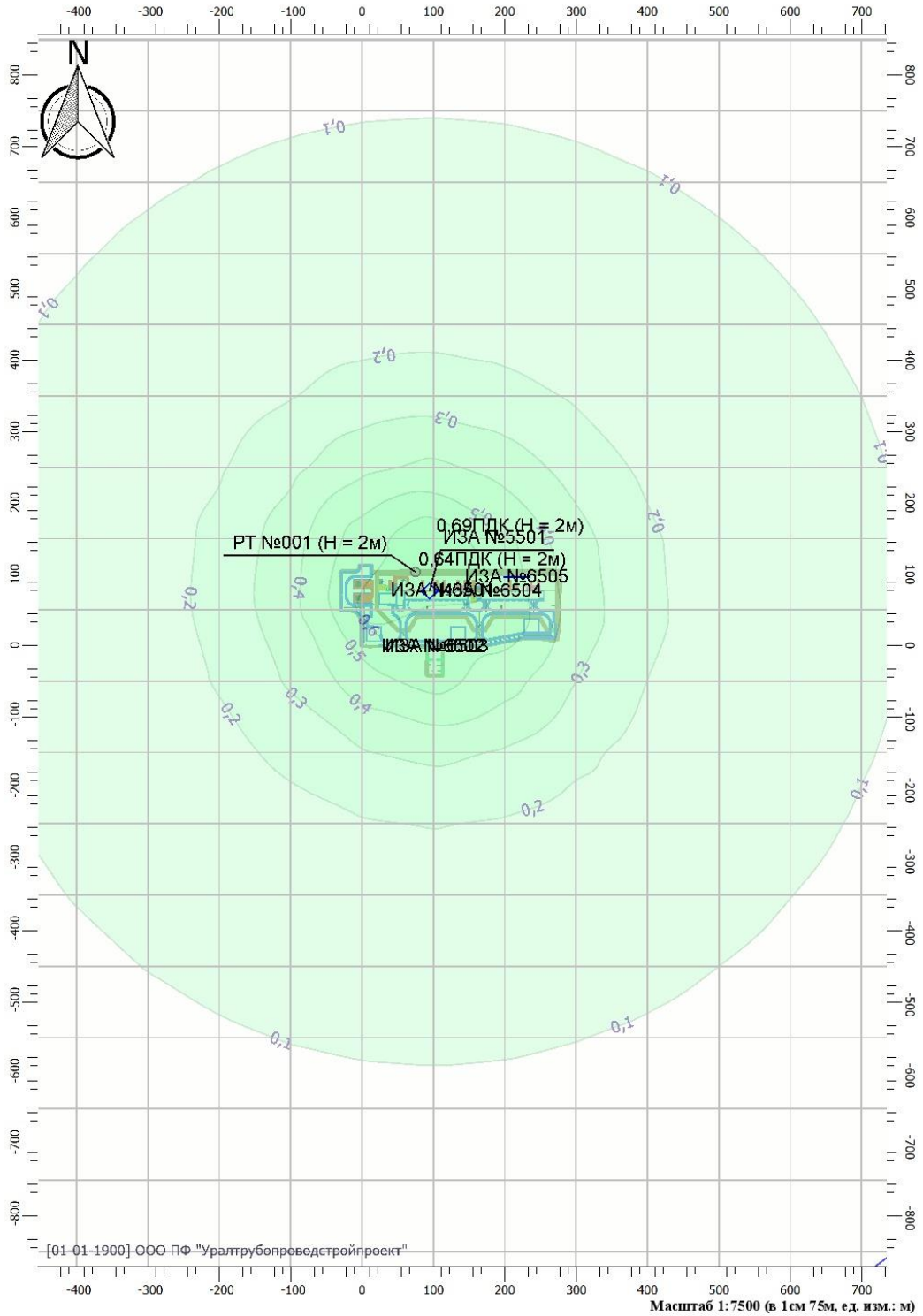
Определение зоны влияния

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

164

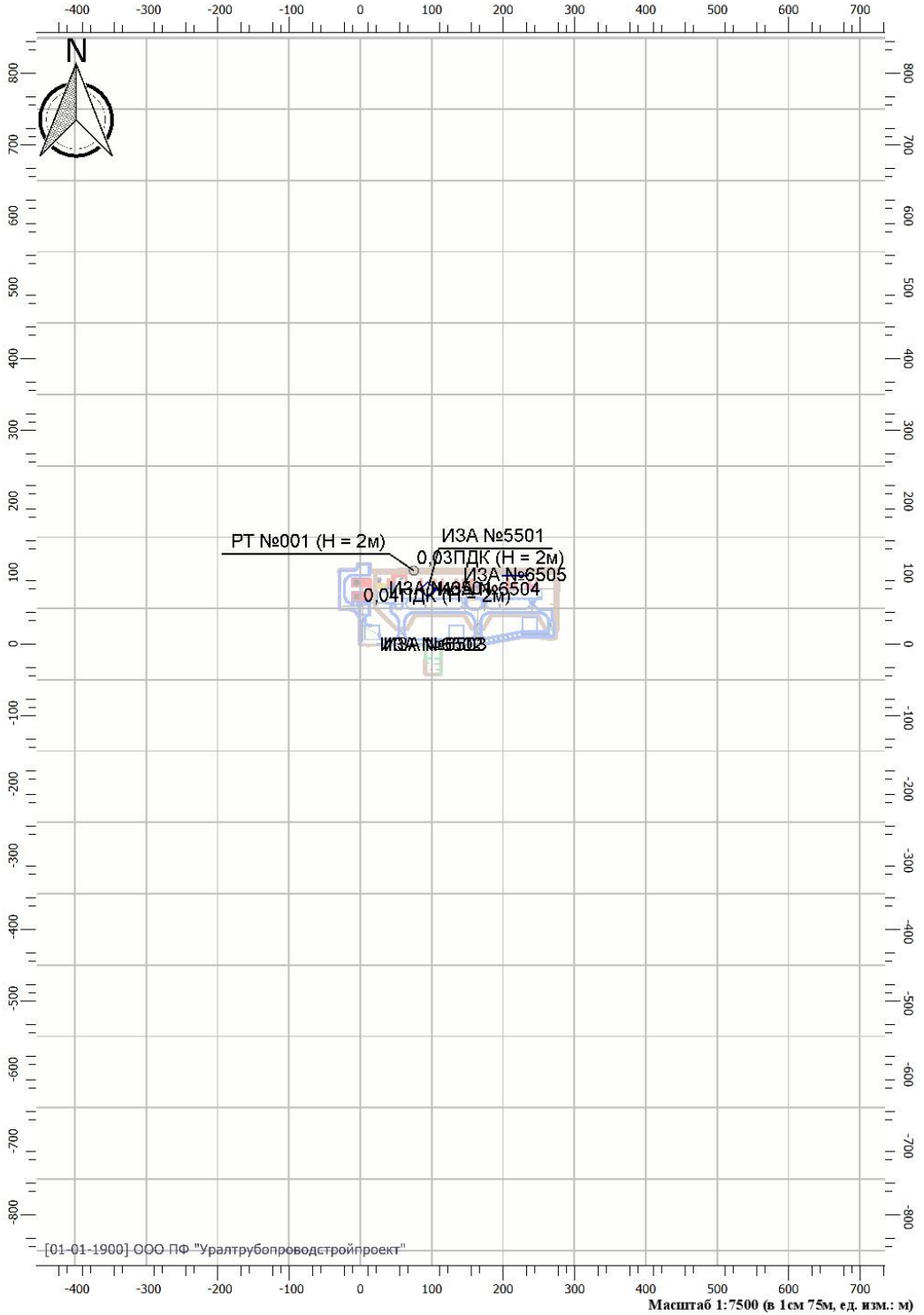
Определение зоны влияния

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6205 (Серый диоксид и фтористый водород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

165

Приложение Г (справочное)

Расчет выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу от неорганизованных источников проводился по «Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39-142-00, Краснодар, 2000г. Согласно действующему документу, расчет проводится для следующего оборудования: задвижки и фланцы; по формулам:

$$Y_{HY} = \sum_{j=1}^{\ell} Y_{HYj} = \sum_{j=1}^{\ell} \sum_{i=1}^m g_{HYj} \times n_i \times x_{HYi} \times c_{ji} \quad (1),$$

где Y_{HYj} - суммарная утечка j -го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/сек.;

ℓ - общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по установке (предприятию), шт.;

m - общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию), шт.;

g_{HYj} - величина утечки (R_i) потока i -го вида через одно фланцевое уплотнение, мг\с;

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

x_{HYi} - доля (D_i) уплотнений на потоке i -го вида, шт.;

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

Суммарные неорганизованные выбросы через уплотнения подвижных соединений в мг/с по установке (предприятию) определяются затем по формуле:

$$Y_{PY} = \sum_{j=1}^{\ell} Y_{PYj} = \sum_{j=1}^{\ell} * \sum_{i=1}^m * \sum_{k=1}^r g_{ik} \times n_{ik} \times x_{ik} \times c_{ji} \quad (2),$$

где Y_{PYj} - суммарная утечка j -го вредного компонента через подвижные соединения в целом по установке (предприятию), мг/с;

r - общее число типов подвижных соединений, создающих неорганизованные выбросы в целом по установке (предприятию), шт.;

g_{ik} - величина утечки (R_i) потока i -го вида через одно уплотнение k -го типа, мг/с;

n_{ik} - число (H_i) подвижных уплотнений k -го типа на потоке i -го вида, шт.;

x_{ik} - доля (D_i) уплотнений k -го типа на потоке i -го вида, потерявших герметичность, доли единицы;

ℓ, m, c_{ji} - см. пояснения к формуле (1).

Концентрация загрязняющих веществ (% по массе) в парах нефти представлена согласно паспорта на транспортимый продукт. В расчетных таблицах применяются следующие обозначения:

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата	166

R_i - величина утечки, через одно уплотнение, мг/с;

N_i - число подвижных уплотнений, шт.;

D_i - доля уплотнений, потерявших герметичность, в долях единицы.

**Фланцевые соединения куст №20 (фланцевое оборудование куста скважин)
(ист. 6001)**

Выбросы углеводородов через фланцевые соединения

R _i	N _i	D _i	Y _{пу} , мг/сек	Y _{пу} , т/год
0,11	110	0,0 5	0,605	0,0190793

Масса выброса i-го вещества, г/сек и т/год, равна проценту от соответственно Y_{пу}-мг/сек; Y_{пу}-т/год

Наименование вещества		г/сек	т/год
77,34	% - Метан	0,0004679	0,0147559
13,31	% - Этан	0,0000805	0,0025395
4,21	% - Изобутан	0,0000255	0,0008032
9,59	% - Бутан	0,0000580	0,0018297
4,60	% - Пентан	0,0000278	0,0008776
2,47	% - гексан	0,0000149	0,0004713
0,09	%-бензол	0,0000005	0,0000172
0,07	% - толуол	0,0000004	0,0000134

Фланцевые соединения проектируемые (УЗА1) (ист. 6002)

Выбросы углеводородов через фланцевые соединения

R _i	N _i	D _i	Y _{пу} , мг/сек	Y _{пу} , т/год
0,11	12	0,0 5	0,066	0,0020814

Масса выброса i-го вещества, г/сек и т/год, равна проценту от соответственно Y_{пу}-мг/сек; Y_{пу}-т/год

Наименование вещества		г/сек	т/год
77,34	% - Метан	0,0000510	0,0016097
13,31	% - Этан	0,0000088	0,0002770
4,21	% - Изобутан	0,0000028	0,0000876
9,59	% - Бутан	0,0000063	0,0001996

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

4,60	% - Пентан	0,0000030	0,0000957
2,47	% - гексан	0,0000016	0,0000514
0,09	%-бензол	0,0000001	0,0000019
0,07	% - толуол	0,0000000	0,0000015

Фланцевые соединения проектируемые (УЗА2) (ист. 6003)

Выбросы углеводородов через фланцевые соединения

R_i	H_i	D_i	$Y_{пу}, \text{мг/сек}$	$Y_{пу}, \text{т/год}$
0,11	4	0,0 5	0,022	0,0006938

Наименование вещества		г/сек	т/год
77,34	% - Метан	0,0000170	0,0005366
13,31	% - Этан	0,0000029	0,0000923
4,21	% - Изобутан	0,0000009	0,0000292
9,59	% - Бутан	0,0000021	0,0000665
4,60	% - Пентан	0,0000010	0,0000319
2,47	% - гексан	0,0000005	0,0000171
0,09	%-бензол	0,0000000	0,0000006
0,07	% - толуол	0,0000000	0,0000005

Расчет выбросов вредных веществ через воздушку (Ист. №0001,0002)

Расчет выбросов через "воздушку" проводится по "Методике расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического производства" РМ 62-91-90 (раздел 3.1).
Массовое количество вредных выбросов определяется по формуле:

$$Pi = 12,2 \cdot V \cdot 10^3 \cdot M / (273 + t_{ж}), \text{ г/сек}$$

где:

M - молекулярная масса паров жидкости, кг/кмоль;

t_ж - температура жидкости в емкости, °С;

V - объем паров вещества, образующегося в емкости, м³/сек;

Объем паров вещества определяется по формуле:

$$V = 2,3 \cdot K_6 \cdot (F/h) \cdot D_t \cdot C \cdot \lg(1/(1 - k_i \cdot X_i))$$

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

168

где:

K_6 - коэффициент, учитывающий снижение выбросов из-за гидравлического сопротивления «воздушки»;

F – поверхность испарения нефти (зеркало испарения), m^2 ;

h - расстояние от верхнего края сосуда до уровня жидкости (глубина парового пространства), m ;

Dt - коэффициент молекулярной диффузии паров вещества в воздухе при температуре испарения жидкости $t_{ж}$, ($m^2/сек$), определяется по формуле:

$$Dt=10^{-4} \cdot (0,8/M) \cdot (1+t_{ж}/273)^2$$

C - коэффициент, учитывающий плотность паров вещества по сравнению с воздухом;

k_i - константа равновесия между паром жидкостью вещества при $t_{ж}$ и атмосферном давлении P_a :

$$k_i = P_i / 760$$

Характеристика емкости:

Параметры	Значение
Длина воздушки, $L_{тр}$, м	3
Диаметр воздушки, d , м	0,108
Длина сосуда, $L_{цил}$, м	4,3
Внутренний диаметр сосуда, $D_{вн}$, м	2

Исходные данные:

$M = 95,1$ кг/кмоль

$t_{ж} = 20$ °C

$t_{к} = 69$ °C

$P = 750$ мм.рт.ст.

$\phi = 0,8$

$T = 8760$ час.

Результаты расчета представлены в таблице

Таблица Результаты расчета:

K_6	F, m^2	Dt	C	k_i	$V, m^3/сек$	$P_i, г/с$	$G, т/год$
0,07	5,6	9,4E-06	1	0,10	1,6E-06	0,00633 1	0,19964 7

Выбросы веществ представлены в таблице

Таблица Выбросы веществ

Код	Наименование	Доля.	Выбросы	
			г/с	т/год
0410	Метан	0,7734	0,00489 6	0,15440 7

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

169

0417	Этан	0,1331	0,00084 3	0,02657 3
0412	Изобутан	0,0421	0,00026 7	0,00840 5
0402	Бутан	0,0959	0,00060 7	0,01914 6
0405	Пентан	0,046	0,00029 1	0,00918 4
0403	Гексан	0,0247	0,00015 6	0,00493 1
0602	Бензол	0,0009	0,00000 6	0,00018 0
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0007	0,00000 4	0,00014 0

Расчет выбросов загрязняющих веществ от УДХ на площадке куста №20

УДХ (Ист. № 6004)

Расчет выбросов загрязняющих веществ в соответствии с «Инструкцией по нормированию расхода и расчета выбросов метанола для объектов ОАО «Газпром»: Москва, 2002. ВРД 39-1.13-051-2001.

Расчетные формулы, исходные данные

Режим

эксплуатации:

"Мерник"

Средства снижения выбросов

(ССВ): Отсутствуют

Конструкция: Наземный

горизонтальный

Валовый выброс загрязняющих веществ

определяется по формуле:

$$G=0.160(P_{мет. max} \cdot K_B + P_{мет. min}) \cdot X_{мет} \cdot K_{р ср} \cdot K_{об} \cdot B(X_{мет}/\rho_{мет} + X_{вод}/\rho_{вод})/10000(X_{мет}/m_{мет} + X_{вод}/m_{вод}) \cdot (546 + t_{ж max} + t_{ж min}) \text{ Т/ГОД} \quad (12)$$

$P_{мет. min}=59.513$ мм рт.ст. - давление насыщенных паров метанола при минимальной (среднемесячной для наружных резервуаров) температуре

Значение рассчитано по эмпирической формуле, выведенной из графика на рис. 4 инструкции:

$$\lg(P_{мет. min})=A-$$

$$B/T+C_1 \cdot T+C_2 \cdot T^2=1.77461490$$

99

$$T=t_{ж min}+273$$

A=-

149.61732462

78

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		170

B=-

12727.665052

9132

C₁=0.5668436

222

C₂=-

0.0006742360

P_{мет. max}=259.399 мм рт.ст. - давление насыщенных паров метанола при максимальной (среднемесячной для наружных резервуаров) температуре

Значение рассчитано по эмпирической формуле, выведенной из графика на рис. 4 инструкции:

Ig(P_{мет. max})=A-

B/T+C₁·T+C₂·T²=2.41396905

95

T=t_{ж max}+273

t_{ж min}=10°C - минимальная (среднемесячная для наружных резервуаров) температура

t_{ж max}=40°C - максимальная (среднемесячная для наружных резервуаров) температура

K_B - коэффициент, характеризующий распределение концентраций паров метанола по высоте газового пространства резервуара; при температурах менее +50 = 1.00

X_{мет}=0.95 - массовая доля метанола в водометанольном растворе

X_{вод}=0.05 - массовая доля воды в водометанольном растворе

K_{p ср.}=0.70 - опытный коэффициент, определяемый по таблице 2

K_{p max}=1.00 - опытный коэффициент, определяемый по таблице 2

K_{об}=2.500 - коэффициент (определяется по таблице 3), учитывающий обрачиваемость резервуара

n=V/(ρ_{мет}·V_p·N_p)=8,295 -

обрачиваемость резервуара

V=32,85 т/год - количество метанола, закачиваемое в резервуар в течении года

ρ_{мет}=0.792 т/м³ -

плотность метанола

V_p=5.00 м³ - объем

одноцелевых резервуаров

N_p=1 - количество

одноцелевых резервуаров

ρ_{вод}=1.000 т/м³ -

плотность воды

m_{мет}=32 - молекулярная

масса метанола

m_{вод}=18 -

молекулярная масса

воды

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

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

						ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам.	222-21		07.06.21		171
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

$$M=0.455 \cdot P_{\text{мет. max}} \cdot X_{\text{мет}} \cdot K_{p \text{ max}} \cdot K_B \cdot V_{\text{ч max}} / 100 (X_{\text{мет}} / m_{\text{мет}} +$$

$$X_{\text{вод}} / m_{\text{вод}}) \cdot (273 + t_{\text{ж max}}) \text{ г/с} \quad (13)$$

$V_{\text{ч max}}=0,01 \text{ м}^3/\text{ч}$ - максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время закачки в него жидкости

Рмет. min	Р мет. Max	К в	Х ме т	К р.ср	К об	В	ρ мет	Х во д	ρ во д	m ме т	m во д	t ж. max	t ж. Min	G, т/год
59,51 3	259,39 9	1	0,9 5	0,7	2,5	32, 85	0,79 2	0,0 5	1	32	18	40	10	0,017 99521 3

Рмет. min	Р мет. Max	К в	Х ме т	К р.м ax	V ч. max	ρ мет	Х во д	m ме т	m во д	t ж. max	M, г/с
59,51 3	259,39 9	1	0,9 5	1	0,01	0,79 2	0,0 5	32	18	40	0,001 10341 7

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

172

Приложение Д

(справочное)

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в период эксплуатации

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

Программа зарегистрирована на: ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"
Регистрационный номер: 01-01-1900

Предприятие: 35, к.20

Город: 35, 2593

Район: 35, Парабельский район

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

ВИД: 1, эксп.

ВР: 1, Новый вариант расчета

Расчетные константы: **S=999999,99**

Расчет: «Расчет рассеивания с учетом застройки и специфики газовой отрасли по МРР-2017»

Расчет завершен успешно.

Расчитано веществ/групп суммации: 9.

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-20
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	18,4
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	200
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Параметры источников выбросов

Учет:
 "0%" - 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.

* - источник имеет дополнительные параметры

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Коэф. реп.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 0, № цеха: 0													
1	+	1	1	Дрен.емк.1	3	0,10	0,00	0,05	20,00	1	28,00		0,00
											81,50		
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0402	Бутан (Метилэтилметан)			0,0006070	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехапе)			0,0001560	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0405	Пентан			0,0002910	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0410	Метан			0,0048960	0,0000000	1	0,01	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0412	Изобутан			0,0002670	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0417	Этан (Диметил, метилметан)			0,0008430	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)			0,0000060	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0621	Метилбензол (Фенилметан)			0,0000040	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
2	+	1	1	Дрен.емк.2	3	0,10	0,00	0,05	20,00	1	158,00		0,00
											67,50		
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0402	Бутан (Метилэтилметан)			0,0006070	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехапе)			0,0001560	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0405	Пентан			0,0002910	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0410	Метан			0,0048960	0,0000000	1	0,01	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0412	Изобутан			0,0002670	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0417	Этан (Диметил, метилметан)			0,0008430	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)			0,0000060	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
0621	Метилбензол (Фенилметан)			0,0000040	0,0000000	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00	
6001	+	1	3	Фланц. соед. оборудования куста	2	0,00			0,00	1	151,00	151,00	194,00
											81,50	75,50	
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс		F	Лето			Зима			
				г/с	т/г		См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um	
0402	Бутан (Метилэтилметан)			0,0000580	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехапе)			0,0000149	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
0405	Пентан			0,0000278	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
0410	Метан			0,0004679	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
0412	Изобутан			0,0000255	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
0417	Этан (Диметил, метилметан)			0,0000805	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)			0,0000005	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
0621	Метилбензол (Фенилметан)			0,0000004	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00	
6002	+	1	3	УЗА1	2	0,00			0,00	1	44,00	48,00	7,00
											87,00	87,00	

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		174

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000006	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000016	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0405	Пентан	0,0000030	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0000510	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0412	Изобутан	0,0000028	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000088	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	0,0000001	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000000	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6003	+	1	3	УЗА2	2	0,00			0,00	1	58,50	58,50	4,00
											94,50	91,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000021	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000005	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0405	Пентан	0,0000010	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0410	Метан	0,0000170	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0412	Изобутан	0,0000009	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000029	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	0,0000000	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000000	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

6004	+	1	3	УДХ	2	0,00	0,00	0,00	0,00	1	149,00	149,00	170,00
											93,50	89,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1052	Метанол	0,0011034	0,0000000	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

175

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча.

Вещество: 0402 Бутан (Метилэтилметан)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0,0006070	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	1	0,0006070	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000580	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000006	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000021	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0012747		0,00			0,00		

Вещество: 0403 Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0,0001560	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	1	0,0001560	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000149	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000016	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000005	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0003290		0,00			0,00		

Вещество: 0405 Пентан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0,0002910	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	1	0,0002910	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000278	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000030	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000010	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0006138		0,00			0,00		

Вещество: 0410 Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0,0048960	1	0,01	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	1	0,0048960	1	0,01	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0004679	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000510	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000170	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Итого:	0,0103279	0,01	0,00
--------	-----------	------	------

Вещество: 0412 Изобутан

№ гл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0,0002670	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	1	0,0002670	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000255	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000028	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000009	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0005632		0,00			0,00		

Вещество: 0417 Этан (Диметил, метилметан)

№ гл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0,0008430	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	1	0,0008430	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000805	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000088	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000029	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0017782		0,00			0,00		

Вещество: 0602 Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)

№ гл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0,0000060	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	1	0,0000060	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000005	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000001	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000126		0,00			0,00		

Вещество: 0621 Метилбензол (Фенилметан)

№ гл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0,0000040	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	2	1	0,0000040	1	0,00	7,48	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6001	3	0,0000004	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6002	3	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
0	0	6003	3	0,0000000	1	0,00	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0000084		0,00			0,00		

Вещество: 1052 Метанол

№ гл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6004	3	0,0011034	1	0,04	11,40	0,50	0,00	0,00	0,00
Итого:				0,0011034		0,04			0,00		

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций				Учет	Интерп.
		Тип	Спр. значени	Исп. в расч.	Тип	Спр. значение	Исп. в расч.			
0402	Бутан (Метилэтилметан)	ПДК м/р	200,000	200,000	-	-	-	1	Нет	Нет
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Hexane)	ПДК м/р	60,000	60,000	ПДК с/с	0,700	0,700	1	Нет	Нет
0405	Пентан	ПДК м/р	100,000	100,000	ПДК с/с	25,000	25,000	1	Нет	Нет
0410	Метан	ОБУВ	50,000	50,000	-	-	-	1	Нет	Нет
0412	Изобутан	ПДК м/р	15,000	15,000	-	-	-	1	Нет	Нет
0417	Этан (Диметил, метилметан)	ОБУВ	50,000	50,000	-	-	-	1	Нет	Нет
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300	0,300	ПДК с/с	0,005	0,005	1	Нет	Нет
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600	0,600	ПДК с/с	0,400	0,400	1	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1,000	1,000	ПДК с/с	0,200	0,200	1	Нет	Нет

*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001							178
			1	-	Зам.	222-21		07.06.21		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ОС2.00.00-ТЧ-001

Лист

179

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					
2	Полное описание	-1000,00	0,00	1000,00	0,00	2000,00	0,00	100,00	100,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	137,50	102,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	276,00	60,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	128,00	1,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	-31,00	65,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	156,50	402,50	2,00	на границе С33	Расчетная точка
6	423,50	363,50	2,00	на границе С33	Расчетная точка
7	578,50	39,00	2,00	на границе С33	Расчетная точка
8	500,50	-184,00	2,00	на границе С33	Расчетная точка
9	81,50	-338,50	2,00	на границе С33	Расчетная точка
10	-191,00	-227,50	2,00	на границе С33	Расчетная точка
11	-330,00	33,50	2,00	на границе С33	Расчетная точка
12	-188,50	359,00	2,00	на границе С33	Расчетная точка

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

180

**Максимальные концентрации по веществам
(расчетные площадки)**

Вещество: 0402 Бутан (Метилэтилметан)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
0,00	100,00	7,02E-05	0,014	0	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0403 Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
0,00	100,00	6,03E-05	0,004	0	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0405 Пентан

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
0,00	100,00	6,75E-05	0,007	0	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0410 Метан

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
0,00	100,00	2,27E-03	0,114	130	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0412 Изобутан

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

0,00	100,00	4,13E-04	0,006	130	0,80	-	-	-	-
------	--------	----------	-------	-----	------	---	---	---	---

Вещество: 0417 Этан (Диметил, метилметан)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
0,00	100,00	3,91E-04	0,020	130	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0602 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
0,00	100,00	4,65E-04	1,394E-04	130	0,80	-	-	-	-

Вещество: 0621 Метилбензол (Фенилметан)

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
0,00	100,00	1,54E-04	9,255E-05	130	0,80	-	-	-	-

Вещество: 1052 Метанол

Площадка: 2

Расчетная площадка

Поле максимальных концентраций

Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения	
						доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
200,00	100,00	7,52E-03	0,008	254	0,60	-	-	-	-

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

182

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

Вещество: 0402 Бутан (Метилэтилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветра	Скор ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	137,50	102,50	2,00	5,33E-05	0,011	150	0,90	-	-	-	-	2
4	-31,00	65,00	2,00	3,05E-05	0,006	76	1,00	-	-	-	-	2
3	128,00	1,00	2,00	2,15E-05	0,004	24	1,70	-	-	-	-	2
2	276,00	60,00	2,00	1,51E-05	0,003	274	6,00	-	-	-	-	2
11	-330,00	33,50	2,00	2,87E-06	5,733E-04	84	6,00	-	-	-	-	3
5	156,50	402,50	2,00	2,76E-06	5,516E-04	190	0,60	-	-	-	-	3
12	-188,50	359,00	2,00	2,67E-06	5,333E-04	137	0,70	-	-	-	-	3
10	-191,00	-227,50	2,00	2,44E-06	4,884E-04	42	0,70	-	-	-	-	3
6	423,50	363,50	2,00	2,37E-06	4,734E-04	227	0,70	-	-	-	-	3
7	578,50	39,00	2,00	2,36E-06	4,728E-04	274	6,00	-	-	-	-	3
9	81,50	-338,50	2,00	2,29E-06	4,585E-04	2	0,60	-	-	-	-	3
8	500,50	-184,00	2,00	2,25E-06	4,501E-04	304	0,70	-	-	-	-	3

Вещество: 0403 Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветра	Скор ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	137,50	102,50	2,00	4,57E-05	0,003	150	0,90	-	-	-	-	2
4	-31,00	65,00	2,00	2,63E-05	0,002	76	1,00	-	-	-	-	2
3	128,00	1,00	2,00	1,84E-05	0,001	24	1,70	-	-	-	-	2
2	276,00	60,00	2,00	1,30E-05	7,805E-04	274	6,00	-	-	-	-	2
11	-330,00	33,50	2,00	2,47E-06	1,482E-04	84	6,00	-	-	-	-	3
5	156,50	402,50	2,00	2,37E-06	1,424E-04	190	0,60	-	-	-	-	3
12	-188,50	359,00	2,00	2,30E-06	1,377E-04	137	0,70	-	-	-	-	3
10	-191,00	-227,50	2,00	2,10E-06	1,261E-04	42	0,70	-	-	-	-	3
6	423,50	363,50	2,00	2,03E-06	1,221E-04	227	0,70	-	-	-	-	3
7	578,50	39,00	2,00	2,03E-06	1,220E-04	274	6,00	-	-	-	-	3
9	81,50	-338,50	2,00	1,97E-06	1,183E-04	2	0,60	-	-	-	-	3
8	500,50	-184,00	2,00	1,93E-06	1,161E-04	304	0,70	-	-	-	-	3

Вещество: 0405 Пентан

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветра	Скор ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	137,50	102,50	2,00	5,11E-05	0,005	150	0,90	-	-	-	-	2
4	-31,00	65,00	2,00	2,94E-05	0,003	76	1,00	-	-	-	-	2
3	128,00	1,00	2,00	2,06E-05	0,002	24	1,70	-	-	-	-	2

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

2	276,00	60,00	2,00	1,46E-05	0,001	274	6,00	-	-	-	-	-	2
11	-330,00	33,50	2,00	2,76E-06	2,765E-04	84	6,00	-	-	-	-	-	3
5	156,50	402,50	2,00	2,66E-06	2,656E-04	190	0,60	-	-	-	-	-	3
12	-188,50	359,00	2,00	2,57E-06	2,570E-04	137	0,70	-	-	-	-	-	3
10	-191,00	-227,50	2,00	2,35E-06	2,353E-04	42	0,70	-	-	-	-	-	3
6	423,50	363,50	2,00	2,28E-06	2,278E-04	227	0,70	-	-	-	-	-	3
7	578,50	39,00	2,00	2,28E-06	2,276E-04	274	6,00	-	-	-	-	-	3
9	81,50	-338,50	2,00	2,21E-06	2,207E-04	2	0,60	-	-	-	-	-	3
8	500,50	-184,00	2,00	2,17E-06	2,165E-04	304	0,70	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0410 Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	137,50	102,50	2,00	1,72E-03	0,086	150	0,90	-	-	-	-	2
4	-31,00	65,00	2,00	9,90E-04	0,049	76	1,00	-	-	-	-	2
3	128,00	1,00	2,00	6,93E-04	0,035	24	1,70	-	-	-	-	2
2	276,00	60,00	2,00	4,90E-04	0,024	274	6,00	-	-	-	-	2
11	-330,00	33,50	2,00	9,30E-05	0,005	84	6,00	-	-	-	-	3
5	156,50	402,50	2,00	8,94E-05	0,004	190	0,60	-	-	-	-	3
12	-188,50	359,00	2,00	8,65E-05	0,004	137	0,70	-	-	-	-	3
10	-191,00	-227,50	2,00	7,92E-05	0,004	42	0,70	-	-	-	-	3
6	423,50	363,50	2,00	7,67E-05	0,004	227	0,70	-	-	-	-	3
7	578,50	39,00	2,00	7,66E-05	0,004	274	6,00	-	-	-	-	3
9	81,50	-338,50	2,00	7,43E-05	0,004	2	0,60	-	-	-	-	3
8	500,50	-184,00	2,00	7,29E-05	0,004	304	0,70	-	-	-	-	3

Вещество: 0412 Изобутан

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	137,50	102,50	2,00	3,13E-04	0,005	150	0,90	-	-	-	-	2
4	-31,00	65,00	2,00	1,80E-04	0,003	76	1,00	-	-	-	-	2
3	128,00	1,00	2,00	1,26E-04	0,002	24	1,70	-	-	-	-	2
2	276,00	60,00	2,00	8,91E-05	0,001	274	6,00	-	-	-	-	2
11	-330,00	33,50	2,00	1,69E-05	2,537E-04	84	6,00	-	-	-	-	3
5	156,50	402,50	2,00	1,62E-05	2,437E-04	190	0,60	-	-	-	-	3
12	-188,50	359,00	2,00	1,57E-05	2,358E-04	137	0,70	-	-	-	-	3
10	-191,00	-227,50	2,00	1,44E-05	2,159E-04	42	0,70	-	-	-	-	3
6	423,50	363,50	2,00	1,39E-05	2,090E-04	227	0,70	-	-	-	-	3
7	578,50	39,00	2,00	1,39E-05	2,088E-04	274	6,00	-	-	-	-	3
9	81,50	-338,50	2,00	1,35E-05	2,025E-04	2	0,60	-	-	-	-	3
8	500,50	-184,00	2,00	1,32E-05	1,987E-04	304	0,70	-	-	-	-	3

Вещество: 0417 Этан (Диметил, метилметан)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	137,50	102,50	2,00	2,96E-04	0,015	150	0,90	-	-	-	-	2

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

4	-31,00	65,00	2,00	1,70E-04	0,009	76	1,00	-	-	-	-	-	-	2
3	128,00	1,00	2,00	1,19E-04	0,006	24	1,70	-	-	-	-	-	-	2
2	276,00	60,00	2,00	8,44E-05	0,004	274	6,00	-	-	-	-	-	-	2
11	-330,00	33,50	2,00	1,60E-05	8,010E-04	84	6,00	-	-	-	-	-	-	3
5	156,50	402,50	2,00	1,54E-05	7,696E-04	190	0,60	-	-	-	-	-	-	3
12	-188,50	359,00	2,00	1,49E-05	7,444E-04	137	0,70	-	-	-	-	-	-	3
10	-191,00	-227,50	2,00	1,36E-05	6,815E-04	42	0,70	-	-	-	-	-	-	3
6	423,50	363,50	2,00	1,32E-05	6,599E-04	227	0,70	-	-	-	-	-	-	3
7	578,50	39,00	2,00	1,32E-05	6,592E-04	274	6,00	-	-	-	-	-	-	3
9	81,50	-338,50	2,00	1,28E-05	6,395E-04	2	0,60	-	-	-	-	-	-	3
8	500,50	-184,00	2,00	1,25E-05	6,273E-04	304	0,70	-	-	-	-	-	-	3

Вещество: 0602 Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	137,50	102,50	2,00	3,51E-04	1,053E-04	150	0,90	-	-	-	-	2
4	-31,00	65,00	2,00	2,02E-04	6,067E-05	76	1,00	-	-	-	-	2
3	128,00	1,00	2,00	1,41E-04	4,240E-05	24	1,70	-	-	-	-	2
2	276,00	60,00	2,00	9,98E-05	2,993E-05	274	6,00	-	-	-	-	2
11	-330,00	33,50	2,00	1,89E-05	5,681E-06	84	6,00	-	-	-	-	3
5	156,50	402,50	2,00	1,82E-05	5,454E-06	190	0,60	-	-	-	-	3
12	-188,50	359,00	2,00	1,76E-05	5,282E-06	137	0,70	-	-	-	-	3
10	-191,00	-227,50	2,00	1,61E-05	4,834E-06	42	0,70	-	-	-	-	3
6	423,50	363,50	2,00	1,56E-05	4,673E-06	227	0,70	-	-	-	-	3
7	578,50	39,00	2,00	1,55E-05	4,660E-06	274	6,00	-	-	-	-	3
9	81,50	-338,50	2,00	1,51E-05	4,534E-06	2	0,60	-	-	-	-	3
8	500,50	-184,00	2,00	1,48E-05	4,444E-06	303	0,70	-	-	-	-	3

Вещество: 0621 Метилбензол (Фенилметан)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	137,50	102,50	2,00	1,17E-04	7,034E-05	150	0,90	-	-	-	-	2
4	-31,00	65,00	2,00	6,69E-05	4,013E-05	76	1,00	-	-	-	-	2
3	128,00	1,00	2,00	4,72E-05	2,834E-05	24	1,70	-	-	-	-	2
2	276,00	60,00	2,00	3,33E-05	1,997E-05	274	6,00	-	-	-	-	2
11	-330,00	33,50	2,00	6,29E-06	3,775E-06	84	6,00	-	-	-	-	3
5	156,50	402,50	2,00	6,06E-06	3,633E-06	190	0,60	-	-	-	-	3
12	-188,50	359,00	2,00	5,85E-06	3,512E-06	137	0,70	-	-	-	-	3
10	-191,00	-227,50	2,00	5,36E-06	3,217E-06	42	0,70	-	-	-	-	3
6	423,50	363,50	2,00	5,20E-06	3,121E-06	227	0,70	-	-	-	-	3
7	578,50	39,00	2,00	5,20E-06	3,118E-06	274	6,00	-	-	-	-	3
9	81,50	-338,50	2,00	5,03E-06	3,021E-06	2	0,60	-	-	-	-	3
8	500,50	-184,00	2,00	4,95E-06	2,967E-06	304	0,70	-	-	-	-	3

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

Вещество: 1052 Метанол

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	137,50	102,50	2,00	6,39E-03	0,006	111	0,60	-	-	-	-	2
2	276,00	60,00	2,00	3,65E-03	0,004	291	0,80	-	-	-	-	2
4	-31,00	65,00	2,00	2,15E-03	0,002	80	3,70	-	-	-	-	2
3	128,00	1,00	2,00	2,05E-03	0,002	9	0,50	-	-	-	-	2
7	578,50	39,00	2,00	5,77E-04	5,772E-04	277	6,00	-	-	-	-	3
5	156,50	402,50	2,00	5,59E-04	5,587E-04	181	0,70	-	-	-	-	3
6	423,50	363,50	2,00	4,99E-04	4,995E-04	224	6,00	-	-	-	-	3
11	-330,00	33,50	2,00	4,73E-04	4,733E-04	83	6,00	-	-	-	-	3
12	-188,50	359,00	2,00	4,68E-04	4,679E-04	129	6,00	-	-	-	-	3
8	500,50	-184,00	2,00	4,47E-04	4,468E-04	309	6,00	-	-	-	-	3
10	-191,00	-227,50	2,00	4,03E-04	4,029E-04	46	6,00	-	-	-	-	3
9	81,50	-338,50	2,00	3,81E-04	3,810E-04	9	0,70	-	-	-	-	3

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

186

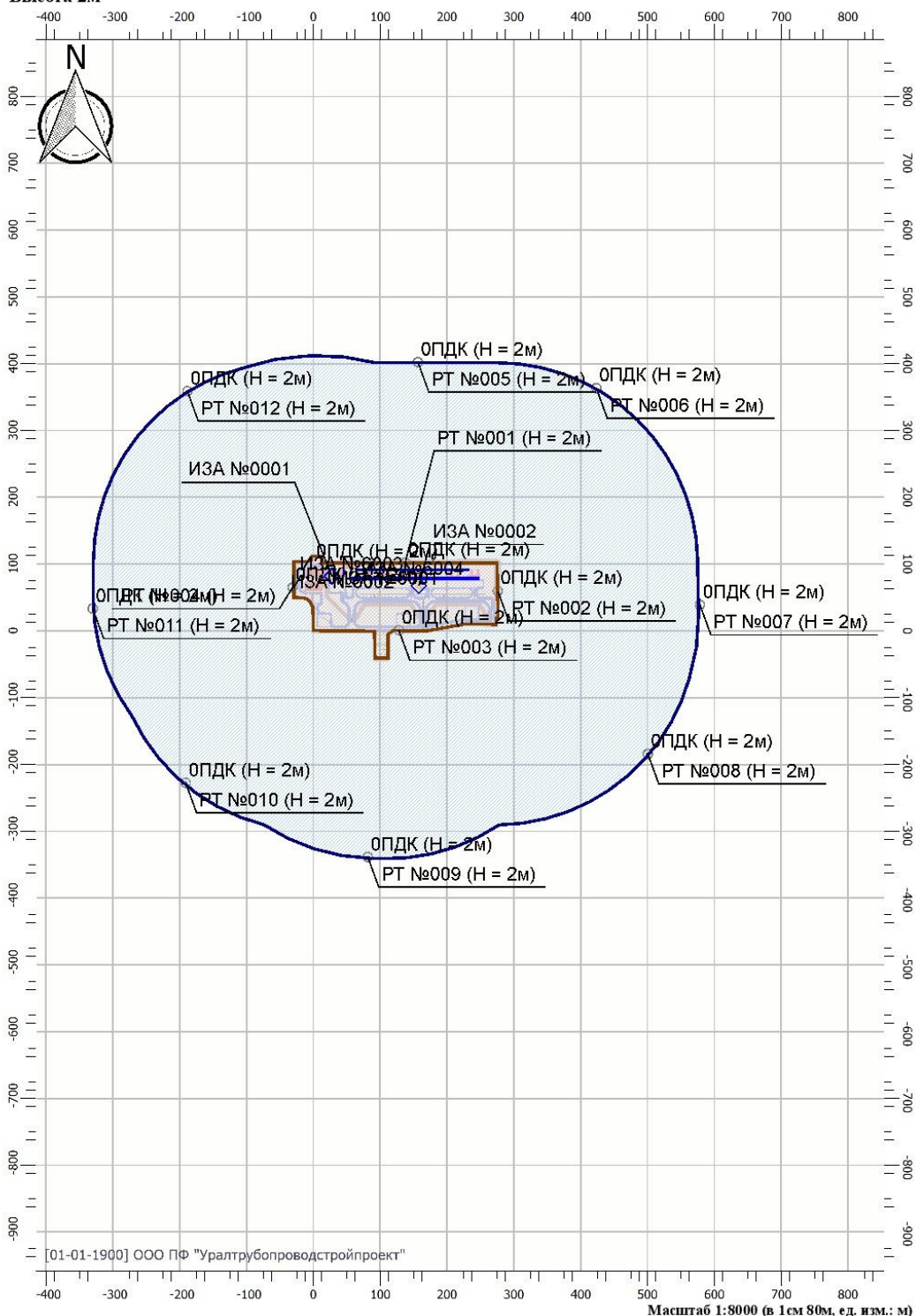
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0402 (Бутан (Метилэтилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
187

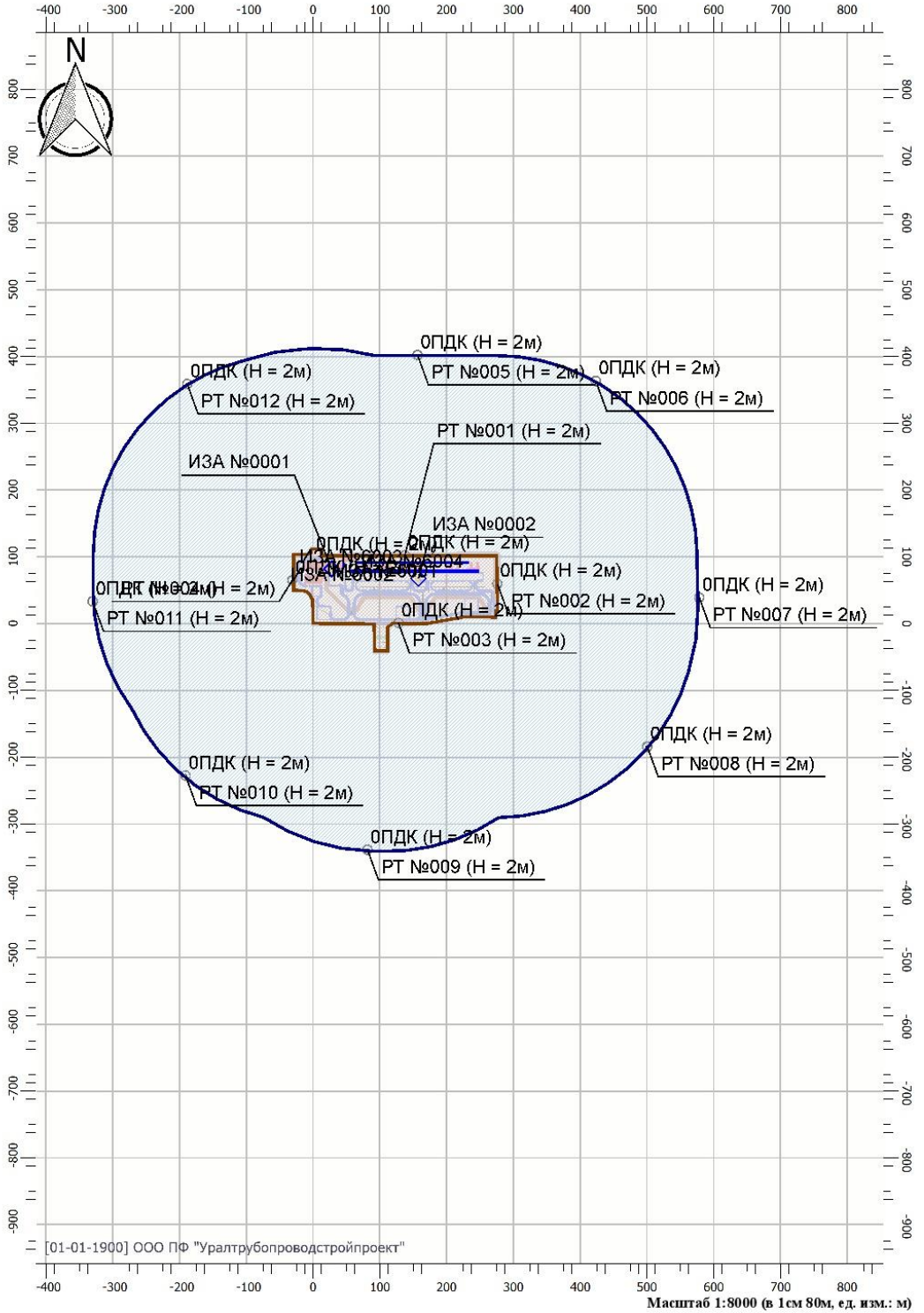
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0403 (Гексан (н-Гексан; дипропил; Hexane))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

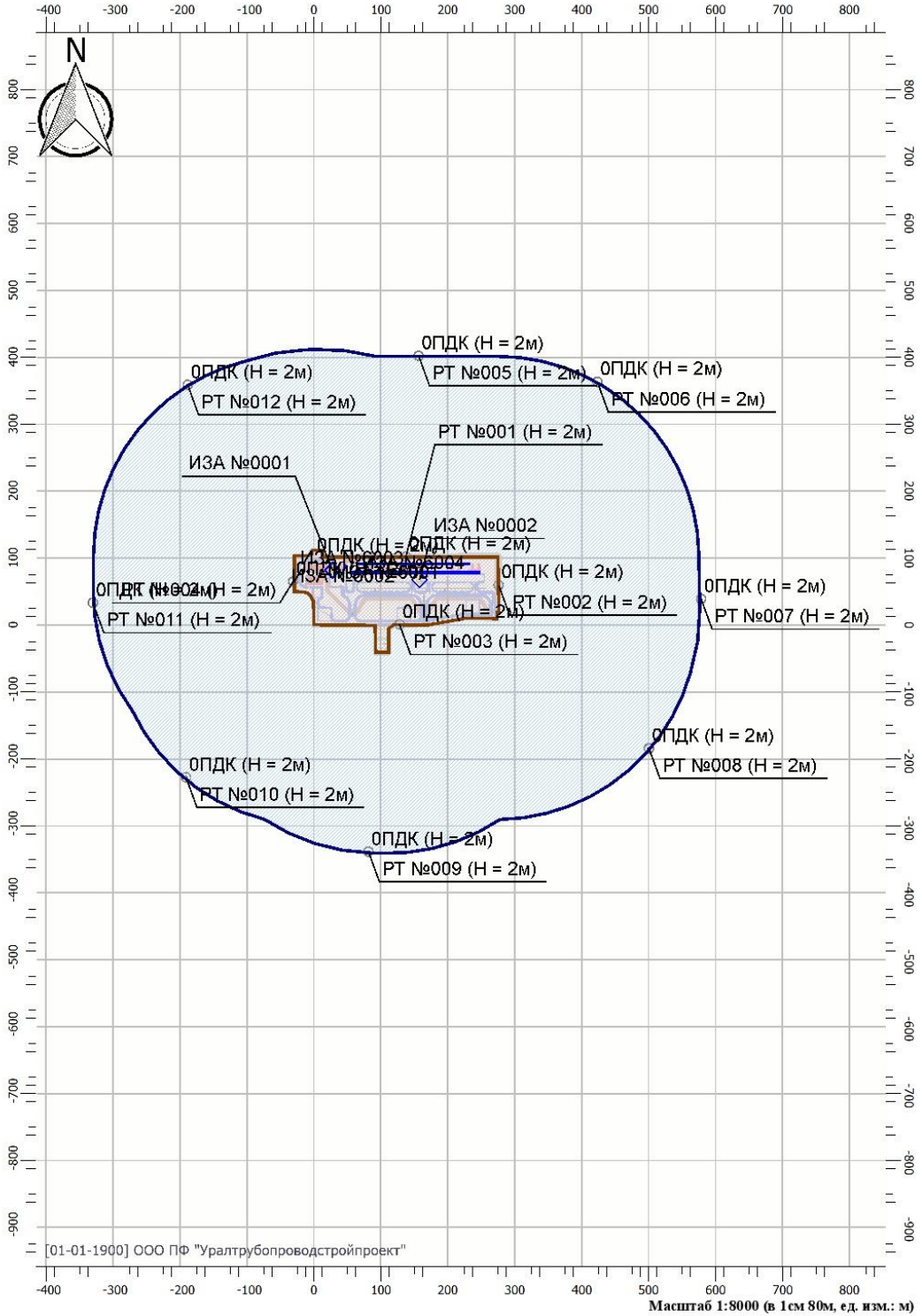
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0405 (Пентан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

189

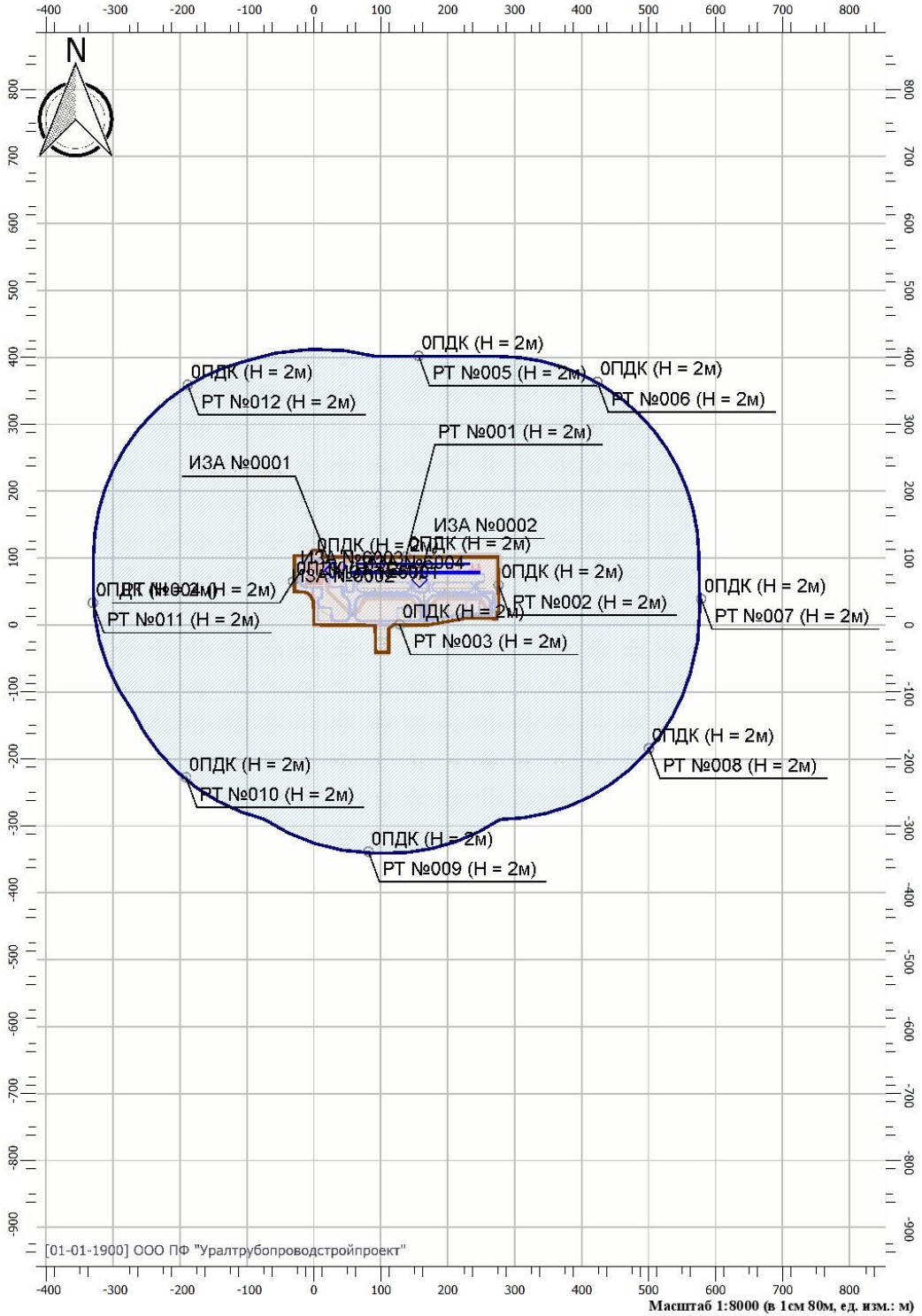
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

190

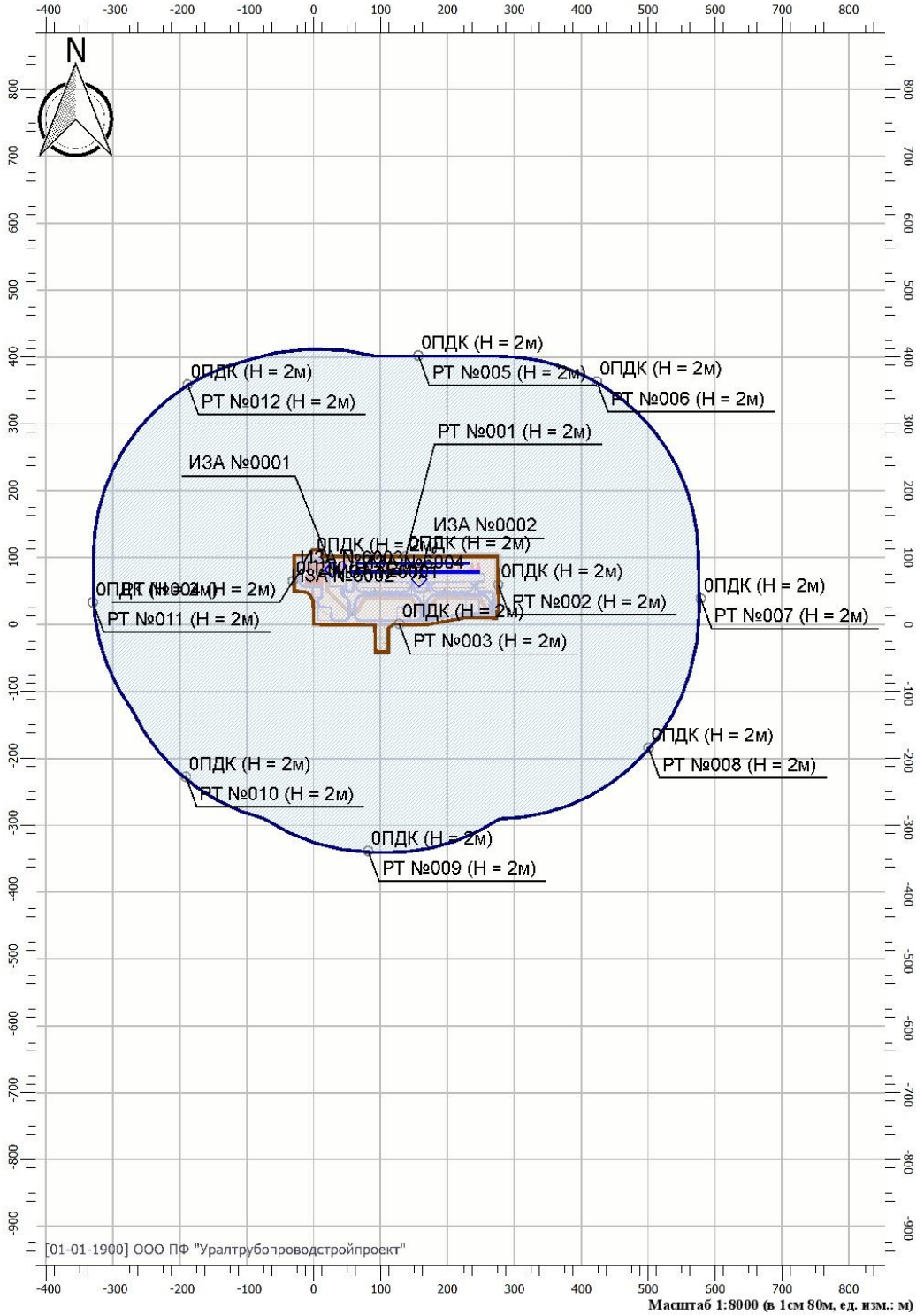
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0412 (Изобутан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

191

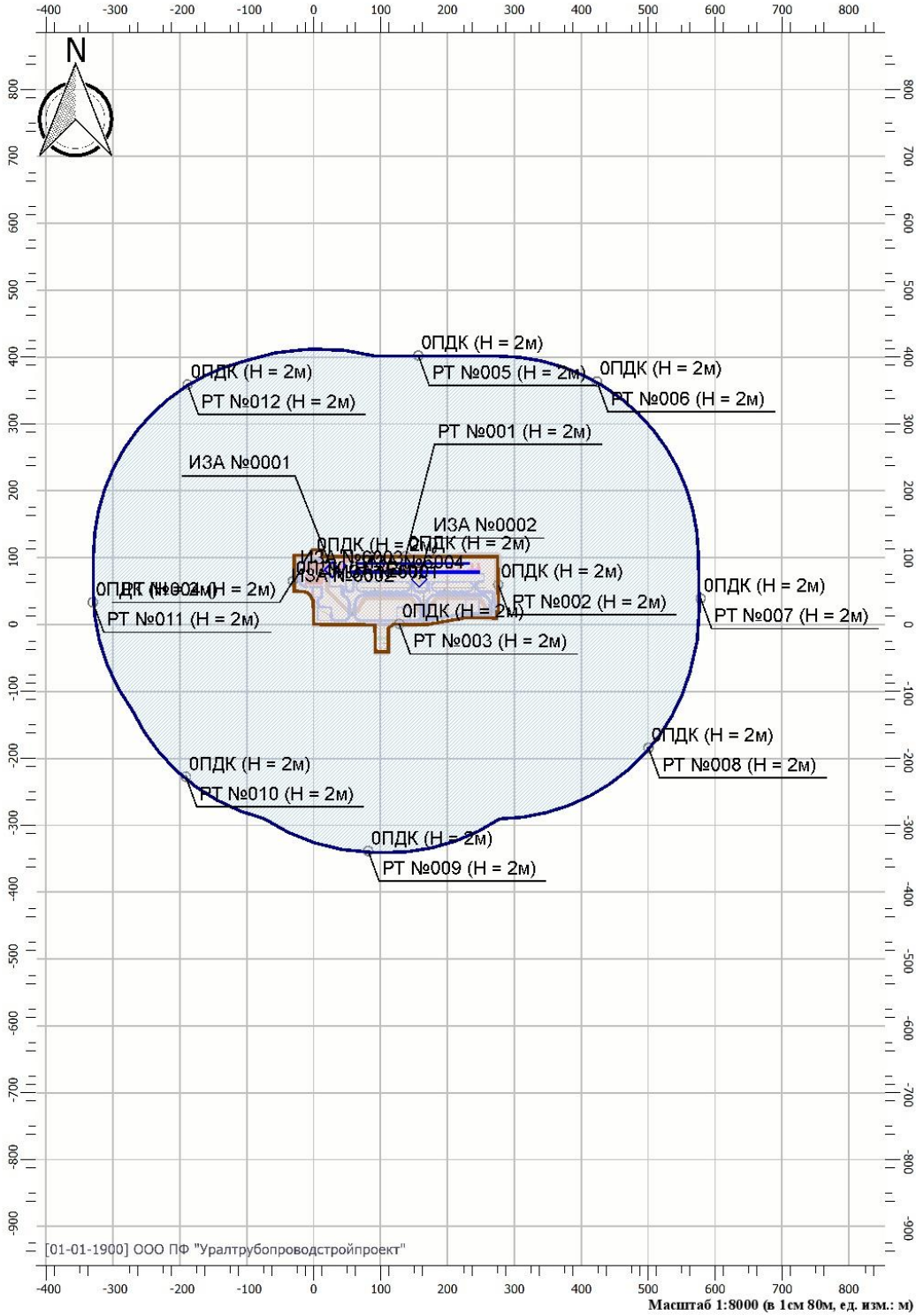
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0417 (Этан (Диметил, метилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

192

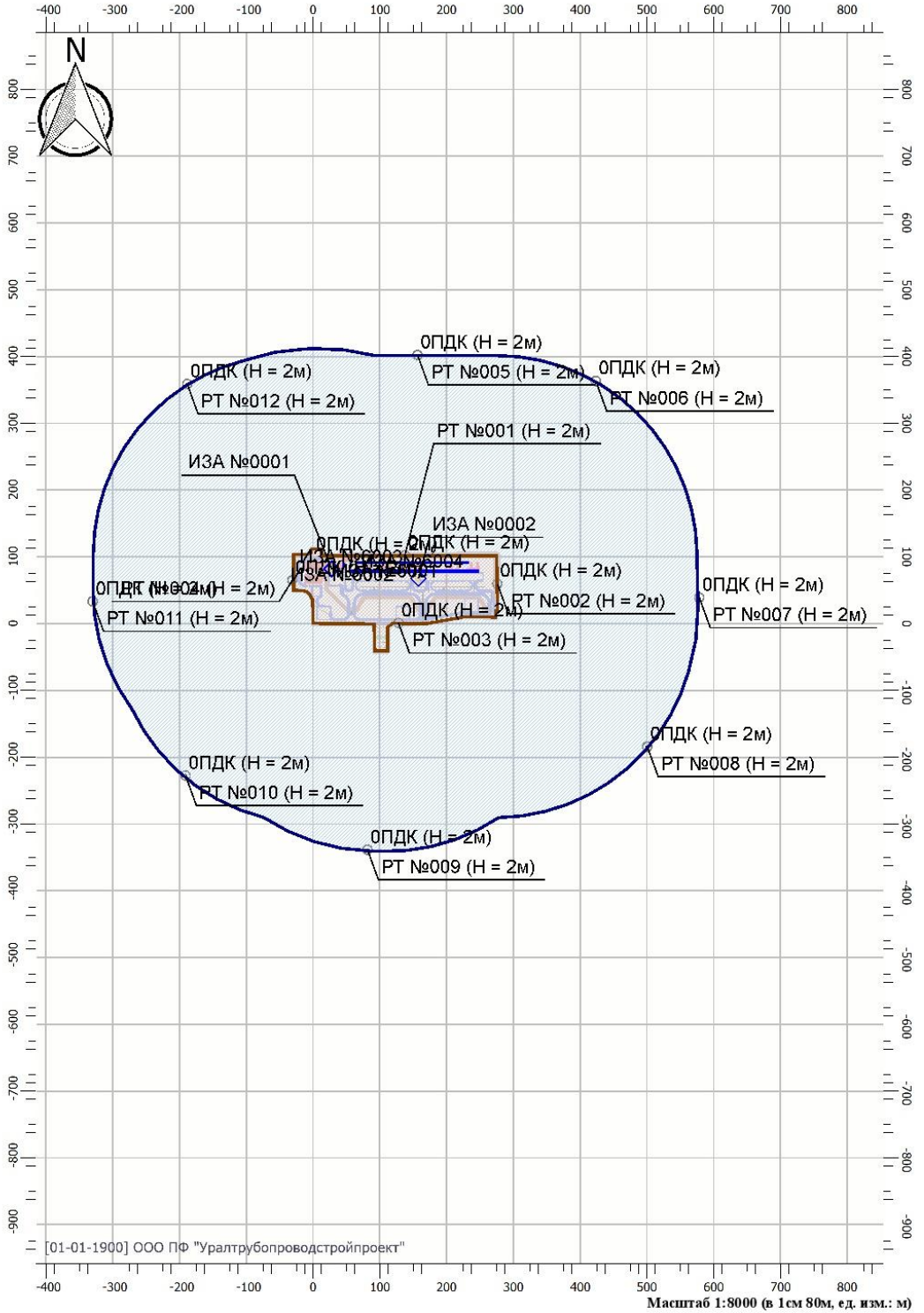
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0602 (Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

193

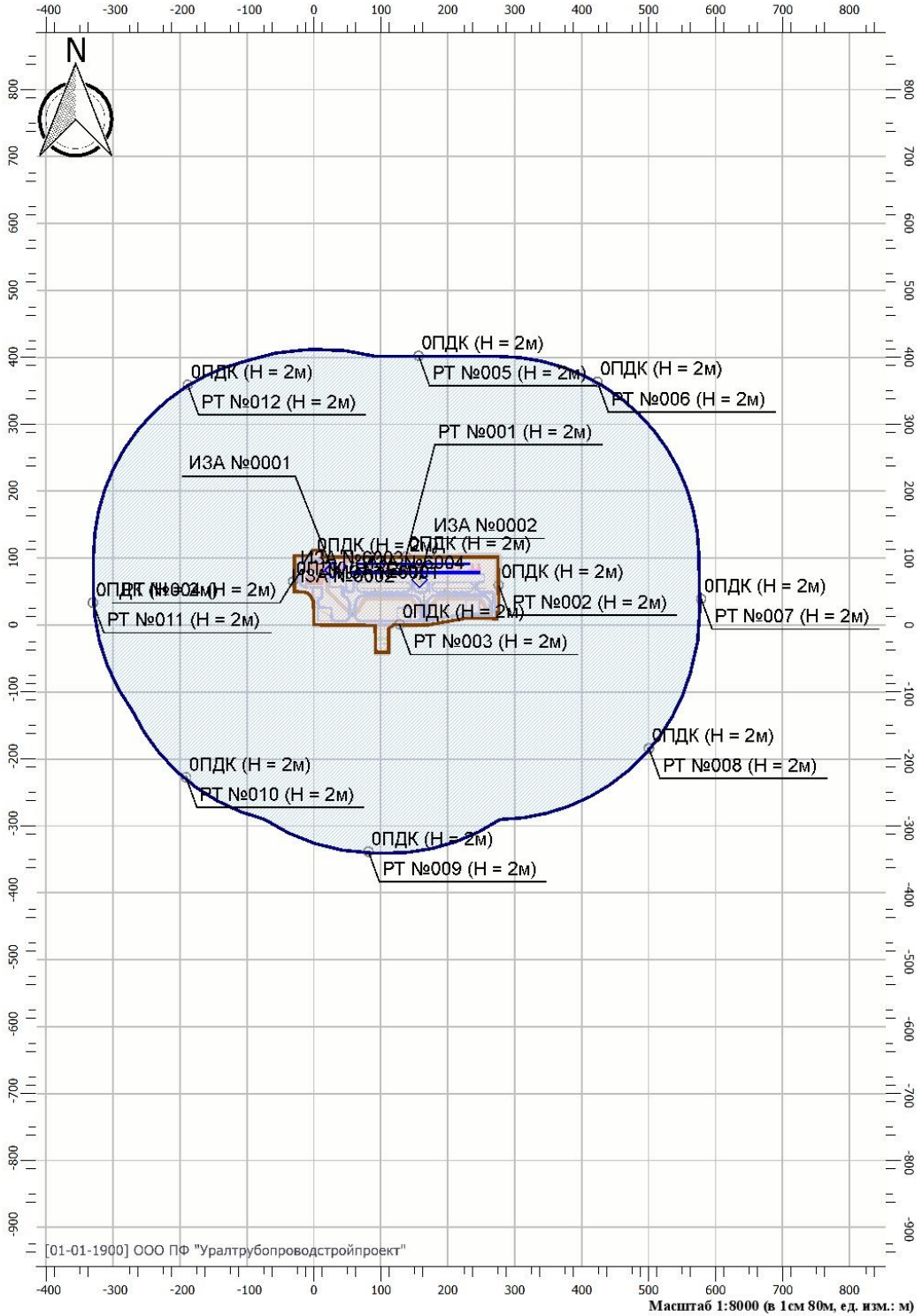
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

194

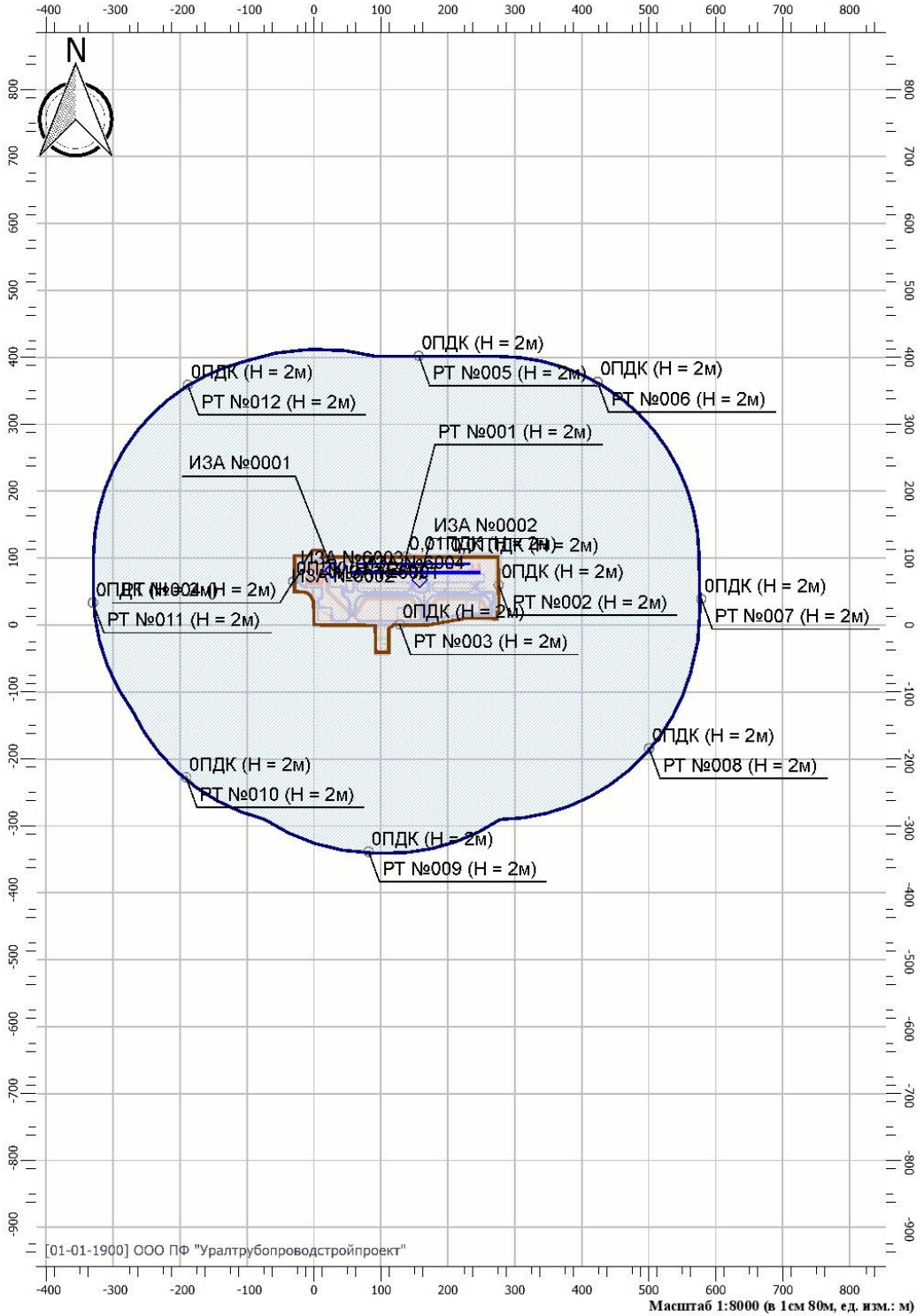
Отчет

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1052 (Метанол)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Приложение Е

(справочное)

Технические условия, копии лицензий и договоров со специализированными организациями

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ
В ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ
на Шингинском месторождении, Томской области**

Наименование отходов	Место образования отходов	Код по ФККО, класс опасности	Место размещения отходов
Период строительства			
Лапы ртутные, ртутно-кварцевые, люминисцентные, утратившие потребительские свойства	Освещение площадок строительства	4 71 101 01 52 1	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации
Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок	Подготовительные работы (расчистка площади)	1 52 110 01 21 5	Укладка в траншеи на суходольных участках в полосе отводимых земель вне водоохраных зон
Отходы корчевания пней		1 52 110 02 21 5	
Отходы раскряжевки		1 52 110 04 21 5	Утилизация на собственные нужды ООО «Газпромнефть-Восток» для строительства объектов нефтепромысла
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Сварочные работы	4 82 302 01 52 5	Сбор и накопление для последующей сдачи в специализированную организацию для утилизации
Шлак сварочный		9 19 100 02 20 4	
Лом и отходы стальные несоортированные	Строительные работы	4 61 200 99 20 5	
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	Окрасочные работы	4 68 112 02 51 4	
Отходы изолированных проводов и кабелей	Прокладка инженерных сетей	4 82 302 01 52 5	
Цемент некондиционный	Строительные работы	3 45 100 01 20 5	
Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	Гидроизоляция	8 30 200 01 71 4	Утилизация для собственных нужд подрядных строительных организаций (обустройство временных жил. поселков)
Бой бетонных изделий	Строительные работы	3 46 200 01 20 5	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несоортированный (исключая крупногабаритный)	Жизнедеятельность строителей	7 33 100 01 72 4	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации
Прочие отходы бумаги и картона мешки из-под цемента и химреагентов	Распаковка сырья	4 05 900 01 60 4	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Обслуживание автомобилей	9 19 204 02 60 4	
Мешки бумажные невлагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные	Рекультивационные работы	4 05 181 01 60 5	
Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	Строительные работы	4 34 110 02 29 5	
Отходы тары, упаковки и упаковочных материалов из полиэтилена загрязненные органическими веществами	Рекультивационные работы	4 38 113 00 00 5	

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	Бурение скважин	2 91 120 01 39 4	Размещение (захоронение в шламовом амбаре)
Период эксплуатации			
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	Очистка емкостей, нефтесборных трубопроводов	9 11 200 02 39 3	Накопление в герметичной таре на площадке с твердым покрытием с последующим вывозом на шламонакопитель полигона ПТБО Шингинского мр. для обезвреживания

*За организацию накопления, сбора, хранения, обезвреживания и утилизацию отходов, образующихся в процессе строительства, ответственность возлагается на подрядную строительную организацию, выбираемую по итогам тендера. В проекте могут быть предложены специализированные организации, осуществляющие деятельность по приему, размещению и утилизации отходов. Согласно условий договоров подрядная строительная организация является собственником отходов образованных в период строительства.

**Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак в период эксплуатации являются собственностью подрядной организации согласно договору;

Начальник ООС УПБ
ООО «Газпромнефть-Восток»



Н.В. Рапопорт

Инв. № подл.						Взам. инв. №	
							Подп. и дата
1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ОС2.00.00-ТЧ-001	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		
						Лист 197	



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»
(ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»)

ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ВОСТОК»

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник Управления
производственной безопасности

С.С. Радьков

12 2016 г.



**Технологический регламент
по утилизации и обезвреживанию отходов
ООО «Газпромнефть-Восток»**

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

198

Настоящий регламент разработан на основании федеральных законов «Об охране окружающей среды» N 7-ФЗ от 10.01.2002 г. от 24.06.98 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; от 30.03.99 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» в целях обеспечения экологической безопасности при обращении отходами производства и снижения их неблагоприятного воздействия на окружающую среду.

1. Основные положения

1.1. В процессе хозяйственной и иной деятельности ООО «Газпромнефть-Восток» образуются отходы производства и потребления.

Отходы производства и потребления (далее - отходы) - вещества или предметы, которые образованы в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления, которые удаляются, предназначены для удаления или подлежат удалению в соответствии с настоящим Федеральным законом;

Обращение с отходами - деятельность по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов;

Утилизация отходов - использование отходов для производства товаров (продукции), выполнения работ, 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), а также извлечение полезных компонентов для их повторного применения (рекуперация);

Обезвреживание отходов - уменьшение массы отходов, изменение их состава, физических и химических свойств (включая сжигание и (или) обеззараживание на специализированных установках) в целях снижения негативного воздействия отходов на здоровье человека и окружающую среду;

Норматив образования отходов - установленное количество отходов конкретного вида при производстве единицы продукции;

Паспорт отходов - документ, удостоверяющий принадлежность отходов к отходам соответствующего вида и класса опасности, содержащий сведения об их составе;

Вид отходов - совокупность отходов, которые имеют общие признаки в соответствии с системой классификации отходов.

2. Утилизация отходов

Отходы в зависимости от степени негативного воздействия на окружающую среду подразделяются в соответствии с критериями, установленными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим государственное регулирование в области охраны окружающей среды, на пять классов опасности:

I класс - чрезвычайно опасные отходы;

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

199

- II класс - высокоопасные отходы;
- III класс - умеренно опасные отходы;
- IV класс - малоопасные отходы;
- V класс - практически неопасные отходы.

На месторождениях ООО «Газпромнефть-Восток» предусматривается утилизация отходов III-V классов опасности.

Регламент по утилизации отходов разработан в целях снижения неблагоприятного воздействия отходов на среду обитания путем организации системы обращения с данными видами отходов.

На предприятии предусмотрена утилизация отходов III-V классов опасности в качестве вторичного сырья на объектах ООО «Газпромнефть-Восток»:

1. Отходы синтетических гидравлических жидкостей (4 13 600 01 31 3) – III класс опасности;
2. Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены (4 06 120 01 31 3) – III класс опасности;
3. Отходы минеральных масел моторных (4 06 110 01 31 3) – III класс опасности;
4. Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных (4 13 100 01 31 3) – III класс опасности;
5. Отходы минеральных масел промышленных (4 06 130 01 31 3) – III класс опасности;
6. Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных (4 13 200 01 31 3) – III класс опасности;
7. Отходы минеральных масел трансмиссионных (4 06 150 01 31 3) – III класс опасности;
8. Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены (4 06 140 01 31 3) – III класс опасности;
9. Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные (2 91 110 01 39 4) - IV класс опасности;
10. Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (2 91 130 01 32 4) - IV класс опасности;
11. Песок фильтров очистки природной воды и отработанный при водоподготовке (7 10 210 11 49 4) – IV класс опасности;
12. Антрацит отработанный при водоподготовке (7 10 212 31 49 4) – IV класс опасности;
13. Отходы грунта после микробиологического удаления загрязнений нефтью и нефтепродуктами (7 47 272 11 20 5) – V класс опасности;
14. Отходы при обработке, утилизации, обезвреживании осадков сточных вод (7 46 000 00 00 0) – V класс опасности;
15. Отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок (1 52 110 01 21 5) – V класс опасности;
16. Отходы цемента в кусковой форме (8 22 101 01 21 5) - V класс опасности.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		200

Утилизация отработанных масел, гидравлических жидкостей предусматривает закачку в нефтяной коллектор.

Накопление НСЖ (отходы масел, жидкостей) осуществляется в емкости подземные (ЕП), установленные на площадках ДНС месторождений, в которых производится также и ее учет.

ЕП должна быть оснащена:

- электронасосным агрегатом во взрывозащищенном исполнении для откачки НСЖ;
- датчиком, сигнализирующим о минимальном и максимальном уровне заполнения ЕП.

После проведения учета НСЖ производится ее откачка (возврат) из ЕП. в производственный цикл подготовки нефти с последующей сдачей в магистральный нефтепровод.

Утилизация растворов буровых отработанных, буровых сточных вод

В процессе бурения отработанный буровой раствор с буровым шламом проходят через различное технологическое оборудование буровой установки для их разделения. Затем буровой раствор накапливается в емкостях для дальнейшей утилизации (приготовления бурового раствора при новом цикле строительства скважин), а буровой шлам размещается в гидроизолированном шламовом амбаре.

Буровые сточные воды накапливаются в емкостях с дальнейшей утилизацией в системе ППД.

Утилизация отхода грунта после микробиологического удаления загрязнений нефтью и нефтепродуктами; песка фильтров очистки природной воды и отработанный при водоподготовке; антрацита отработанного при водоподготовке в качестве вторсырья является природоохранным и ресурсосберегающим мероприятием.

Отходы грунта после микробиологического удаления загрязнений нефтью и нефтепродуктами; песок фильтров очистки природной воды и отработанный при водоподготовке; антрацит отработанный при водоподготовке, утилизируются при пересыпке слоев отходов, послойном уплотнении на картах полигона ПТБО (Инструкция по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов).

Утилизация отходов при обработке, утилизации, обезвреживании осадков сточных вод в качестве удобрения для рекультивации (биологического этапа) нарушенных земель шламовых амбаров.

Утилизация отходов сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок

Полученная, при проведении комплекса подготовительных работ по сводке, древесно-кустарниковая растительность, пригодная для использования, утилизируется для устройства лежневого настила.

Утилизация отходов цемента в кусковой форме выполняется при обустройстве площадки строительства (по мере образования отходы измельчаются и утилизируются при обустройстве кустовых площадок, дорог, площадок для хранения оборудования, материалов, отходов).

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

п/п	Наименование отходов	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасн ости	Соответствие НМД	Способ утилизации	Не допускается
1	отходы синтетических гидравлических жидкостей	4 13 600 01 31 3	3	Инструкция по транспорту, приему и учету НСЖ на пунктах приема объектов подготовки нефти ООО «Газпромнефть-Восток».	Утилизация в технологическом процессе подготовки нефти (закачка в нефтяной коллектор)	<ul style="list-style-type: none"> • излитие гидравлических жидкостей, масел на рельеф; • попадание воды и других примесей в жидкости, масла
2	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3			
3	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	3			
4	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	3			
5	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	3			
6	Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных	4 13 200 01 31 3	3			
7	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	3			
8	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3			
9	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	4			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист
222-21	№ док	Подп.
07.06.21	Дата	

10	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	4	Рахматуллин В.Р., Караблин У.С., Ягафарова Г.Г., Рахматуллин Д.В. Утилизация буровых отходов реагентным методом // Бурение и нефть. -2009. - № 12. - С.14-15	Утилизируются в коллектор системы ППД для герметизации пространства между стальной обсадной трубой и породой, а также между обсадными трубами	• Излитие буровых сточных вод на рельеф
11	Песок фильтров очистки природной воды и отработанный при водоподготовке	7 10 210 11 49 4	4	Инструкция по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов.	По мере образования песок, отработанный утилизируется в качестве изолирующего материала для отделения слоев отходов в траншеях захоронения на полигоне ПТБО.	• Перемешивание с отходами I-III классов опасности.
12	Антрацит отработанный при водоподготовке	7 10 212 31 49 4	4	Инструкция по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов.	По мере образования антрацит, отработанный утилизируется в качестве изолирующего материала для отделения слоев отходов в траншеях захоронения на полигоне ПТБО.	• Перемешивание с отходами I-III классов опасности.
13	Отходы грунта после микробиологического удаления загрязнений нефтью и нефтепродуктами	7 47 272 11 20 5	5	Инструкция по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов. ВСН 8-89. Инструкция по охране природной среды при строительстве, ремонте и содержании автомобильных дорог	По мере образования отходы грунта утилизируются в качестве изолирующего материала для отделения слоев отходов в траншеях захоронения на полигоне ПТБО.	• Перемешивание с отходами I-III классов опасности.
14	Отходы при обработке, утилизации, обезвреживании осадков сточных вод	7 46 000 00 00 0	5	СанПин 2.1.7.573-96 «Гигиенические требования к использованию сточных вод и их осадков для орошения и удобрения». ГОСТ Р 17.4.3.07-2001. «Охрана природы. Почвы. Требования к свойствам осадков сточных вод при использовании их в качестве удобрений».	Утилизация отходов в качестве удобрения для рекультивации (биологического этапа) нарушенных земель шламовых амбаров.	• Перемешивание с отходами I-III классов опасности.

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

203

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

15	Отходы сучьев, ветвей, вершин от лесоразработок	1 52 110 01 21 5	5	Проект на обустройство месторождений ООО «Газпромнефть-Восток»	Полученная, при проведении комплекса подготовительных работ по сводке, древесно-кустарниковая растительность, пригодная для использования, утилизируется для устройства лежневого настила	• Утилизация после накопления.	11 месяцев
16	Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	5	Проект на обустройство месторождений ООО «Газпромнефть-Восток»	Утилизируются при обустройстве площадки строительства (по мере образования отходов измельчаются и утилизируются при обустройстве кустовых площадок, дорог, площадок для хранения оборудования, материалов, отходов).	• Утилизация после накопления.	11 месяцев

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

3. Обезвреживание отходов

Технологический регламент по обезвреживанию отходов разработан в целях снижения неблагоприятного воздействия отходов на среду обитания путем организации системы обращения с данными видами отходов.

На предприятии предусмотрено обезвреживание отходов III-V классов опасности на специальных сооружениях, установках и биологическими препаратами.

Обезвреживание в специальном сооружении (шламонакопителе):

1) шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (9 11 200 02 39 3) – III класс опасности;

2) грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (9 31 100 01 39 3) – III класс опасности.

Обезвреживание (сжигание) на специальных установках:

1) шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (9 11 200 02 39 3) – III класс опасности;

2) грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (9 31 100 01 39 3) – III класс опасности.

3) обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (9 19 204 01 60 3) - III класс опасности;

4) фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием (9 18 303 41 52 3) - III класс опасности;

5) обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) (9 19 204 02 60 4) - IV класс опасности;

6) мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4) - IV класс опасности;

7) отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие (7 36 100 02 72 4) - IV класс опасности;

8) отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные) (7 31 110 01 72 4) - IV класс опасности;

9) пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные (7 36 100 01 30 5) - V класс опасности.

Обезвреживание биологическими препаратами:

1) отходы (осадки) из выгребных ям (7 32 100 01 30 4) – IV класс опасности.

3.1 Обезвреживание отходов 3 класса опасности в специальном сооружении (шламонакопителе)

Шламонакопитель для обезвреживания нефтесодержащих отходов размещается на территории Полигона ПТБО Шингинского месторождения Каргасокского района Томской области, сооружение № 74.

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Технологические решения обезвреживания нефтешламов, основаны на разработанной ООО «ЭКОЙЛ» технологии рекультивации нефтяных шламов при помощи выделенных из аборигенной микрофлоры культуры микробов-деструкторов. Данная технология отражена в регламенте по биодegradации нефтезагрязненных грунтов и нефтешламов на нефтешламонакопителе Советского месторождения в Александровском районе Томской области. Регламент получил положительное заключение № 0210 от 16.04.2003 г. экспертной комиссии государственной экологической экспертизы.

3.1.1 Сбор и накопление нефтесодержащих отходов

Основной объем нефтесодержащих отходов поступает на полигон и подлежит хранению, а затем обезвреживанию в теплый период года в специальном шламонакопителе.

В шламонакопителе в теплый период года нефтесодержащие отходы обезвреживаются микробами - деструкторами с привлечением специализированной организации. Обезвреживание проводится препаратом «МД» ООО «Экойл». Грунт, обезвреженный с остаточным содержанием нефтепродуктов, используется при изоляции в траншеях ТБО, в качестве изолирующего материала (Инструкция по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов),

Слив и разгрузка отходов в непредназначенных местах запрещена.

Наличие посторонних лиц на территории полигона категорически запрещено.

3.1.2 Контроль соблюдения требований охраны окружающей среды

Проведение производственного контроля полигона бытовых и промышленных отходов со шламонакопителем включают в себя меры по созданию безопасных условий труда на производстве; снижению негативного влияния осуществляемой деятельности, на здоровье персонала объекта, контролю за обязательным выполнением на объекте требований санитарных правил и других нормативных актов.

Ответственность за организацию, полноту и достоверность осуществляемых на полигоне санитарно-противоэпидемических мероприятий возлагается на предприятие. Проект вертикальной планировки предусматривает комплекс инженерно-технических мероприятий по преобразованию существующего рельефа осваиваемой территории, обеспечивающих технологические требования на взаимное размещение зданий и сооружений полигона, отвод атмосферных осадков с площадки в пруд-накопитель.

Еженедельно оператор осуществляет визуальный контроль в форме контрольных проверок за территорией полигона, санитарно-защитной зоны, прилегающих к подъездной дороге территории, с целью обеспечения требований санитарных правил.

Лабораторно-инструментальный контроль осуществляется с использованием инструментальных методов исследований и измерений для объективной характеристики химических, физических и биологических факторов, способных оказать неблагоприятное воздействие на здоровье человека и окружающую природную среду.

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лабораторно-инструментальный контроль осуществляется по договору со специализированной аккредитованной организацией.

3.1.3 Производственный контроль за эксплуатацией полигона бытовых и промышленных отходов

Для полигона ПТБО разработана специальная программа (план) производственного контроля предусматривающая: контроль за состоянием подземных вод из наблюдательных скважин, атмосферного воздуха, почв. Качество почвы контролируется по химическим, микробиологическим, радиологическим показателем.

Проводится отбор проб компонентов окружающей среды, если в пробах устанавливается значительное увеличение концентрации определяемых веществ по сравнению с контрольным, расширяется по согласованию с контролирующими органами, объем определяемых показателей, а в случаях, если содержание определяемых веществ превысит ПДК, принимаются меры по ограничению поступления загрязняющих веществ в грунтовые воды до уровня ПДК.

Система производственного контроля включает в себя постоянное наблюдение за состоянием почвы в зоне возможного влияния полигона. Качество почвы контролируется по химическим, микробиологическим, радиологическим показателем.

3.2 Обезвреживание отходов 3-5 класса опасности на специальных установках

Обезвреживание (сжигание) отходов осуществляется в установках «Факел-А», «Факел-Э», «SmartAsh» и Форсаж-1.

Установки передвижные, сертифицированы, расположены на территориях месторождений в специально отведенных местах.

№ п/п	Перечень перерабатываемых отходов	
	Код ФККО	Наименование по ФККО
1	9 19 204 01 60 3	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)
2	9 11 200 02 39 3	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов
3	9 31 100 01 39 3	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)
4	9 18 303 41 52 3	фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием
5	9 19 204 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)
6	7 33 100 01 72 4	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)
7	7 36 100 02 72 4	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие
8	7 31 110 01 72 4	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)
9	7 36 100 01 30 5	пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

3.3 Обезвреживание отходов 4 класса опасности

При накоплении хозяйственно-бытовых отходов (осадков) в выгребных ямах образуются *отходы (осадки) из выгребных ям*. Накопление отходов осуществляется в герметичных выгребях, емкостях на территории месторождений ООО «Газпромнефть-Восток». По мере накопления отход обезвреживается препаратом «МД»-Септ» (жидкий) ООО «Экойл» в теплое время года. В состав биопрепарата «МД»-Септ» входят аэробные органотрофные бактерии, способные получать энергию при окислении органических веществ. Расход препарата составляет 1 л биопрепарата на 1-2 м³.

Действие биопрепарата – разложение и разжижение твердых отходов и тяжелых масс с образованием углекислого газа и легкорастворимого осадка, сокращение сухой массы твердых отходов на 80% и более, интенсификация разложения и минерализации органических отходов и загрязнителей в анаэробных условиях, удаление азота и фосфора, подавление образования сероводорода, обеззараживание сточной воды и осадка путем подавления жизнедеятельности патогенной микрофлоры.

После обезвреживания образуются *отходы при обезвреживании прочих видов отходов (после обезвреживания) 5 класса опасности*, которые утилизируются в качестве удобрения для рекультивации (биологического этапа) нарушенных земель шламовых амбаров.

Начальник отдела ООС
ООО «Газпромнефть-Восток»



Н.В. Рапопорт

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 054 0084/П

от «02» марта 2012 года

На осуществление _____ деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»

сбор отходов IV класса опасности,
транспортирование отходов IV класса опасности,
размещение отходов IV класса опасности

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью
«Транспортные коммунальные системы»

(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование), организационно-правовая форма

общество с ограниченной ответственностью

юридического лица, фамилия, имя и (в случае если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

1097022000151

Идентификационный номер налогоплательщика

7022017561

0002712

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

209

(оборотная сторона)

Место нахождения 636785, Томская область,
(указывается адрес места нахождения (места жительства – для
г. Стрежевой, ул. Строителей, 85, строение 5, помещение 1
индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых
Места осуществления лицензируемого вида деятельности
- Томская области, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр. 8;
- Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное
месторождение, полигон твердых бытовых отходов;
- Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное
месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ;
- Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное
месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52;
- Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное
месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2;
- Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение,
полигон ТБО;
- Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное
месторождение, полигон твердых бытовых отходов;
- Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти
(оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно
Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего
органа –
приказа (распоряжения) от «02» марта 2012 года №377
Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего
органа –
приказа (распоряжения) от «24» апреля 2017 года №535
Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её
неотъемлемой частью, на 91 листах

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)
М.П.



И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1		

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
210

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

2

№	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	Сбор, транспортирование Сбор, размещение	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8; - Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.
2	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин	2 91 110 01 39 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)



И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
211

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

17

				район, Вахское месторождение нефти
			Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
20	Спецдежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов. - Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти
21	Спецдежда из синтетических	4 02 140 01 62 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)
0016646

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

Индв. № инв. №	
Подп. и дата	
Индв. № подл.	

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
212

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

19

			<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинское нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.
		Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
23	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2;

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу

(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
213

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

44

				<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Парабельский район, Лугинешское нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов. - Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти
			Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
52	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочным и материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Катальгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинешское нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район,

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)


(подпись)
уполномоченного лица

И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)
0016673

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

И.о.начальника	И.о.начальника	И.о.начальника	И.о.начальника	И.о.начальника	И.о.начальника
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
214

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

61

				округ-Югра, Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти
73	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8
74	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	Сбор, размещение	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8 - Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов. - Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневаторский

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

И.о.начальника	И.о.начальника	И.о.начальника
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
215

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

82

				бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинское нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.
			Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8; - Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинское нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.
100	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	Сбор, размещение	

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)



И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица) 1

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

И.о.начальника	И.о.начальника	И.о.начальника	И.о.начальника	И.о.начальника	И.о.начальника
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
216

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

91

нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродукто в менее 15%)		Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Кargasокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Кargasокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Кargasокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парabelьский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парabelьский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.
---	--	------------------	---

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)

(подпись)
уполномоченного лица

И.Е.Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)
0016730

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

И.о.начальника	И.о.начальника	И.о.начальника
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ОOC2.00.00-ТЧ-001

Лист
217



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

#1526
 (ЗЕМПЛЯР
 «Газпромнефть-Восток»

Общество с ограниченной ответственностью
 «Ноябрьскэнерго»
 Договор № 370-01
 от 19.08.2014 г.

ООО «Газпромнефть-Восток»
 Договор № 107-Н/0001/14-01
 от 19.08.2014 г.

ДОГОВОР НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ, ОБСЛУЖИВАНИЮ И ТЕКУЩЕМУ РЕМОНТУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

«05» декабря 2017г.

г. Томск

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток» (ООО «Газпромнефть-Восток»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Мисника Виктора Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнерго» (ООО «НЭН»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице управляющего директора Кокорина Михаила Анатольевича, действующего на основании доверенности от 23.11.2016 года удостоверенной нотариусом нотариального округа города Ноябрьск ЯНАО Ефремовой И.В. и зарегистрированной в реестре нотариальных действий за №2Д-644, с другой стороны, именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги по оперативному управлению (в том числе диспетчерскому), оперативному обслуживанию, эксплуатации, техническому обслуживанию и текущему ремонту электроэнергетического оборудования, оборудования автоматизированной системы диспетчерского управления и автоматизированной системы технического учета электроэнергии, (АСДУ/АСТУЭ/АСКУЭ/АСУ ТП), (далее - электрооборудование) Заказчика.
- 1.2. Перечень оборудования передаваемого по настоящему Договору приведен в Приложение № 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4. Объем услуг по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования, а так же объемы технического обслуживания переносных и передвижных электроприемников приведен в Приложениях №№ 4, 4.5, 4.6, 4.7, 4.8, 4.9 и 4.10.
- 1.3. Стоимость обслуживания единицы оборудования указана в Приложениях № 1, 2, 3 к настоящему Договору.
- Эксплуатация, техническое обслуживание и текущий ремонт, в рамках настоящего Договора предусматривает оказание комплекса услуг, направленных на обеспечение исправного состояния оборудования, надежной и экономичной эксплуатации, проводимых с определенной периодичностью и последовательностью.
- 1.4. Указанный в п. 1.1. настоящего Договора комплекс услуг включает в себя:
- 1.4.1. Обеспечение надежной схемы и режима работы электрических сетей Заказчика;
- 1.4.2. Регламентированное техническое обслуживание (техническое обслуживание и ремонты, предусмотренные стандартом компании СК-01.08.01 (далее СК, Приложение № 7 к настоящему договору); ПТЭЭП (Правил Технической Эксплуатации Электроустановок Потребителей), выполняемые с периодичностью и в объеме, установленном в нем;

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

1.4.3. Круглосуточную эксплуатацию комплекса электрооборудования и электроустановок специалистами Исполнителя с использованием всех необходимых расходных материалов/комплектующих, запасных частей, технических жидкостей, смазочных материалов, инструментов и приспособлений, своевременно приобретаемых и доставляемых Исполнителем к месту оказания услуг;

1.4.4. Содержание электрооборудования в работоспособном состоянии и технической готовности;

1.4.5. Обеспечение максимальной экономичности и надежности работы электрооборудования, согласованных с Заказчиком;

1.4.6. Поддержание показателей качества отпускаемой/передаваемой электроэнергии, согласно техническим характеристикам оборудования;

1.4.7. Высоковольтные испытания, тепловизионный контроль, вибродиагностические исследования в соответствии с требованиями СК, проверку качества электроэнергии, анализ параметров технического состояния оборудования по результатам испытаний и измерений;

1.4.8. Ведение технической и эксплуатационной документации, оперативных журналов, соблюдение оперативно-диспетчерской, производственной дисциплины и техники безопасности в процессе обслуживания электрооборудования и в аварийных ситуациях в соответствии с требованиями Правил устройств электроустановок, ПТЭЭП (Правила Технической Эксплуатации Электроустановок Потребителей) и ПОТ при ЭЭ (Правил по Охране Труда при Эксплуатации Электроустановок);

1.4.9. Своевременное обеспечение материалами, запасными частями и комплектующими изделиями;

1.4.10. Устранение дефектов, неисправностей и повреждений оборудования, возникших в период эксплуатации Электрооборудования (текущий ремонт оборудования);

1.4.11. Первичную техническую диагностику и анализ параметров технического состояния оборудования по результатам испытаний и измерений;

1.4.12. Допуск и контроль за работой допущенных подрядных организаций Заказчика в охранных зонах ВЛ и в действующих установках.

1.5. Исполнитель имеет право передавать производство части или всего объема услуг третьим лицам. Ответственность за оказание услуг третьими лицами перед Заказчиком несет Исполнитель в объеме, предусмотренном настоящим Договором. Выбор третьего лица для оказания услуги производится по предварительному письменному согласованию с Заказчиком.

1.6. Заказчик уполномочивает работников Исполнителя на осуществление в установленном порядке оперативного обслуживания электроустановок, включая действия по изменению технологического режима работы и эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования и устройств с правом непосредственного воздействия на органы управления оборудования и устройств релейной защиты и автоматики (в т.ч. СУ УЭЦН) при осуществлении оперативно-технологического управления, в том числе с использованием средств дистанционного управления и координацию указанных действий на объектах электроэнергетики (энергопринимающих установках) Заказчика, с предоставлением им прав оперативно-ремонтного персонала - при наличии документов, подтверждающих соответствующую подготовку и результаты проверки знаний по электробезопасности в комиссии Исполнителя

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Стоимость оказанных услуг по настоящему Договору в 2018 году составляет ориентировочно 217 670 706,79 руб. (двести семнадцать миллионов шестьсот семьдесят тысяч семьсот шесть руб., 79 коп.) без НДС, НДС составляет 39 180 727,22 руб. (тридцать девять миллионов сто восемьдесят тысяч семьсот двадцать семь руб., 22 коп.), всего с НДС – 256 851 434,01 руб. (двести пятьдесят шесть миллионов восемьсот пятьдесят одна тысяча четыреста тридцать четыре руб., 01 коп.), согласно Приложениям №№ 1, 2 и 3.

Стороны согласовывают стоимость оказываемых услуг на 2019-2020гг путем заключения дополнительного соглашения.

2.2. Услуга считается принятой после подписания Акта приёмки-передачи оказанных услуг Сторонами по настоящему Договору.

2.3. Ежемесячно Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику Акт приёмки-передачи оказанных услуг и оригинал счёта-фактуры, подписанные Сторонами или факсимильные/сканированные копии указанных документов в течение 3-х рабочих дней, но не позднее последнего рабочего дня отчетного месяца.

2.4. В случае предоставления факсимильных/сканированных копий первичных документов оригиналы этих документов должны быть предоставлены в течение 3-х дней с момента предоставления копии. Заказчик подписывает предоставленные оригиналы Актов приёмки-передачи оказанных услуг в течение 3(трёх) рабочих дней с момента их получения при условии отсутствия претензий со стороны Заказчика по оказанным услугам.

2.5. В случае наличия у Заказчика претензий к оказанным услугам, Заказчик направляет Исполнителю мотивированный отказ в течение срока, предусмотренного для рассмотрения указанных документов.

При направлении Заказчиком мотивированного отказа от подписания Акта приёмки-передачи оказанных услуг Стороны составляют Протокол по исправлению замечаний Заказчика, с указанием сроков устранения выявленных недостатков.

2.6. В случае несвоевременного представления Исполнителем указанных выше документов, объёмы оказанных услуг будут приняты Заказчиком месяцем, следующим за отчётным, с указанием фактического периода оказания услуги.

2.7. Расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги производятся в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента предоставления Заказчику оригинала счета-фактуры и акта приемки-передачи оказанных услуг, подписанного с обеими Сторонами. Оплата производится Заказчиком за фактически оказанный объем услуг, подтвержденный документами, указанными в настоящем пункте.

2.8. Заказчик оплачивает стоимость оказанных услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Оплата считается произведенной с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика на корреспондентский счет банка Исполнителя. Подтверждением оплаты является копия платежного поручения с отметкой банка.

2.9. Ежеквартально Стороны обязаны произвести сверку исполнения обязательств и взаиморасчётов с составлением соответствующего акта сверки, до 20-го числа месяца, следующего за окончанием отчётного квартала.

2.10. Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору и подписанные руководителем и главным бухгалтером, должны содержать расшифровки их подписей с указанием фамилий и инициалов.

2.11. Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

организации после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

2.12. Счета-фактуры передаются нарочным (курьером) с обязательным подписанием акта приёма-передачи, счета-фактуры уполномоченными лицами или почтовым отправлением с описью вложения.

2.13. Вместе с оригиналами счетов-фактур направляются надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц подписывать счета-фактуры (за исключением случаев, когда соответствующие документы были представлены ранее).

2.14. При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи. В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур или не предоставления оригинала счета-фактуры (включая счета-фактуры на предоплату) в установленные Налоговым кодексом сроки, Сторона, осуществляющая оплату по настоящему Договору, вправе отсрочить соответствующий платёж на срок просрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счёта-фактуры.

2.15. Каждая Сторона обязана письменно уведомить об изменениях своих реквизитов (в том числе изменение адреса, банковских реквизитов и т.д.) в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента такого изменения (но в любом случае не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до даты оплаты).

2.16. В случае если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Стороной-получателем реквизитов для оплаты, платежи были произведены по неправильным реквизитам, Сторона-плательщик считается надлежаще исполнившей обязанности по оплате. При этом, если перечисленные денежные средства возвратятся на расчётный счёт Стороны-плательщика, Сторона-плательщик обязана перечислить полученные денежные средства Стороне-получателю в полном объёме не позднее 5 (пяти) банковских дней со дня возврата денежных средств.

2.17. За невыполнение графика ППР и плановых отключений в текущем месяце по вине Исполнителя из акта приёмки-передачи оказанных услуг исключаются объёмы не обслуженного оборудования, выраженные в единицах измерения согласно условий настоящего договора.

2.18. Совместно с актами приемки-передачи оказанных услуг за отчетный период, Исполнитель предоставляет Заказчику копии актов приемки-передачи оказанных услуг третьими лицами, оказывающими услуги Исполнителю.

3. ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнитель в рамках настоящего Договора и в рамках стоимости услуг:

3.1. Оказывает услуги, предусмотренные настоящим Договором в объемах действующего ПТЭЭП, МПОТ (ПБ) ЭЭ, СК-01.08.01, в соответствии с Положениями о взаимоотношениях между Заказчиком и Исполнителем (Приложении № 5 и №6 к настоящему Договору), обеспечивает надежную, экономичную и безопасную работу обслуживаемого электроэнергетического оборудования.

3.2. Оказывает комплекс услуг по обслуживанию электрооборудования Заказчика в соответствии с п. 1.2. настоящего Договора.

3.3. Производит оперативное обслуживание электрооборудования Заказчика, включая диспетчерское управление и взаимодействие с энергосистемой и

4

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
222

потребителями.

3.4. Организует работу комиссии по расследованию причин выхода из строя, находящегося на обслуживании электрооборудования (в течение трех суток с момента выхода из строя данного оборудования), с привлечением представителей Заказчика в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 28 октября 2009 г. №846 «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» (с изменениями и дополнениями от 5 декабря 2011 г., 17 октября 2015 г.). Акт расследования оформляется в двух экземплярах по форме согласно Приказа Минэнерго России от 2 марта 2010 г. №90 и Приложению №16 «Акт расследования причин аварии. Произошедшей ___.__.20__ года» и по форме Приложения №12 «Акт расследования технологического нарушения в работе электрооборудования».

3.5. При возникновении аварийных ситуаций на электрооборудовании Заказчика незамедлительно ставит в известность уполномоченного представителя Заказчика и организует проведение ремонтно-восстановительных работ.

3.6. Выполняет организационно-технические мероприятия, обеспечивающие безопасность работ на электрооборудовании Заказчика, а также обеспечивает выполнение противопожарных мероприятий в части содержания электрооборудования Заказчика.

3.7. Обеспечивает выполнение требований и предписаний надзорных органов (в т. ч. представителей Заказчика) в установленные сроки, представляет письменные отчеты об исполнении, либо мероприятия со сроками их устранения согласованные с надзорными органами.

3.8. Обеспечивает соблюдение своими работниками требований природоохранного, лесного и земельного законодательства, норм, правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, трудовой и производственной дисциплины.

3.9. Обеспечивает беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Заказчика к оборудованию, эксплуатационной и другой технической документации, с целью контроля над качеством оказываемых по настоящему Договору услуг и выполнения правил промышленной безопасности.

3.10. Для утверждения акта приема-передачи оказанных услуг Заказчиком, Исполнитель не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до предъявления Заказчику соответствующего акта предоставляет месячные отчеты (согласно утвержденной Заказчиком форме и перечня (Приложение № 8 к настоящему Договору).

3.11. Осуществляет совместно с Заказчиком техническое сопровождение проектирования, строительства, монтажа и наладки, реконструкции и модернизации электрооборудования, впоследствии передаваемого в эксплуатацию Исполнителю, участвует в работе комиссий по приемке технологических объектов Заказчика в эксплуатацию.

3.12. Осуществляет допуск в государственных надзорных органах и ввод в эксплуатацию вновь смонтированного или реконструированного электрооборудования, передаваемого на обслуживание.

3.13. Выдает технические условия на электроснабжение потребителей от эксплуатируемых электрических сетей, согласованные с Заказчиком.

3.14. Исполнитель имеет право на изменение графиков ППР и ТО электрооборудования по письменному согласованию с Заказчиком, исходя из изменяющихся условий эксплуатации.

3.15. Осуществляет эксплуатацию, замену, установку приборов учета электроэнергии на потребителях определенных Заказчиком, в пределах

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

обслуживаемого оборудования, ремонт приборов учета электроэнергии и съем их показаний, в том числе показания учета электроэнергии сторонних потребителей электроэнергии, подключенных к электрическим сетям Заказчика.

3.16. По отдельному письму организует и проводит замену основного электрооборудования, находящегося в эксплуатации. Осуществляет эксплуатацию и ремонт подшипников скольжения синхронных турбодвигателей СТДМ (далее СТДМ). Обеспечивает резерв этих подшипников в местах эксплуатации.

3.17. Несет ответственность за обслуживающий персонал, допускает к работе на электрооборудовании приказом по предприятию Исполнителя персонала соответствующей квалификации, прошедший проверку знаний в специальной комиссии. Копию приказа и копии протоколов проверки знаний предоставить Заказчику в течение трех дней с момента подписания настоящего Договора.

3.18. Разрабатывает графики проведения ТО, ремонтов, обследования электрооборудования и электроустановок к срокам, оговоренным в «Положениях о взаимоотношениях между «Исполнителем» и ООО «Газпромнефть-Восток» (Приложение № 5 и №6 к настоящему Договору), и предоставляет на согласование Заказчику. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента предоставления согласовывает/не согласовывает графики проведения ТО. В случае несогласования Заказчик предоставляет мотивированный отказ с указанием причин и сроков их устранения.

3.19. Своевременно предоставляет информацию и отчетность согласно Приложению № 6 к настоящему Договору.

3.20. Обеспечивает сохранность и содержание в технически исправном состоянии оборудования Заказчика в период действия настоящего Договора. Поддерживает закрепленную территорию, на которой находится электрооборудование Заказчика, в надлежащем порядке. В случае загрязнения и применения штрафных санкций контролирующими органами, компенсирует Заказчику затраты на оплату таких санкций. Соблюдает правила техники безопасности и пожарной безопасности при производстве работ по настоящему договору и требования промышленной безопасности.

3.21. Обеспечивает вывоз и/или утилизацию отработанного масла, образовавшегося в процессе выполнения условий настоящего Договора. В случае разлива отработанного масла, Исполнитель обязан произвести уборку своими силами и за свой счет, а также возместить причиненный ущерб в полном объеме.

3.22. В процессе оказания услуги, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель обеспечивает собственными силами и средствами (в счет стоимости оказываемой услуги) систематическую уборку объекта от собственного мусора с его последующим вывозом на специализированные полигоны, производит платежи за загрязнение окружающей природной среды от выбросов, сбросов, размещение отходов образующихся в результате производственной деятельности по объекту и предусмотренных для данной местности. Заключает договоры на утилизацию отходов производства в счет стоимости оказываемой услуги по настоящему Договору.

По завершении услуги, в течение 3 (трех) календарных дней, следующих за датой подписания акта приемки-передачи оказанных услуг, вывозит с объекта все собственное оборудование и технику, излишки материалов и т.п., производит демонтаж возведенных им временных зданий и сооружений и оставляет после себя объект и площадку в состоянии, соответствующем экологическим требованиям и санитарным нормам.

Исполнитель, согласно ст.4 89-ФЗ от 24.06.1998 г. «Об отходах производства и потребления», является собственником промышленных и бытовых отходов, образующихся в процессе деятельности.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	222-21		07.06.21

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	222-21		07.06.21

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

3.23. Разрабатывает положения о взаимоотношениях между Исполнителем и сетевыми (генерирующими) организациями, между Исполнителем и потребителями электроэнергии привлекаемых Заказчиком организаций.

3.24. Выполнять условия «Соглашения в области промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты» (Приложение №9 к настоящему Договору) и «Перечень нарушений и штрафных санкций» (Приложение №21 к приложению №9 к настоящему Договору), а также руководствоваться при оказании услуги нормативными документами, перечисленными в разделе 12 настоящего Договора.

3.25. Содержит в надлежащем порядке обслуживаемое оборудование. После проведения регламентных работ производит уборку рабочего места (территории). Обеспечивает сохранность переданного Исполнителю, для оказания услуг по настоящему Договору, имущества (включая оборудование, материалы).

3.26. Немедленно извещает Заказчика об обнаруженных разливах нефти или других технологических авариях, пожарах на объектах Заказчика.

3.27. Во время нахождения на производственной территории, строго соблюдает существующие экологические требования, санитарные нормы, нормы и правила безопасности труда, правил пожарной безопасности и требований по охране окружающей среды, а также соблюдает действующие на предприятии Заказчика регламенты, инструкции, технические условия, направленные на обеспечение безопасности труда и пожарной безопасности. Обеспечивает наличие и использование работниками Исполнителя необходимых средств индивидуальной защиты.

3.28. Обо всех несчастных случаях, инцидентах, авариях либо угрозах их возникновения в процессе производства работ, незамедлительно ставит в известность представителя Заказчика.

3.29. Не передает информацию и документы, полученные от Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, третьим лицам без предварительного письменного согласия Заказчика.

3.30. Исполнитель самостоятельно обеспечивает проживание своего эксплуатационного персонала на объектах оказания услуг. В рамках отдельного договора, заключенного дополнительно, по заявке Исполнителя, при наличии свободных мест, Заказчик может предоставить работнику(ам) Исполнителя место(а) для проживания в жилых помещениях, находящихся на месторождении.

3.31. Исполнитель путем заключения Агентского Договора с Заказчиком осуществляет доставку своего персонала на объект оказания услуг и обратно.

3.32. Исполнитель ежеквартально проводит анализ эффективности оказания услуг по настоящему Договору согласно ключевым показателям эффективности (Приложения № 10 и №11 к настоящему Договору) и предоставляет Заказчику на согласование не позднее 01 числа квартала, следующего за отчетным.

3.33. В целях исполнения поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 г. № ВП-П13-9308 Исполнитель обязуется представить Заказчику информацию о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных) в соответствии с Приложением №14 (в подписанном и в электронном виде в редактируемом формате MS Excel) с подтверждающими документами в формате «pdf». Данная информация во

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

исполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 г. № ВП-П13-9308 будет направлена в Минэнерго, Росфинмониторинг и ФНС России.

3.34. В случае изменений в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Исполнителя, последний представляет Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты – DO@tomsk.gazprom-neft.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

3.35. Стороны при оказании услуг обязуются соблюдать условия Приложения №13. «Обязательства по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции».

3.36. Исполнитель заверяет и гарантирует Заказчику, что он является должным образом зарегистрированным, состоящим на налоговом учете, законно действующим юридическим лицом, обладающим необходимыми полномочиями и правами для ведения своей деятельности, а также для заключения настоящего Договора.

3.37. Исполнитель самостоятельно определяет методы и средства оказания услуг, руководствуясь при этом принципом рациональности в оказании услуг.

3.38. Исполнитель имеет право, не противореча Трудовому Законодательству и не в ущерб качеству оказываемых услуг, самостоятельно определять количество специалистов (согласовать с Заказчиком), необходимых для оказания тех или иных услуг по настоящему Договору, а также график их работы.

3.39. Исполнитель имеет право от своего имени или от имени Заказчика, при наличии соответствующих полномочий, обращаться, направлять запросы для получения информации, получения разрешений и осуществлять иные действия, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

3.40. Исполнитель обязуется осуществлять постановку на учет в налоговых органах подрядной организации (обособленного подразделения) по месту осуществления деятельности на территории Томской области.

3.41. В случае оказания негативного воздействия на окружающую среду на территории Томской области в ходе исполнения настоящего договора, Исполнитель обязуется встать на учет в Управлении Росприроднадзора по Томской области, на основании и в порядке предусмотренном действующим законодательством.

3.42. Исполнитель заблаговременно (не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до планируемой даты доставки персонала на место производства работ) направляет в адрес Заказчика сопроводительные письма с указанием цели командировки работников и списка работников (в т.ч. оперативно-ремонтного персонала), которым предоставлено право единоличного осмотра, выдачи наряда, распоряжения, права быть ответственными руководителями, допускающими, производителями работ (наблюдающими), членами бригады, допускающими на ВЛ в соответствии с пунктом 5.13 Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок,

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

утвержденных Приказом Минтруда России от 24.07.2013г. N 328н, в редакции от 19.02.2016г. (далее - «ПОТ при ЭЭ»), выдающими разрешение на подготовку рабочего места и допуск в случаях, определенных в пункте 5.14 ПОТ при ЭЭ с приложением подтверждающих документов о наличии у этих работников соответствующей подготовки (в т.ч. для работы в качестве оперативно-ремонтного персонала) и групп по электробезопасности, присвоенных в установленном действующими нормами порядке.

3.43. Исполнитель несет ответственность за соответствие присвоенных командированному персоналу групп по электробезопасности и прав, предоставляемых ему в соответствии с ПОТ при ЭЭ, а также несет ответственность за выполнение предусмотренных ПОТ при ЭЭ мер безопасности при выполнении работ в действующих электроустановках, обеспечивающих защиту работников Исполнителя от поражения электрическим током рабочего и наведенного напряжения электроустановки, и допуск к работам.

3.44. Исполнитель обязан обеспечить допуск к работе (с оформлением необходимых документов - в соответствии с требованиями ПОТ при ЭЭ) персонала строительно-монтажных (ремонтных, наладочных) организаций при работах в охранных зонах ВЛ (КЛ) и в действующих электроустановках, находящихся на территории месторождений Заказчика и принятых Исполнителем в эксплуатацию, обслуживание и текущий ремонт по настоящему Договору.

3.45. Исполнитель обязан обеспечить прохождение командированным персоналом Исполнителя, по прибытии на место командировки, вводного и первичного инструктажей по безопасности труда, ознакомление с электрической схемой и особенностями электроустановок Заказчика, в которых им предстоит работать, а работникам, которым должно быть предоставлено право выдачи наряда, исполнять обязанности ответственного руководителя и производителя работ и т.д. - прохождение инструктажа по схеме электроснабжения электроустановок Заказчика.

3.46. При выполнении услуг производственно-технического назначения Стороны установили запрет на привлечение Исполнителем работников по договорам ГПХ и договорам аренды транспортных средств (в том числе строительной техники и т.д.) с экипажем. В случае необходимости привлечение высококвалифицированных работников на выполнение разовых работ и работников на отдельные общехозяйственные работы производится по согласованию с Заказчиком при условии обеспечения соблюдения требований Заказчика в области ПЭБ, ОТ и ГЗ.

4. ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

4.1. Согласовывает отключения электроустановок Заказчика по аварийным заявкам.

4.2. Согласовывает отключения по плановым заявкам Исполнителя (связанные с ремонтом электрооборудования, сооружений).

4.3. Предоставляет данные по остановке нефтяных скважин и потерям нефти в тоннах при аварийных отключениях.

4.4. Производит подготовку к демонтажу электродвигателей у электрифицированных механизмов (снятие полумуфты с электродвигателей,

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

отсоединение от технологического оборудования).

4.5. Заказчик обязуется, в течение 3 (трёх) рабочих дней с даты получения, подписать представленный Исполнителем акт приемки-передачи оказанных услуг, оплатить оказанные услуги в сроки, согласно раздела 2 настоящего Договора, либо направить мотивированный отказ от подписания акта или снижении суммы.

4.6. Полномочным представителем для решения технических и организационных вопросов, возникающих у Исполнителя в связи с выполнением настоящего Договора, является главный энергетик-начальник Управления энергоснабжения или лицо, его замещающее.

4.7. При необходимости привлечения персонала, дополнительных материалов и оборудования для ликвидации аварийных ситуаций компенсировать транспортные расходы Исполнителя, понесенные им при осуществлении транспортировки воздушным видом транспорта своего персонала, необходимых материалов и оборудования до места оказания услуг и обратно в период отсутствия временных зимних проездов. Либо, Заказчик собственными силами и за свой счет, а именно без выставления расходов Исполнителю настоящего Договора, производит доставку воздушным видом транспорта персонала Исполнителя, необходимых материалов и оборудования до места оказания услуг. Данный пункт договора вступает в силу при условии предварительного письменного согласования Исполнителем с Заказчиком маршрута и стоимости транспортировки воздушным видом транспорта персонала, материалов и оборудования до места оказания услуг и обратно.

4.8. Обеспечить полную и своевременную оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.9. Во время нахождения на производственной территории, закреплённой за Исполнителем, в полной мере соблюдать правила техники безопасности, пожарной безопасности и требований по охране окружающей среды.

4.10. Заказчик имеет право:

4.10.1. Осуществлять контроль оказания Исполнителем услуг по выполнению графика ТО, за соблюдением Правил Технической Эксплуатации Электроустановок Потребителей (ПТЭЭП), Правил по Охране Труда при Эксплуатации Электроустановок (ПОТ при ЭЭ), Правил устройства электроустановок (ПУЭ), Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности. При необходимости имеет право запросить отчет о выполнении выданных замечаний.

4.10.2. В случае неудовлетворительного качества оказанных услуг и (или) систематического, более двух раз, невыполнения Исполнителем объемов сервисной эксплуатации, технического обслуживания и ремонтов электроустановок, расторгнуть в одностороннем порядке настоящий Договор досрочно, предупредив об этом Исполнителя, не менее чем за один месяц, до момента расторжения настоящего Договора.

4.11. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в случае неисполнения Исполнителем обязанности, предусмотренной пунктами 3.33., 3.34 настоящего Договора. При этом настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

4.12. В случае если нарушение Исполнителем условий настоящего Договора повлекло смерть работника (ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица, Заказчик имеет право на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора с возмещением Исполнителю стоимости фактически оказанных услуг.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

4.13. Заказчик обеспечивает Исполнителю возможность удаленного подключения к автоматизированным рабочим местам и серверам системы АСДУ/АСТУЭ/АСКУЭ с целью их круглосуточного мониторинга.

4.14. Заказчик в течение 3 (трех) суток с момента получения сопроводительных писем согласно п.3.42. Договора обязуется их рассмотреть, согласовать (или предоставить Исполнителю мотивированный отказ) и направить письма-резолюции о согласовании предоставления работникам, указанным в сопроводительных письмах Исполнителя прав единоличного осмотра, выдачи наряда, распоряжения, прав быть ответственными руководителями, допускающими, производителями работ (наблюдающими), членами бригады, допускающими на ВЛ в соответствии с пунктом 5.13 ПОТ при ЭЭ, выдающими разрешение на подготовку рабочего места и допуск в случаях, определенных в пункте 5.14 ПОТ при ЭЭ, а также прав оперативно-ремонтного персонала в действующих электроустановках Заказчика

4.15. В случае:

- при отсутствии у Исполнителя и привлеченных им субподрядных организаций по итогам квартала несчастных случаев, ДТП, аварий, инцидентов и других происшествий, в том числе повлекших за собой материальный ущерб Обществу (выставленные штрафы госорганов, слом опор и остановки фонда скважин и др.); случаев нахождения персонала Исполнителя и (или) привлеченных им субподрядчиков в состоянии алкогольного опьянения, провоза указанным персоналом алкогольной продукции на месторождение, заактивированных случаев нарушения правил внутреннего трудового распорядка;

- при отсутствии по итогам квартала нарушений в части обеспечения персонала Исполнителя, а также персонала привлеченных им субподрядных организаций СИЗ, предусмотренных нормативными требованиями и требованиями, предусмотренными в настоящем Договоре; в части проведения предусмотренных нормативными требованиями инструктажей, медосмотров персонала Исполнителя и привлеченных им субподрядных организаций;

- при устранении всех нарушений, выявленных в ходе предыдущих проверок, в установленные сроки (при наличии всех подтверждающих документов или актов повторных проверок по ранее выданным актам/предписаниям),

Стороны договорились о возможности применения в отношении Исполнителя и привлеченных им субподрядных организаций поощрительных мер. Размер, порядок и основания для применения поощрения определяется дополнительным соглашением, которое заключается по итогам каждого квартала.

5. УСЛОВИЯ И СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

5.1. При оказании услуг по настоящему Договору Стороны обязуются выполнять взятые на себя по настоящему Договору обязательства.

5.2. Стороны обязуются незамедлительно информировать друг друга о затруднениях, препятствующих надлежащему исполнению обязательств по настоящему Договору, для своевременного принятия мер.

5.3. Ни одна из Сторон не вправе уступать свои права и обязанности по настоящему Договору без получения письменного согласия противоположной Стороны.

5.4. В случае ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Договора, Заказчик вправе отказаться от подписания акта приемки-передачи оказанных услуг и предъявить Исполнителю соответствующие претензии, а так же не оплачивать соответствующий объем услуг до принятия решения Исполнителем о внесении необходимых исправлений.

5.5. Исполнитель осуществляет оказание услуг в порядке, предусмотренном в настоящем Договоре.

5.6. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего Договора Исполнитель обязуется направить Заказчику надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, уполномоченных подписывать дополнительные соглашения к настоящему Договору, акты и счета-фактуры (для руководителя – документа о назначении на должность руководителя, для главного бухгалтера – приказа о назначении на должность главного бухгалтера, для иных лиц – приказа (иного распорядительного документа) по организации, доверенности от организации, а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц. В случае изменения перечня лиц, имеющих вышеуказанные полномочия, Исполнитель обязуется незамедлительно сообщить об этом Заказчику и предоставить указанные в настоящем абзаце документы в отношении указанных лиц.

5.7. Заказчик направляет Исполнителю в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего Договора список лиц – уполномоченных представителей Заказчика, имеющих доступ к оборудованию, эксплуатационной и другой технической документацией, с целью контроля над качеством оказываемых по настоящему Договору услуг и выполнения правил промышленной безопасности.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. В случае обнаружения дефектов или неисправностей в оборудовании, вызванных недоброкачественным обслуживанием, Исполнитель обязан за свой счет и в технически возможный кратчайший срок устранить дефекты и неисправности. Срок устранения выявленных замечаний, дефектов и неисправностей согласовывает Заказчик.

6.3. Исполнитель не несет ответственности за конструктивные недостатки и скрытые заводские дефекты оборудования, а так же неисправности и аварии, вызванные скрытыми заводскими дефектами оборудования, выявленными в результате проведения расследования и подтвержденные двухсторонним актом. Данное обстоятельство не освобождает Исполнителя от проведения восстановительных работ силами Исполнителя и в счёт стоимости оказываемых услуг (с последующей подготовкой рекламационного пакета документов и передачей его Заказчику для дальнейшего ведения претензионной работы по отношению к Заводу-изготовителю).

6.4. Если авария происходит на электрооборудовании, которое своевременно не было выведено в ремонт/ТО из-за несогласования Заказчиком, то ответственность несет Заказчик, при условии выхода из строя детали/узла, предназначенной к замене/обслуживанию при проведении данного ремонта/ТО.

6.5. Исполнитель, в рамках выполнения настоящего Договора несет

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

ответственность за нарушение требований законодательства по охране недр, окружающей среды и природных ресурсов, а так же «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (РД 08-200-98).

6.6. Исполнитель несёт ответственность за перебои в электроснабжении потребителей Заказчика в размере реально причиненного ущерба (подтвержденного документально), в том числе связанного с недобытой нефтью. Стоимость недобытой нефти рассчитывается как произведение количества недобытой нефти за период перебои в электроснабжении на стоимость нефти, определяемой как стоимость покупки нефти ПАО «Газпром нефть» (внутрикорпоративные продажи) минус налог на добычу полезных ископаемых (далее – НДС) в том месяце, когда произошло отключение. Обязанности по уплате НДС не возникает в силу ст. 146 НК РФ. Факт и продолжительность перебоев в электроснабжении фиксируется двусторонним актом расследования причин нарушения электроснабжения. Указанное расследование должно быть начато немедленно после происшествия и закончено в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с составлением акта расследования причин нарушения электроснабжения, который должен быть подписан полномочными представителями Сторон. В отдельных случаях срок расследования может быть продлён по согласованию Сторон. На основании оформленного Акта расследования технологического нарушения в работе электрооборудования, Заказчик направляет Исполнителю претензию с указанием расчёта штрафа (объёма недобытой нефти, подтверждённого данными по находившимся в простое скважинам (дебиты, проценты содержания воды, время простоя и т.п.). Временем простоя скважины считается период с момента остановки электрического центробежного насоса (далее ЭЦН) из-за отсутствия напряжения до момента появления жидкости на устье скважины.

6.7. В случае если по причине отсутствия напряжения у потребителей Заказчика вышло из строя оборудование, Исполнитель возмещает Заказчику причиненный фактический, документально подтвержденный ущерб.

6.8. Исполнитель не возмещает Заказчику убытки:

- в случаях аварийных отключений в высоковольтных сетях по вине Энергоснабжающих организаций;
- в случаях аварийных отключений по метеоусловиям: гроза, гололед, ветер более 15м/с;
- в случае отказа со стороны Заказчика на вывод в ремонт электрооборудования согласно ППР и увеличения межремонтного периода, приведшего к аварийному отключению;
- при отключениях автоматических выключателей 0,4кВ, питающих установки ЭЦН, при повреждениях оборудования подрядных организаций, обслуживаемых ЭЦН.

Возмещение убытков производится Исполнителем только при наличии актов расследования аварий, подписанных в двухстороннем порядке.

6.9. Возмещение ущерба за нарушение электроснабжения должно быть произведено в течение 2 (Двух) месяцев, следующих за месяцем принятия Претензии Исполнителем.

6.10. В случае просрочки оплаты оказанных услуг Заказчиком уплачиваются проценты за пользование чужими денежными средствами (предусмотренные ст. 395 ГК РФ) за срок не свыше 30 календарных дней со дня нарушения срока оплаты.

6.11. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания услуг, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель оплачивает Заказчику пеню в

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

размере 0,1% от стоимости услуг, по которым нарушены сроки оказания, за каждый день просрочки с момента нарушения срока оказания услуг. Оплата пени в рамках настоящего Договора производится Исполнителем только при наличии актов расследования, подписанных в двухстороннем порядке.

6.12. В случае установления факта ненадлежащего качества оказываемой услуги, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 5% от стоимости услуги ненадлежащего качества, сверх возмещения причиненных Заказчику убытков. Оплата штрафа в рамках настоящего Договора производится Исполнителем только при наличии актов расследования, подписанных в двухстороннем порядке.

6.13. Исполнитель несет материальную ответственность перед Заказчиком за сохранность переданных ему Заказчиком материалов, оборудования, иного имущества, а также документов, полученных от Заказчика, либо сформированных в процессе исполнения настоящего Договора. При повреждении, либо уничтожении указанного оборудования, иного имущества и документов Исполнитель возмещает Заказчику стоимость поврежденного (утраченного) имущества, понесенные Заказчиком убытки, а также несет затраты по восстановлению документов. Возмещение материальной ответственности в рамках настоящего Договора производится Исполнителем только при наличии актов расследования, подписанных в двухстороннем порядке.

6.14. Исполнитель несет ответственность за правильность и достоверность передаваемых им Заказчику исходных данных, документов, сведений и информации. В случае обнаружения недостоверности предоставленной информации на Исполнителя накладывается штраф в размере 0,05% от общей стоимости услуг (п.2.1. настоящего Договора). В случае повторного совершения данного нарушения Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке без компенсации фактически понесенных Исполнителем затрат.

6.15. В случае нарушения Исполнителем условий оказания услуг или обязанностей Исполнителя, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке без компенсации фактически понесенных Исполнителем затрат.

6.16. В случае выявления фактов нарушения Положения о взаимоотношениях (Приложение № 5, №6 к настоящему Договору), Сторонами составляется акт, подписанный работником Заказчика, осуществляющего производственный контроль, либо третьим лицом, привлеченным Заказчиком для осуществления контроля (супервайзеры, лица, осуществляющие технический надзор), а также работником Исполнителя и/или представителем Исполнителя. Общее количество лиц, подписывающих акт, должно быть не менее двух человек. В случае отказа работника Исполнителя от подписания акта, такой факт фиксируется в акте об отказе подписания и выявленных нарушениях и заверяется подписью свидетеля (ей). Отказ работника Исполнителя от подписания акта не является препятствием для взыскания штрафа. Акт, оформленный в соответствии с настоящим пунктом, является достаточным основанием для предъявления претензии и взыскания штрафа. На основании акта о выявленных нарушениях Сторона чье право нарушено вправе предъявить нарушившей Стороне штраф в размере 0,01% от ежемесячной стоимости услуг за каждый случай нарушения, а последняя обязуется оплатить штраф в течение 30 дней с момента предъявления требования. В случае повторного совершения данного нарушения Заказчик вправе расторгнуть договорные отношения в одностороннем порядке без компенсации фактически понесенных Исполнителем затрат.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	222-21		07.06.21

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	222-21		07.06.21

6.17. Исполнитель обязан, кроме уплаты штрафных санкций предусмотренных «Перечнем нарушений и штрафных санкций» (Приложение №21 к приложению №9 к настоящему договору), соблюдать требования Заказчика по промышленной, пожарной безопасности, охране труда, охране окружающей среды, правил внутриобъектового режима (Приложение № 15 к настоящему договору). Соблюдение данных требований стороны признают существенным условием договора, и их неоднократное нарушение Исполнителем даёт право Заказчику расторгнуть настоящий Договор без возмещения убытков. Неспособность Исполнителя соблюдать данные требования может привести к недопущению Исполнителя к участию в конкурсах на новые объемы работ на объектах Заказчика.

6.18. В случае если в результате виновных действий/бездействий Исполнителя, связанных с исполнением своих обязательств, предусмотренных настоящим Договором, на Заказчика или на третьих лиц, в интересах которых действует Заказчик, со стороны федеральных органов власти, органов власти субъектов РФ, органов местного самоуправления будут наложены какие-либо финансовые санкции (в том числе штрафы), Исполнитель обязуется компенсировать Заказчику денежную сумму, равную таким финансовым санкциям, в течение тридцати календарных дней с момента предъявления соответствующего требования Заказчика.

6.19. Исполнитель несёт ответственность за несвоевременное предоставление отчетности (Приложение № 8 к настоящему Договору), а также информации по аварийным отключениям и/или предоставление отчетных документов, содержащих неверные данные, а также подключения третьих лиц (сторонних организаций/потребителей) без согласования с Заказчиком, за предоставление неверных данных по коммерческому и техническому учёту потребления электрической энергии, неверных данных по учёту потребления электроэнергии сторонними потребителями, подключенных к электрическим сетям Заказчика, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 0,05 % стоимости услуг за отчетный период.

6.20. При аварии на оборудовании, не принятом в эксплуатацию рабочей комиссией, но включённом по временной схеме в связи с производственной необходимостью Заказчика, ответственность несет Заказчик.

6.21. Взыскание любых неустоек, штрафов, пеней, процентов, предусмотренных законодательством РФ и/или настоящим Договором, за нарушение любого обязательства, вытекающего из настоящего Договора, не освобождает Стороны от исполнения такого обязательства в натуре.

6.22. Штрафные санкции считаются начисленными с момента полного или частичного письменного признания стороной соответствующего требования (претензии) другой стороны. В случае неудовлетворения Исполнителем претензионных требований Заказчика либо не предоставление Исполнителем мотивированного документально подтвержденного отзыва на предъявленную претензию в сроки указанные в претензии, претензионные требования считаются Исполнителем признанными. В случае не признания претензии в добровольном порядке и взыскания штрафа в судебном порядке таковые считаются начисленными с момента вступления в силу судебного решения.

Заказчик вправе зачесть сумму претензионных требований из суммы оплаты за выполняемые Работы путем проведения зачета встречных требований в порядке ст.410 ГК РФ.

6.23. Если Исполнитель откажется от исполнения настоящего договора (расторгнет настоящий договор) в одностороннем порядке, а равно не приступит к оказанию услуг в сроки, предусмотренные настоящим договором, Исполнитель

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

уплачивает Заказчику штраф в размере 15% от общей стоимости услуг по договору (согласованной сторонами в п. 2.1. договора). В случае, если Исполнитель приступит к оказанию услуг по договору с просрочкой более 5 (Пяти) календарных дней, Исполнитель уплачивает Заказчику пеню в размере и в порядке, предусмотренном п. 6.11. настоящего договора.

6.24. Стороны пришли к соглашению о том, что положения ст. 317.1. Гражданского кодекса РФ не применяются к обязательствам Заказчика по оплате оказанных по настоящему Договору услуг, в том числе не подлежат начислению и уплате проценты, предусмотренные ст. 317.1. Гражданского кодекса РФ, на стоимость оказанных Исполнителем и принятых Заказчиком объемов оказанных услуг за весь период отсрочки и рассрочки оплаты указанных объемов услуг.

6.25. В случае, когда настоящим Договором предусмотрено расторжение односторонний отказ от исполнения Договора и (или) на одностороннее расторжение Договора при наступлении определенных обстоятельств, настоящий Договор в таких случаях расторгается во внесудебном порядке путем направления Заказчиком Исполнителю письменного уведомления об отказе от исполнения Договора (о расторжении договора). При этом Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем указанного письменного уведомления, если иной срок расторжения не указан в настоящем Договоре или в этом письменном уведомлении Заказчика.

6.26. В случае совершения Исполнителем (в т.ч. работниками Исполнителя, субподрядными и иными организациями, привлеченными Исполнителем для выполнения работ по настоящему Договору, в т.ч. работниками указанных организаций на территории лицензионных участков, объектов Заказчика, а также на вертолетных площадках при следовании на (с) лицензионных участков, объектов Заказчика нарушений, предусмотренных Приложением №21 к Приложению №9 к настоящему Договору, Исполнитель по требованию Заказчика уплачивает последнему штрафы в размере, предусмотренном Перечнем нарушений и штрафных санкций (Приложение №21 к Приложению №9 к настоящему Договору), за каждый факт нарушения.

6.27. Нарушение договорных обязательств Исполнителем признается существенным в следующих случаях:

- некачественное выполнение Работ с недостатками и недоработками, которые не могут быть устранены/не устранены в приемлемый для Заказчика срок;
- неоднократное нарушение сроков выполнения Работ;
- выполнение КПЭ (Приложение № 10, 11 к договору) ниже порогового уровня или не устранение в согласованные с Заказчиком сроки недостатков по результатам оценки КПЭ, а также осуществление корректирующих мероприятий с задержкой согласованных с Заказчиком сроков.

6.28. В случае, если стоимость работ, этапов работ, на которую имеется ссылка в пунктах Договора и Приложений к нему, устанавливающих ответственность Исполнителя, в Договоре и приложениях к нему не определена, размер соответствующих неустоек (пени), предусмотренных настоящим Договором, будет рассчитываться в процентах, указанных в соответствующем пункте настоящего Договора, исчисленных от общей стоимости работ (услуг) по настоящему Договору, определенной в п. 2.1. настоящего Договора.

6.29. За несвоевременное представление запрошенных в соответствии с п. 3.42. Договора документов Исполнитель уплачивает Заказчику пени в размере 0,1 % от общей суммы Договора за каждый непредставленный вовремя документ за каждый день просрочки.

6.30. В случае непредставления Исполнителем информации по запросу

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Заказчика, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 50 000,0 (пятидесяти тысяч) рублей за каждый факт непредставления Информации, если иной размер ответственности не предусмотрен Договором и/или приложением к нему.

6.31. В случае отказа персонала Исполнителя от прохождения освидетельствования на предмет наркотического, психотропного или токсического опьянения при осуществлении доставки и дальнейшего нахождения персонала Исполнителя на автономные Объекты оказания услуг/выполнения работ силами Заказчика, Исполнитель за каждый факт отказа персонала Исполнителя от прохождения освидетельствования уплачивает Заказчику штраф, размер которого составляет 100% от штрафа предусмотренного прилагаемым к настоящему Договору Перечнем нарушений и штрафных санкций за нарушения в области ППЭБ, ОТ (промышленная, пожарная, экологическая безопасность и охрана труда) (Приложение №21 к Приложению №9 к Договору) за нахождение на объектах и лицензионных участках Заказчика работников Исполнителя в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения (включая периоды междусменного отдыха).

6.32. За отказ персонала Исполнителя проходить установленный законодательством предполетный и послеполетный досмотр ручной клади и багажа, при осуществлении доставки персонала и/или ТМЦ Исполнителя на Объекты Заказчика силами Заказчика, персонал Исполнителя не допускается на воздушное судно для доставки на Объекты Заказчика.

6.33. Исполнитель, давший Заказчику при заключении договора, до или после его заключения недостоверные заверения об обстоятельствах, имеющих значение для заключения Договора, его исполнения или прекращения, обязан уплатить Заказчику неустойку в размере 5 % от цены договора указанной в п. 2.1 за каждый выявленный факт предоставления недостоверных заверений.

7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1. Стороны обязуются не распространять третьим лицам никакие сведения, относящиеся к деловой и коммерческой тайне другой стороны и/или использовать их для целей, не связанных с исполнением настоящего Договора.

7.2. Передача и использование Сторонами по настоящему Договору конфиденциальной информации осуществляется в соответствии с заключенным между Сторонами соглашением о конфиденциальности.

Соглашение о конфиденциальности не является приложением к заключаемому Договору и оформляется отдельным договорным документом.

8. ФИКСАЦИЯ И РАССЛЕДОВАНИЕ НАРУШЕНИЙ ДОГОВОРНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

8.1. Факты нарушений Исполнителем условий настоящего договора, факты ненадлежащего выполнения Исполнителем работ по Договору, наличия недостатков в выполненных работах, в том числе факты случившихся инцидентов (аварий) (далее - нарушения) должны быть подтверждены одним из следующих документов:

- актом, подписанным работником Заказчика, осуществляющим производственный контроль, либо третьим лицом, привлеченным Заказчиком для осуществления контроля (супервайзеры, лица осуществляющие технический надзор), и/или работниками предприятия, привлеченного для оказания охранных услуг, а также работником Исполнителя и/или представителем Исполнителя. В случае отказа

17

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
235

работника и (или) представителя Исполнителя от подписания указанного акта, такой отказ фиксируется в акте и заверяется подписью стороннего (третьего) лица. Отказ работника (представителя) Исполнителя от подписания акта не является препятствием для применения мер ответственности;

- актом постоянно действующей комиссии Заказчика;
- актом-предписанием специалиста Заказчика или супервайзерской службы, осуществляющей производственный контроль, или третьего лица, привлеченного Заказчиком для осуществления контроля (супервайзеры, лица осуществляющие технический надзор);
- соответствующим актом или предписанием контролирующих и надзорных органов;
- актом расследования аварии (инцидента), составленным работниками Заказчика и/или работниками предприятия, привлеченного Заказчиком для оказания соответствующих услуг.

Допускается использование иных доказательств, подтверждающих нарушение Исполнителем условий настоящего договора.

8.2. В случае аварии (инцидента), произошедшего при выполнении работ, осуществляется расследование с участием представителей Заказчика, Исполнителя. К участию в расследовании могут быть привлечены третьи лица, принимавшие участие в выполнении работ на объекте аварии (инцидента) - субподрядные организации, привлеченные Исполнителем, подрядные организации, привлеченные Заказчиком.

В необходимых случаях расследование причин инцидентов и несчастных случаев осуществляется комиссией с обязательным участием представителей уполномоченных государственных органов.

8.3. Расследование должно быть начато в срок не позднее 5 (Пяти) рабочих дней после окончания работ по ликвидации аварий и инцидентов с составлением акта расследования. Расследование должно быть окончено не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после окончания работ по ликвидации аварий и инцидентов. В отдельных случаях срок расследования может быть продлен, по согласованию Сторон.

8.4. По результатам расследования составляется Акт расследования, содержащий сведения, указанные в п. 5 настоящего Договора. В случае отсутствия на месте аварии (инцидента) уполномоченного представителя Исполнителя Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление о вызове представителя Исполнителя для расследования аварии (инцидента). Указанное уведомление должно осуществляться способом, обеспечивающим наличие доказательств получения контрагентом уведомления - вручение уведомления с нарочным и получение отметки о регистрации, либо вручение уведомления уполномоченному представителю контрагента (имеющему доверенность на получение документов) с получением отметки о вручении, либо направление уведомления экспресс почтой, либо с использованием электронных средств связи - направлением акта расследования аварии (инцидента) Исполнитель обязан направить своего надлежащим образом уполномоченного представителя в срок, указанный в уведомлении Заказчика.

8.5. В ходе работы комиссия (с участием представителей Заказчика, Исполнителя, в необходимых случаях - третьих лиц):

- производит осмотр (в случае необходимости фотографирование) места аварии (инцидента),

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам.	222-21		07.06.21
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- выясняет обстоятельства, предшествующие аварии (инциденту);
- устанавливает причины возникновения аварии (инцидента),
- выясняет характер нарушения технологических процессов и условий эксплуатации оборудования,
- выявляет нарушения требований норм и правил промышленной безопасности,
- предлагает меры по устранению причин нарушения, предупреждению возникновения подобных аварий (инцидентов) в будущем,
- фиксирует принятые меры по ликвидации аварии (инцидента),
- определяет продолжительность простоя, размер причиненных убытков (ущерб, упущенная выгода), мер договорной ответственности (штраф, пени, неустойка и пр) (при наличии возможности),
- устанавливает вред, причиненный окружающей природной среде,
- определяет порядок и сроки исправления недостатков в выполненных работах;
- устанавливает виновных в аварии (инциденте) лиц, а также степень их вины.

8.6. Ответственным за своевременное расследование и оформление Акта расследования является Исполнитель.

В случае непредставления Заказчику Исполнителем в течение 8 рабочих дней после окончания работ по ликвидации аварий и/или инцидента проекта Акта расследования, виновной стороной за инцидент и/или аварию признается Исполнитель со всеми вытекающими из этого последствиями.

8.7. Отказ от участия в комиссии не допускается. В случае отказа работника (представителя) Исполнителя от подписания акта расследования, такой отказ фиксируется в акте и заверяется подписью стороннего (третьего) лица. Отказ работника (представителя) Исполнителя от подписания акта не является препятствием для применения мер ответственности.

8.8. На основании оформленного Акта расследования (в случае, если Акт расследования подтверждает вину Исполнителя в произошедшем нарушении), Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление о нарушении договорных обязательств (либо претензию).

8.9. Заказчик вправе при оплате выполненных Исполнителем и принятых объемов работ удержать сумму требований, предъявленных к Исполнителю в связи с аварией/инцидентом (не уплачивать соответствующую сумму Исполнителю) до момента урегулирования указанных требований, в том числе в судебном порядке. На указанную сумму не подлежат начислению неустойка, а также проценты за пользование чужими денежными средствами.

9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

9.1. Стороны будут стремиться решить все спорные вопросы, возникшие при заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего Договора, путем переговоров. Сторона, имеющая претензию к другой Стороне, связанную с неисполнением или ненадлежащим исполнением другой стороной своих обязанностей, предусмотренных Договором, до обращения в Арбитражный суд должна направить другой стороне письменное требование (претензию) об устранении выявленных нарушений. Претензионный порядок разрешения споров обязателен.

9.2. Претензия с указанием адресата и ее предъявителя вручается нарочно, либо направляется по почте заказным письмом с уведомлением о вручении, либо экспресс-почтой.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Претензия принимается к рассмотрению при условии, что в ней указывается:

- требование заявителя претензии;
- сумма претензии и ее обоснованный расчет, если претензия подлежит денежной оценке;
- фактические обстоятельства, на которых основываются требования, и доказательства, подтверждающие их;
- правовое основание претензии со ссылкой на соответствующие пункты Договора и известные заявителю претензии нормативно-правовые акты;
- перечень прилагаемых к претензии документов;
- иные сведения, необходимые для урегулирования спора.

К претензии прилагаются подлинные документы, подтверждающие предъявленные заявителем требования, или надлежащие заверенные копии, если эти документы отсутствуют у другой стороны.

9.3. Претензия подписывается руководителем, заместителем руководителя организации или уполномоченным лицом, действующим на основании доверенности. В последнем случае к претензии должен быть приложен подлинник доверенности или ее надлежаще заверенная копия.

9.4. Претензия рассматривается (полностью или частично удовлетворяется или отклоняется) в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня ее получения. В ответе на претензию указывается признание и непризнание требования, содержащиеся в претензии. В случае полного или частичного отказа в удовлетворении претензии в ответе на претензию указываются правовые основания отказа со ссылкой на соответствующие нормативно-правовые акты и пункты настоящего Договора; фактические доказательства, обосновывающие отказ; перечень прилагаемых к претензии документов.

Ответ на претензию подписывается руководителем, заместителем руководителя организации или уполномоченным лицом, действующим на основании доверенности. В последнем случае к ответу на претензию должен быть приложен подлинник доверенности или ее надлежаще заверенная копия.

Ответ на претензию вручается нарочно, либо направляется по почте заказным письмом с уведомлением о вручении, либо экспресс-почтой, либо с использованием электронных средств связи - направление по электронной почте, факсу.

9.5. В случае полного или частичного отказа в удовлетворении претензии, фактического неудовлетворения претензии или неполучения в срок ответа на претензию споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Томской области.

9.6. В случае принятия решение суда в пользу Заказчика (взыскание штрафов, неустоек, убытков и пр.), Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 10 000 (Десять тысяч) рублей за каждый день, начиная с даты обращения Заказчика в суд, до даты исполнения Исполнителем решения суда.

10. КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

10.1. Стороны договорились о том, что в процессе выполнения Работ по настоящему Договору будет применяться система ключевых показателей эффективности (КПЭ) (Приложение № 10, 11 к Договору) в соответствии с требованиями настоящего раздела, в рамках Управления эффективностью деятельности Исполнителя.

10.2. Стороны признают выполнение обязательств в соответствии с требованиями настоящего раздела в рамках Управления эффективностью деятельности Исполнителя, в том числе осуществление корректирующих мероприятий в согласованные с Заказчиком сроки, существенным условием

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам.	222-21		07.06.21
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

настоящего Договора. Неспособность Исполнителя выполнить свои обязательства в соответствии с требованиями настоящего раздела будет рассматриваться как нарушение существенных условий настоящего Договора.

10.3. В течение срока действия настоящего Договора в каждый конкретный период времени (квартал, полугодие или год) Исполнитель обязан обеспечивать выполнение определенных КПЭ не ниже порогового уровня (Приложение №10, 11 к Договору), и проведение корректирующих мероприятий, т.е. устранение в согласованные с Заказчиком сроки недостатков. Выполнение КПЭ ниже порогового уровня или не устранение в согласованные с Заказчиком сроки недостатков, рассматривается, как неспособность Исполнителя выполнять Работы, и Заказчик будет вправе приостановить или прекратить Работы согласно условиям настоящего договора.

10.4. Оценка эффективности деятельности Исполнителя производится по ключевым показателям эффективности (КПЭ) в формате Приложения №10, 11.

10.5. Оценка выполнения КПЭ будет рассчитываться как процентное отношение фактического исполнения к запланированному (при этом максимальная оценка составляет 100%).

10.6. Отчет о выполнении КПЭ Исполнитель обязан предоставлять на согласование Заказчику ежеквартально, до 05 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

10.7. Заказчик вправе проводить промежуточную оценку выполнения показателей эффективности ежеквартально после получения от Исполнителя отчета о выполнении КПЭ.

10.8. Итоговая оценка выполнения Работ Исполнителем.

Заказчик вправе учесть итоговую или промежуточную оценку выполнения показателей эффективности деятельности Исполнителя при принятии решения о поручении Исполнителю дополнительного объема Работ, а так же при принятии решения о продлении Договора на следующий период

11. ТРЕБОВАНИЯ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ПЭБ, ОТ И ГЗ) ПРИ ОКАЗАНИИ УСЛУГ НА ОБЪЕКТАХ ЗАКАЗЧИКА

11.1. Стороны согласовали, что выполнение Сторонами требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ является существенным условием Договора. Права и обязанности Сторон в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, порядок фиксации нарушений в области ПЭБ, ОТ и ГЗ изложены в «Соглашении в области ПЭБ, ОТ и ГЗ» Приложении №9 к Договору.

11.2. Признавая важность соблюдения требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, а также значимость возможных последствий таких нарушений, Стороны установили, что неисполнение Подрядчиком требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ является нарушением существенных условий договора и дает право Заказчику отказаться от исполнения Договора во внесудебном порядке (полностью или частично). Порядок расторжения Договора определен сторонами в разделе 12 Договора. Под существенным нарушением требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ Стороны понимают:

- неоднократное, то есть (например, 20) и более зафиксированных случаев нарушения в течение квартала Подрядчиком требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №21 к Соглашению в области ПЭБ, ОТ и ГЗ);
- и/или неоднократное, то есть три и более зафиксированных нарушений

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Подрядчиком в течение квартала требований в области электробезопасности из перечня «Критичные нарушения правил электробезопасности» (Приложение № 13 к Соглашению в области ПЭБ, ОТ и ГЗ) Договору;

- и/или наличие (например, 10) и более зафиксированных нарушений требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №21 к Соглашению в области ПЭБ, ОТ и ГЗ) Договору, в течение квартала, в случае если последующее нарушение в течение следующего квартала требований охраны труда или охраны окружающей среды, повлекли за собой несчастный случай, смерть работника (-ов) Подрядчика, Заказчика или третьего лица, или возникновение ситуацию, ведущей к экологическому ущербу, компенсация которого оценивается на сумму более (например, 5 000 000) рублей.

12. ВСТУПЛЕНИЕ ДОГОВОРА В СИЛУ И СРОК ЕГО ДЕЙСТВИЯ

12.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, начиная с «01» января 2018 года», и действует по «31» декабря 2020 года включительно.

12.2. Досрочное прекращение настоящего Договора возможно по взаимному соглашению сторон, оформленному в письменной форме полномочными представителями Сторон при условии урегулирования вопросов платежей и их полной выплаты.

12.3. Заказчик вправе уменьшить объемы услуг по настоящему договору, либо отказаться от исполнения настоящего договора (расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке) письменно предупредив об этом Исполнителя за двадцать календарных дней, оплатив фактически оказанные и принятые услуги. Исполнитель вправе расторгнуть настоящий договор только по основаниям, предусмотренным действующим законодательством. Убытки, подлежащие возмещению Исполнителю в связи с уменьшением объема услуг по настоящему договору, расторжением настоящего договора, возмещаются Заказчиком только после их документального подтверждения Исполнителем. Сумма такого возмещения в любом случае не будет превышать 5 % от разницы между стоимостью, определенной за все услуги по договору и частью стоимости, выплаченной либо подлежащей выплате за оказанные услуги.

12.4. В случае снижения рыночной цены на нефть марки Brent (ICE) ниже 40 долларов США за баррель на основании данных официального информационного источника «Platt's Crude Oil Marketwire», стороны согласовывают уменьшение стоимости Услуг (такое уменьшение может составлять до 30 %) и/или изменение иных условий настоящего Договора (формы и сроков оплаты оказанных услуг, объемов оказанных услуг, графика оказания услуг, срока действия договора), подписывая соответствующее дополнительное соглашение.

12.5. Настоящий Договор считается расторгнутым в соответствии со ст. 451 ГК РФ в случае не получения Заказчиком акцепта Исполнителя по истечении 10-ти календарных дней с даты направления Заказчиком оферты (предложения заключить дополнительное соглашение об уменьшении стоимости услуги и/или изменения иных условий) Исполнителю. Убытки, подлежащие возмещению Исполнителю в связи с расторжением настоящего договора, возмещаются Заказчиком только после их документального подтверждения Исполнителем. Сумма такого возмещения в любом случае не будет превышать 5 % от разницы между стоимостью, определенной за все Услуги по договору и частью стоимости, выплаченной либо подлежащей выплате за оказанные Услуги

22

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам.	222-21		07.06.21
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

12.6 Настоящий Договор может быть расторгнут:

- по соглашению Сторон;
- в случаях, прямо предусмотренных настоящим Договором;
- в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

12.7. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке уменьшить объемы Услуг по Договору, либо полностью или частично отказаться от исполнения Договора (расторгнуть договор в одностороннем порядке) в следующих случаях:

12.7.1. В случае допущения Исполнителем просрочки начального, конечного или любого промежуточного (этапа) срока оказания Услуг более чем на 20 (Двадцать) календарных дней, с момента, когда Исполнитель был обязан оказать Услуги либо приступить к оказанию Услуг.

12.7.2. В случае, если Исполнитель не устранил допущенные им отступления от условий Договора или иные недостатки результата Услуг в срок, установленный Заказчиком.

12.7.3. В случае нарушения Исполнителем правил пожарной, производственной, нефтяной и газовой безопасности, безопасности дорожного движения, охраны труда, экологического законодательства, в том числе предусмотренных нормативными документами Заказчика, соблюдение которых Исполнителем является обязательным в соответствии с условиями настоящего Договора.

12.7.4. В случае прекращения действия разрешения, выданного Исполнителю на право Оказания услуг, предусмотренных Договором (лицензии, допуска на право оказания Услуг, иного разрешительного документа, либо в случае отсутствия разрешительного документа на право оказания Услуг).

12.7.5. В случае неправомерного привлечения Исполнителем либо субподрядчиком для оказания Услуг по настоящему договору иностранных граждан и(или) лиц без гражданства, не имеющих разрешения (патента) на работу на территории РФ, либо привлечение к оказанию услуг по настоящему договору иностранного гражданина или лица без гражданства без получения Исполнителем (субподрядчиком) в установленном законом порядке, разрешения на привлечение и использование иностранных работников.

12.7.6. В случае невыполнения Исполнителем определенного настоящим договором объема Услуг.

12.7.7. В случае нарушения Исполнителем любого из существенных условий настоящего договора.

12.7.8. В случае если нарушение Исполнителем условий настоящего договора повлекло смерть работника(-ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица.

12.7.9. В иных случаях, установленных действующим законодательством РФ или настоящим договором.

12.8. В случае расторжения Договора по причинам, указанным в п.12.7 настоящего договора, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя полного возмещения причиненных убытков. При этом Исполнителю оплачивается только стоимость фактически выполненных до момента получения Уведомления Заказчика об уменьшении объемов Услуг по Договору, отказе от исполнения Договора и принятых Заказчиком работ (оказанных услуг), и не выплачиваются какие-либо компенсации, а также не возмещаются какие-либо расходы (убытки), вызванные расторжением Договора.

12.9. В случае принятия Заказчиком решения об отказе от исполнения договора в указанных в п. 12.7 случаях, настоящий договор считается расторгнутым с даты

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

получения Исполнителем письменного Уведомления Заказчика об отказе от исполнения настоящего Договора или с иной даты, указанной в таком Уведомлении. Заказчик обязан уведомить Исполнителя о расторжении Договора не позднее, чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты расторжения. При этом Исполнитель, в течение 5 (Пяти) банковских дней с момента расторжения договора, обязан:

1) вернуть Заказчику, неподтвержденный надлежаще оказанными и принятыми Заказчиком Услугами, авансовый платеж;

2) возместить Заказчику убытки причиненные неисполнением договора.

12.10. Заказчик вправе отказаться от исполнения настоящего договора, в любой момент в течение действия настоящего договора, при условии предварительного (не менее чем за 30 (Тридцать) дней) уведомления Исполнителя об отказе от исполнения настоящего договора.

В указанном в настоящем пункте случае Заказчик выплачивает Исполнителю компенсацию которая формируется из:

1) стоимости оказанных Исполнителем и принятых Заказчиком Услуг;

2) затрат, надлежаще подтвержденных Подрядчиком/Исполнителем, понесенных Исполнителем до момента получения уведомления от Заказчика об отказе от исполнения настоящего договора, при условии что эти затраты были понесены Подрядчиком/Исполнителем в связи с необходимостью выполнения текущего этапа услуг. Затраты, понесенные Исполнителем с целью выполнения будущих этапов Услуг, возмещению Заказчиком не подлежат.

12.11. В любых случаях досрочного прекращения настоящего договора, Исполнитель обязан:

1) прекратить Услуги и удалить свое Оборудование с места оказания услуг как указано в таком Уведомлении о расторжении, но не ранее момента, когда производственный Объект может быть оставлен в безопасном состоянии, позволяющем продолжить безаварийную работу;

2) предоставить Заказчику или назначенному им лицу полное право доступа для приемки Услуг или соответствующей их части.

13. ФОРС-МАЖОР

13.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если таковые явились следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, не поддающихся разумному контролю Сторон, а именно: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемия, эпизоотия, войны, военные действия, а так же другие обстоятельства, которые, в соответствии с действующим законодательством могут быть отнесены к обстоятельствам непреодолимой силы. Срок исполнения договорных обязательств соразмерно отодвигается на время действия таких обстоятельств.

13.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, должна письменной форме в течение 72 часов уведомить другую Сторону о наступлении и прекращении таких обстоятельств и предоставить документы, подтверждающие наличие таких обстоятельств. Доказательством указанных в извещении фактов служит свидетельство, выдаваемое Торгово-промышленной палатой РФ или соответствующего Арбитражного суда.

13.3. Если форс-мажорные обстоятельства продлятся более одного календарного месяца, то каждая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор при условии урегулирования вопроса о возмещении возникших убытков. После урегулирования вопроса об убытках Стороны подпишут соответствующее

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
							242
1	-	Зам.	222-21		07.06.21		

дополнение к настоящему Договору о его расторжении в двухстороннем порядке.
 13.4. Неисполнение обязательств, связанных с выполнением работ/оказанием услуг, вызванное действием Санкций, не рассматривается Сторонами в качестве обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажора) и считается недопустимым односторонним отказом Исполнителя от исполнения своих обязательств по договору.

В связи с невыполнением Исполнителем своих обязательств по договору по указанной причине Исполнитель обязуется не позднее 7 дней с даты предъявления требования:

- а) возместить Заказчику все возникающие у последнего документально подтвержденные убытки;
- б) выплатить штраф в размере 10% от стоимости не выполненных работ/не оказанных услуг;

Исполнитель не вправе удерживать либо требовать возврата результатов работ/услуг, фактически выполненных/оказанных им на момент отказа от своих обязательств по договору.

Кроме того прямые либо косвенные убытки Исполнителя по любым обстоятельствам, вызванным действием Санкций, возмещению со стороны Заказчика не подлежат.

14. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

14.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору вносятся в письменной форме и считаются действительными, только если они подписаны полномочными представителями сторон.

14.2. Реорганизация любой из Сторон не является основанием для изменения условий или расторжения настоящего Договора. В этом случае настоящий Договор сохраняет силу для правопреемников Сторон с заключением трехстороннего соглашения о правопреемстве.

14.3. После вступления настоящего Договора в силу вся предыдущая переписка между сторонами теряет силу.

14.4. Во всем остальном, что не урегулировано настоящим Договором, Стороны руководствуются нормами действующего законодательства РФ.

14.5. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

14.6. Стороны вправе производить обмен документами с помощью электронных средств связи (факсимильные сообщения и сообщения по электронной почте). Сторона, направившая документ с помощью электронных средств связи обязана немедленно в течение 2 (двух) рабочих дней направить другой стороне оригинал документа по почте заказным письмом с уведомлением о вручении. При неполучении оригинала документа стороны не вправе ссылаться на его копию, направленную и полученную с помощью электронных средств связи

14.7. При заключении настоящего договора Стороны исходят из того, что каждая из Сторон обладает всеми разрешениями, допусками и лицензиями, необходимыми для заключения настоящего Договора, включая корпоративные одобрения, соответствие договора применимому к нему праву, а также иных обстоятельств, имеющих значение для заключения, исполнения, прекращения договора.

14.8. Стороны подтверждают, что они заключают настоящий Договор добровольно, что они имели равные возможности при согласовании и определении

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

условий настоящего Договора, а также что Договор не содержит каких-либо обременительных для них условий, с которыми Стороны не согласны.

14.9. Положения настоящего Договора о конфиденциальности, об ответственности, о форс-мажорных обстоятельствах, о применимом праве, подсудности действуют в течение 2-х лет после прекращения настоящего Договора.

15. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

- Приложение № 1. «Расчет стоимости услуг по техническому обслуживанию электроэнергетического оборудования и электрических сетей на 2018 год».
- Приложение № 2. «Расчет стоимости услуг по техническому обслуживанию АСДУ/АСТУЭ/АИИСКУЭ на 2018год».
- Приложение № 3. «Калькуляция на эксплуатацию, техническое обслуживание и текущий ремонт электрооборудования, оборудования системы АСДУ/АСТУЭ/АИИСКУЭ на 2018 год».
- Приложение № 4. «Сводная таблица объемов обслуживаемого оборудования ПрЭО «Востокнефть» ООО «НЭН» электрооборудования ООО «Газпромнефть-Восток» с учетом ввода 2018года».
- Приложение № 4.1. «Перечень электрооборудования ООО «Газпромнефть-Восток» передаваемого на обслуживание ПрЭО «Востокнефть» ООО «НЭН» с 01.01.2018 г.».
- Приложение № 4.2. «Перечень электрических сетей ООО «Газпромнефть-Восток» передаваемых на техническое обслуживание ООО «НЭН» с 01.01.2018г.».
- Приложение №4.3. «Перечень передаваемого на обслуживание ООО «НЭН» электрооборудования ЗРУ-6 ГПЭС на Юго-Западной части Крапивинского м.р. с 01.01.2018г. ».
- Приложение №4.4. «Перечень передаваемого на обслуживание ПрЭО «Востокнефть» ООО «НЭН» оборудования системы АСУ ТП, АСКУЭ, АСТУЭ и АСДУ ООО «Газпромнефть-Восток» с 01.01.2018г. ».
- Приложение №4.5. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования в рамках ТО для НГДП-1 Юго-Западной части Крапивинского м/р ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.6. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования в рамках ТО для НГДП-2 Юго-Урманского м/р ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.7. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования в рамках ТО для НГДП-4 Юго-Шингинского м/р ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.8. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования в рамках ТО для НГДП-5 Юго-Нижнелугинецкого и Западно-Лугинецкого м/р ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.9. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению мелкого ремонта электрооборудования, станков и вспомогательного оборудования ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.10. Объемы технического обслуживания переносных и

26

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам.	222-21		07.06.21
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- передвижных электроприемников ООО «ГПН-Восток».
- Приложение № 5. «Положение о взаимоотношениях между Исполнителем и ООО «Газпромнефть-Восток» в части эксплуатации электрических сетей и технологического электрооборудования».
- Приложение № 6. «Положение о взаимоотношениях между Исполнителем и ООО «Газпромнефть-Восток» в части технического и сервисного обслуживания системы АСДУ/АСТУЭ/АИИСКУЭ».
- Приложение №7. «Стандарт Компании «Управление надежностью энергоснабжения». (СК -01.08.01).
- Приложение №8. «Перечень отчетных документов».
- Приложение №9 «Соглашения в области промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты».
- Приложение №10. «Ключевые показатели эффективности деятельности Исполнителя по направлению «Эксплуатация, обслуживание и текущий ремонт электроэнергетического оборудования».
- Приложение №11. «Ключевые показатели эффективности деятельности Исполнителя по направлению «Обслуживание АСДУ/АСТУЭ».
- Приложение №12. «Акт расследования технологического нарушения в работе электрооборудования».
- Приложение №13. «Обязательства по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничества и коррупции».
- Приложение № 14. «Информация о всей цепочке собственников претендента, включая бенефициаров (в том числе конечных)».
- Приложение №15. «Правила внутриобъектового режима на объектах нефтедобычи ООО «Газпромнефть-Восток».
- Приложение №16. «Акт расследования причин аварии. Произошедшей ___20___ года».

16. ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИХ ДОКУМЕНТОВ

- 16.1. Стандарт Компании «Управление надежностью энергоснабжения» (СК-01.08.01).
- 16.2. «Правила устройства электроустановок» «Энергоатомиздат» 6-е издание, переработанное и дополненное с изменениями, 1998г.
- 16.3. «Правила устройства электроустановок», главы и разделы 7-го издания, 2002-2003г.
- 16.4. «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей». Утверждено приказом Минэнерго от 13 января 2003г.
- 16.5. «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», 2001г.
- 16.6. «Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160
- 16.7. Правила применения и испытания средств защиты, используемых в электроустановках.

16. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

27

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

<p>ИСПОЛНИТЕЛЬ: ООО «НЭН» Юридический адрес: 629805, РФ, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона Почтовый адрес: 629810, РФ, ЯНАО, г. Ноябрьск, промышленная зона, панель №5, ОС №10, а/я 749 Тел. +7 (3496) 37-15-78, Факс. +7 (3496) 37-11-62 ОГРН 103 890 094 597 3 ИНН 8905032490 КПП 891450001 Расч.счет 407 028 102 004 890 003 60 Ф-л ГПБ (АО) в г. Сургуте Кор.счет 301 018 104 000 000 007 21 БИК 047 144 721</p>	<p>ЗАКАЗЧИК: ООО «Газпромнефть-Восток» Юридический адрес: 634045, Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, строение 1 Почтовый адрес: 634045, Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, строение 1 Тел.: +7(3822) 310-810, 310-830 (приемная). Факс +7 (3822) 310-805 ОГРН 105 700 261 0378 ИНН 701 712 6251 КПП 701 750 001 Р/с 407 028 107 000 000 094 79 Ф-л \банка ГПБ (АО) в г. Томске К/с 301 018 108 000 000 007 58 БИК 046 902 758</p>
--	---

ПОДПИСИ СТОРОН:

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Управляющий директор
 ООО «НЭН»
 /М.А. Кокорин/

С протоколом
 разногласий»

ЗАКАЗЧИК

Генеральный директор
 ООО «Газпромнефть-Восток»
 /В.Н. Мисник/



Д.П. ЯЧНИНСКИЙ
 ПО ДОГ. №155/01
 ОТ 27 ОКТ. 2016

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам.	222-21		07.06.21
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

116Р/2020

Общество с ограниченной ответственностью
«Ноябрьскэнергогаз»
Договор № 6664/02
от 17.04.2020 г.

**ДОГОВОР № 6664/02
на оказание услуг (выполнение работ)**

город Ноябрьск

« 17 » апреля 2020 года

Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергогаз» (ООО «НЭН»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя управляющего директора по обеспечению производства Верниковской Елены Иосифовны, действующего на основании доверенности от 22.01.2020 года, удостоверенной Ефремовой И. В., нотариусом Нотариального округа города Ноябрьска Ямало-Ненецкого автономного округа и зарегистрированной в реестре нотариальных действий за № 89/30-н/89-2020-1-177, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Северная звезда» (ООО «Северная звезда»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Колодича Виталия Ивановича, действующего на основании Устава с другой стороны, вместе далее при совместном упоминании именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона» заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

- 1.1. Предметом настоящего договора является оказание «Исполнителем» услуг (выполнение работ) «Заказчику» по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления в объеме и в сроки указанные в Приложении №2 к настоящему договору (перечень и сроки оказания услуг), которое является неотъемлемой частью настоящего договора.
- 1.2. «Исполнитель» гарантирует качественное и своевременное оказание услуг (выполнение работ) по настоящему договору в соответствии с условиями настоящего договора (Приложение №2), требованиями государственных стандартов, гарантиями качества, предъявляемыми для такого рода услуг).
- 1.3. «Исполнитель» гарантирует, что услуги, оказываемые «Заказчику» по настоящему договору и вытекающие из существа настоящего договора, не являются предметом договоров факторинга и ему подобных, предусмотренных действующим гражданским законодательством, заключенных между «Исполнителем» и третьими лицами.
- 1.4. «Заказчик» обязуется принять и оплатить оказанные услуги в порядке и на условиях, определенных разделом 2 настоящего договора.
- 1.5. Услуги считаются оказанными с момента подписания обеими Сторонами акта оказанных услуг.

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

2.1. Стоимость оказанных услуг по настоящему договору определяется Приложением №1 (протокол соглашения о договорной цене) и ориентировочно

НДС не облагается на основании Уведомления о возможности применения упрощенной системы налогообложения от 10.12.2003г. № 2.9-20/50 выданного инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по г. Ноябрьску ЯНАО, ст.346 п.2 НК РФ.

2.2. «Заказчик» производит оплату за фактически оказанные «Исполнителем» услуги по настоящему договору в течение 15 рабочих дней месяца, следующего за месяцем оказания услуг на основании оригиналов счета-фактуры и акта оказанных услуг, подписанного обеими Сторонами. Счета-фактуры должны быть оформлены в



лист ___ из ___

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
247

соответствии с требованиями действующего законодательства. В случае неправильного оформления документов (счетов-фактур), на основании которых «Заказчик» производит оплату оказываемых ему «Исполнителем» услуг, оплата услуг будет производиться только после устранения всех замечаний.

2.3. Оплата «Заказчиком» оказанных «Исполнителем» услуг производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя», указанный в разделе 11 настоящего договора.

2.4. Обязанность «Заказчика» по оплате оказанных «Исполнителем» услуг считается исполненной с момента списания денежных средств с расчетного счета «Заказчика».

2.5. Стороны обязуются ежеквартально производить сверку взаимных расчетов. Односторонний отказ от подписания акта сверки взаимных расчетов не допускается.

2.6. Стоимость услуг в месяц, установленная Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение №1) может корректироваться (в сторону уменьшения) в случае некачественного предоставления услуг Исполнителем на основании акта выполненных работ, подписанного обеими сторонами.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

3.1. «Исполнитель» обязан:

3.1.1. «Исполнитель» обязан оказать услуги (выполнить работы) качественно и своевременно на условиях настоящего договора и в сроки согласно Приложению №2, которое является неотъемлемой частью настоящего договора.

3.1.2. «Исполнитель» обязуется предоставить «Заказчику» оригиналы счета-фактуры, акта оказанных услуг и другие первичные документы, подписанные уполномоченным представителем Исполнителя, в течение трех рабочих дней, после оказания услуг, но не позднее первого числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг. В случае невозможности предоставления вышеназванных документов в установленный настоящим пунктом срок, документы предоставляются в факсимильном, либо сканированном варианте с обязательным последующим направлением оригиналов «Заказчику» в срок не позднее дня следующего за отправкой копии документов.

3.1.3. По требованию «Заказчика» произвести сверку взаимных расчетов по состоянию на указанную в направленном акте дату. В срок не позднее трех дней, надлежало подписать и вернуть в адрес «Заказчика» оригинал акта сверки взаимных расчетов.

3.1.4. По требованию «Заказчика» предоставить документы, подтверждающие отправку оригиналов документов, поименованных в пунктах 3.1.2. и 3.1.3. в случае их отправки почтовой связью.

3.1.5. Оказывать услуги, предусмотренные настоящим договором, своими силами и за свой счет. Привлекать к оказанию услуг третьих лиц только после предварительного письменного согласия «Заказчика».

3.1.6. В срок не позднее трех календарных дней с момента произошедших у «Исполнителя» изменений сообщить «Заказчику» в письменном виде путем направления соответствующего уведомления и приложения всех подтверждающих документов об изменениях в цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных) и (или) исполнительных органах, учредителях, составе имущества и иных изменениях (по форме Приложения №4 к настоящему договору), а так же в случае изменений, предусмотренных пунктом 8.2 настоящего договора.

3.1.7. При оказании «Заказчику» услуг лично и(или) с привлечением к оказанию услуг третьих лиц, соблюдать требования Соглашения в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты (Приложение №3) которое является неотъемлемой частью настоящего договора. «Исполнитель» несет полную ответственность, предусмотренную настоящим договором и действующим



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

248

законодательством РФ перед «Заказчиком», за нарушение вышеназванного соглашения совершенное как третьими лицами, так и «Исполнителем» самостоятельно.

3.1.8. «Исполнитель» обязуется предоставить «Заказчику» в письменном виде, информацию о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных) по форме Приложения №4, являющегося неотъемлемой частью настоящего договора, в срок не позднее десяти дней с момента подписания настоящего договора.

3.1.9. Осуществлять обработку персональных данных субъектов персональных данных, оператором которых является «Заказчик», в соответствии с поручением на обработку персональных данных третьим лицам.

3.2. «Исполнитель» вправе:

3.2.1. Требовать от «Заказчика» оплаты за фактически оказанные услуги (выполненные работы), на условиях, предусмотренных разделом 2 настоящего договора.

3.2.2. Получать от «Заказчика» информацию (документацию), если такая информация (документация) связана с оказанием услуг по настоящему договору, на основании письменного запроса, направленного в адрес «Заказчика» и подписанного уполномоченным лицом «Исполнителя».

3.2.3. Приостановить оказание услуг в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, либо неполучения оплаты за фактически оказанные услуги более чем два раза подряд.

3.3. «Заказчик» обязан:

3.3.1. Своевременно и в полном объеме оплатить оказанные «Исполнителем» услуги в соответствии с условиями, содержащимися в разделе 2 настоящего договора.

3.3.2. Оказывать «Исполнителю» информационную помощь, либо предоставить документы, необходимые для оказания услуг по настоящему договору.

3.3.3. Контролировать ход оказания «Исполнителем» услуг по настоящему договору, не вмешиваясь в хозяйственную деятельность «Исполнителя».

3.4. «Заказчик» вправе:

3.4.1. Получать от «Исполнителя» всю необходимую информацию о ходе оказания услуг, иную документацию, предусмотренную настоящим договором.

3.4.2. При наличии замечаний к качеству оказываемых услуг, а также к оформлению первичных документов на оплату, не оплачивать соответствующий объем услуг до момента устранения «Исполнителем» замечаний.

3.4.3. Направлять «Исполнителю» на рассмотрение свои предложения по улучшению качества оказываемых услуг и получать ответы о результатах рассмотрения «Исполнителем» таких предложений в десятидневный срок с момента их направления.

3.4.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в случае неисполнения «Исполнителем» обязанностей, предусмотренных пунктами 3.1.6, 3.1.8 настоящего договора.

В этом случае настоящий договор считается расторгнутым с даты получения «Исполнителем» письменного уведомления «Заказчика» об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение условий договора Стороны несут ответственность в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

4.2. В случае, если в результате оказания «Исполнителем» услуг по настоящему договору, либо иных действий персонала «Исполнителя», по отношению к «Заказчику» либо по отношению к лицам в интересах которых действует «Заказчик»,



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

249

со стороны федеральных органов власти, органов власти субъектов РФ, органов местного самоуправления иных третьих лиц будут наложены какие-либо финансовые санкции (в том числе претензионные требования, штрафы), то «Исполнитель» обязуется компенсировать «Заказчику» денежную сумму, равную таким финансовым санкциям, на основании письменного требования «Заказчика». При этом требование «Заказчика» считается полученным «Исполнителем» с момента его отправки по электронной почте, либо факсу и передачи оригиналов в адрес «Исполнителя».

4.3. В случае нарушения «Исполнителем» сроков оказания услуг, предусмотренных настоящим договором, «Исполнитель» оплачивает «Заказчику» пеню в размере 0,1% от стоимости услуг, по которым нарушены сроки, за каждый час или день просрочки с момента нарушения. «Заказчик» оставляет за собой право в одностороннем порядке расторгнуть договор.

4.4. «Исполнитель» несет материальную ответственность (несет риск случайной гибели) перед «Заказчиком» за сохранность переданных ему «Заказчиком» материалов, оборудования, иного имущества, а также документов, полученных от «Заказчика», либо сформированных в процессе исполнения настоящего договора. При повреждении, либо уничтожении указанного оборудования, или иного имущества и документов «Исполнитель» возмещает «Заказчику» стоимость поврежденного (утраченного) имущества, понесенные «Заказчиком» убытки, а также несет затраты по восстановлению документов.

4.5. Штрафные санкции считаются начисленными с момента полного или частичного письменного признания стороны по договору требования (претензии) в добровольном порядке. В случае непризнания стороной претензии в добровольном порядке и взыскания стороной штрафа, пени, иных санкций, убытков в арбитражном порядке, таковые считаются начисленными с момента вступления в силу судебного решения.

4.6. В случае нарушения «Исполнителем» (а равно привлеченными «Исполнителем» организациями – контрагентами, субподрядчиками) требований и норм природоохранного законодательства, правил безопасности и охраны труда «Исполнитель» уплачивает «Заказчику» штраф (сверх возмещения причиненных убытков) в размерах, установленных в Приложении № 17 (Перечень нарушений и штрафных санкций), которое является неотъемлемой частью настоящего договора.

4.7. Исполнитель несет ответственность за нарушение правил привлечения иностранной рабочей силы и уплачивает штраф Заказчику в размере 50000 (Пятьдесят тысяч) рублей за каждый случай нарушения. Кроме того, выплачивает все штрафные санкции, предъявленные Заказчику компетентными органами.

4.8 В случае отказа работника «Исполнителя» от прохождения медицинского освидетельствования при наличии внешних признаков алкогольного, наркотического, токсического опьянения, «Заказчик» вправе взыскать с «Исполнителя» штраф в размере 500 000 рублей.

4.9. Фиксация факта наличия признаков алкогольного, наркотического, токсического опьянения и отказ от прохождения медицинского освидетельствования осуществляется в порядке, определенном локальными нормативными актами ДОО ПАО «Газпром нефть».

4.10. Нарушения, допущенные Исполнителем, фиксируются актом, составленном в двух экземплярах работниками Заказчика при участии работников Исполнителя, что является основанием для снижения оценки и уменьшения стоимости услуг в акте выполненных работ.

4.11. В случае, если условиями настоящего договора определено, что по договору осуществляется предварительная оплата, «Исполнитель» обязуется в течении 5 (Пяти) календарных дней со дня получения предварительной оплаты оказания услуг



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
250

выставить и направить «Заказчику» оригинал счета-фактуры установленного образца.

4.12. В случае неисполнения «Исполнителем» сроков направления «Заказчику» оригиналов счетов-фактур, установленных пунктом 3.1.2 настоящего договора, «Исполнитель» выплачивает «Заказчику» штраф из расчета 1/300 действующей в это время ключевой ставки ЦБ РФ от суммы НДС, подлежащей принятию к вычету на основании соответствующего счета фактуры, за каждый день нарушения «Исполнителем» срока направления счета-фактуры.

5. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ.

5.1. В своих взаимоотношениях Стороны стремятся избегать противоречий и конфликтов, а в случае возникновения таких противоречий – разрешать их на основании взаимного соглашения.

5.2. Претензионный порядок урегулирования споров для Сторон обязателен. Претензия предъявляется в письменной форме и подписывается генеральным директором (или иным легитимным лицом) организации. Ответ на претензию дается в письменной форме в десятидневный срок со дня получения.

5.3. В случае неполучения Заказчиком в установленный настоящим договором срок ответа Исполнителя на предъявленную ему претензию или немотивированного отказа Исполнителя от удовлетворения такой претензии Заказчик вправе произвести удержание суммы претензионных требований, начисленных Исполнителю за нарушение условий настоящего договора, при осуществлении расчетов по настоящему договору.

5.4. Все споры и разногласия, возникшие при заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего договора и не нашедшие разрешения в ходе переговоров, передаются на рассмотрение Арбитражного Суда Ямало-Ненецкого автономного округа.

6. ФОРС-МАЖОР.

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

6.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме в течение трех календарных дней. Несвоевременное уведомление либо не уведомление о наступлении обстоятельств непреодолимой силы, лишает права Стороны ссылаться на такие обстоятельства.

6.3. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1. Стороны не предполагают обмен конфиденциальной информацией в рамках настоящего Договора. В случае возникновения необходимости передачи в рамках настоящего Договора конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить Соглашение о конфиденциальности.

7.2. Стороны обязаны соблюдать конфиденциальность и обеспечивать безопасность персональных данных, обрабатываемых в рамках выполнения обязательств по договору, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ "О персональных данных" и принятых в соответствии с ним иных нормативных правовых актов.



лист ____ из ____

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

251

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ИНЫЕ УСЛОВИЯ.

8.1. Стороны обязуются в десятидневный срок в письменной форме извещать друг друга обо всех изменениях, связанных с исполнением договора, изменением цен и тарифов на услуги.

8.2. В случае изменения у «Исполнителя» наименования, банковских (платежных) реквизитов, исполнительных органов, юридического, почтового адреса и др., «Исполнитель» обязан в течение пяти календарных дней сообщить об этом «Заказчику» путем направления в его адрес соответствующего уведомления и дополнительного соглашения с приложением всех документов, подтверждающих фактически произошедшие изменения.

8.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, один из которых хранится у «Исполнителя», другой у «Заказчика». Оба экземпляра имеют одинаковую юридическую силу.

8.4. Договор вступает в силу с момента подписания и действует по «31» декабря 2020 года, а в части исполнения обязательств, взятых на себя Сторонами по настоящему договору, до полного их исполнения.

8.5. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны, в случае если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих сторон.

8.6. Настоящий договор может быть расторгнут по инициативе одной из Сторон досрочно. Об одностороннем, досрочном расторжении договора, Сторона инициатор предупреждает другую сторону не менее чем за 30 дней, до даты расторжения. Договор считается расторгнутым по истечении указанного срока.

9. Требования в области промышленной и экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты при выполнении работ / оказании услуг на объектах Заказчика

9.1. Стороны согласовали, что выполнение Сторонами требований в области ПБ является существенным условием Договора. Права и обязанности Сторон в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, порядок фиксации нарушений в области ПЭБ, ОТ и ГЗ изложены в «Соглашении в области производственной безопасности» Приложении №3 к Договору.

9.2. Признавая важность соблюдения требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, а также значимость возможных последствий таких нарушений, Стороны установили, что неисполнение Исполнителем требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ является нарушением существенных условий договора и дает право Заказчику отказать от исполнения Договора во внесудебном порядке (полностью или частично). Порядок расторжения Договора определен сторонами в разделе 8.6 Договора. Под существенным нарушением требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ Стороны понимают:

- неоднократное, то есть 10 и более зафиксированных случаев нарушения в течение квартала Исполнителем требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №17) к Соглашению в области ПБ по Договору;

- и/или неоднократное, то есть три и более зафиксированных нарушений Исполнителем в течение квартала требований в области электробезопасности из перечня «Критичные нарушения, угрожающих здоровью и жизни людей и нормальной работе оборудования, требующих отключения электрооборудования или объекта». (Приложение № 11) к Соглашению в области ПБ по Договору;

- и/или наличие 10 и более зафиксированных нарушений требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №17) к Соглашению в области ПБ по Договору в течение квартала, в случае если последующее нарушение в течение следующего квартала требований охраны труда или охраны окружающей среды, повлекли за собой несчастный случай, смерть



ЛИСТ ____ ИЗ ____

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
252

работника (-ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица, или возникновение ситуацию, ведущей к экологическому ущербу, компенсация которого оценивается на сумму более (например, 5 000 000) рублей.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

Приложение №1 – «Протокол соглашения о договорной цене»;
 Приложение №2 – «Перечень и сроки оказания услуг (выполнения работ)»;
 Приложение №3 – «Соглашение в области производственной безопасности»;
 Приложение №4 – «Информация о цепочке собственников»;
 Приложение №5 – Согласие контрагента ООО «НЭН»* на обработку персональных данных;
 Приложение №6 – Согласие собственника (акционера, бенефициара)* контрагента ООО «НЭН» на обработку персональных данных;
 Приложение №7 – «Обязательство по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции»;
 Приложение №8 – «Акт приёма-передачи локальных нормативных документов» к договору с ООО «Ноябрьскэнергонепть», осуществляющим услуги на производственных объектах Заказчика.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.

Заказчик:
 ООО «НЭН»

Исполнитель:
 ООО «Северная звезда»

Адрес согласно ЕГРЮЛ: 629800, Автономный округ Ямало-Ненецкий, город Ноябрьск, территория Пелей промузел, промзона.
Почтовый адрес: 629802, РФ, ЯНАО, г.Ноябрьск, промышленная зона, панель №5, ОС № 2
ИНН 8905032490 **КПП** 890501001
ОГРН 1038900945973
тел./факс (3496) 37-15-78/ 37-11-62
Расчетный счет: 40702810200489000360 в филиале Банка ГПБ (АО) в г. Сургуте
Кор.счет: 30101810400000000721
БИК 047144721, **ОКПО** 71215477
ОКТМО 71958000

Адрес согласно ЕГРЮЛ: 629810, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, дом № 3, квартира № 36
Почтовый адрес: 629810, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, дом № 3, квартира № 36
ИНН 8905028590 **КПП** 890501001
ОГРН 1028900706691
тел./факс 8(3496)45-25-99,45-25-15,45-22-00
Расчетный счет: 40702810167030040777
ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8647 **ПАО СБЕРБАНК**
Кор.счет: 30101810800000000651
БИК 047102651 **ОКПО** 57424582
ОКТМО 71958000001

Заказчик:
 Заместитель управляющего директора по обеспечению производства
 ООО «НЭН»

 М.П. /Е.И. Верниковская/



Исполнитель:
 Генеральный директор
 ООО «Северная звезда»

 М.П. /В.И. Колодич/



лист ____ из ____



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
 253

Общество с ограниченной ответственностью

«Ноябрьскэнергогаз»

Договор № 6664/02 от 17.04.2020 г.

Приложение №1 к договору №6664/02 от «17» апреля 2020 года

Протокол соглашения о договорной цене к договору между ООО «НЭН» и ООО «Северная звезда».

Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергогаз» (ООО «НЭН»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя управляющего директора по обеспечению производства Верниковской Елены Иосифовны, действующего на основании доверенности от 22.01.2020 года, удостоверенной Ефремовой И. В., нотариусом Нотариального округа города Ноябрьска Ямало-Ненецкого автономного округа и зарегистрированной в реестре нотариальных действий за № 89/30-н/89-2020-1-177, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Северная звезда» (ООО «Северная звезда»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Колодича Виталия Ивановича, действующего на основании Устава далее при совместном упоминании именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона» настоящим протоколом согласились о размере договорной стоимости оказываемых «Исполнителем» услуг (выполняемых работ) по договору №6664/02 от «17» апреля 2020 года, которая составляет 368 000 рублей 00 копеек (триста шестьдесят восемь тысяч рублей), НДС не облагается на основании Уведомления о возможности применения упрощенной системы налогообложения от 10.12.2003г. № 2.9-20/50 выданного инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по г. Ноябрьску ЯНАО, ст.346 п.2 НК РФ.

Настоящий протокол соглашения о договорной цене составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному для каждой из сторон.

Настоящий протокол соглашения о договорной цене является неотъемлемой частью договора №6664/02 от «17» апреля 2020 года.

Заказчик:

Заместитель управляющего директора по обеспечению производства ООО «НЭН»

М.П. [подпись] /Е.И.Верниковская/



Исполнитель:

Генеральный директор ООО «Северная звезда»

М.П. [подпись] /В.И.Колодич/



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

«Газпромнефтепродукты»
 Договор № 6664/02 от 17.04.2020 г.

Приложение №2
 к договору №6664/02 от «17» апреля 2020 года

Перечень и сроки оказания услуг (выполнения работ)

г. Ноябрьск

«__» _____ 2020 г.

Заказчик: ООО "НЭН"

Исполнитель: ООО «Северная звезда»

Место оказания услуг: Томская область (Западно-Лугинецкое, Урманское, Шингинское, Нижнелугинецкое месторождения), Омская область (Западно-Крапивинское месторождение).

Дата начала договора: с момента подписания

Дата окончания договора: по 31.12.2020г.

№ п/п	Наименование	Ед.изм	Кол-во	Цена Без НДС	Сумма Без НДС	Срок выполнения
1	оказание услуг по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления	м³	128	2875,00	368 000,00	с момента подписания по 31.12.2020 г.
ИТОГО без НДС					368 000,00	
В том числе НДС					-	
ИТОГО с НДС					-	

Перечень образующихся отходов ООО «НЭН»

№ п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, тн	Объем отходов, м3
1	2	3	4	5	6
1	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	0,128	0,213
2	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	4	4,093	6,821
3	Тара из черных металлов загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	0,797	1,328
4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	0,141	0,235
5	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	0,241	0,401
6	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	1,721	2,868
7	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	4	2,714	4,523
8	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	8 91 110 02 52 4	4	0,296	0,493



лист ___ из ___

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
255

9	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 31 110 01 72 4	4	27,388	45,648
10	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 210 01 72 4	4	4,4	7,333
11	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	5	12,785	21,308
12	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 110 02 51 5	5	1,574	2,623
13	Лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	5	6,363	10,605
14	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	5	0,298	0,496
15	Лом керамических изоляторов	4 59 110 01 51 5	5	5,702	9,503
16	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	5	0,353	0,588
17	Лампы накаливания утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	5	1,509	2,515
18	Обрезки и обрывки смешанных тканей	3 03 111 09 23 5	5	0,51	0,850
19	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	5	0,16	0,200
20	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	4 05 182 01 60 5	5	2,717	3,396
21	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	0,83	1,037
22	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	5	1,088	1,360
23	Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	4 34 120 04 51 5	5	2,925	3,656
				78,733	128,000

1. Исполнитель берет на себя обязательства оказывать по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления расположенных по адресу: Томская область (Западно-Лугинецкое, Урманское, Шингинское, Нижнелугинецкое месторождения), Омская область (Западно-Крапивинское месторождение).
2. Исполнитель гарантирует оказание услуг по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и предоставляет лицензии на осуществление деятельности по выполняемому виду услуг.
3. Исполнитель берет на себя обязательство оказывать услуги по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления самостоятельно.
4. Ориентировочная периодичность вывоза отходов по заявке Заказчика (не реже 1 раза в месяц).

Заказчик:
Заместитель управляющего директора
по обеспечению производства
ООО «НЭН»

Исполнитель:
Генеральный директор
ООО «Северная звезда»

М.П.



И.М. Верниковская/



В.И. Колодич/



ЛИСТ ____ ИЗ ____

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
256



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (66) - 6604 - Т от 02 ноября 2018 г.

(переоформление лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 09 января 2017 г. серии 066 № 00322)

На осуществление деятельности

деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

(наименование лицензируемого вида деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

транспортирование отходов I класса опасности,
транспортирование отходов II класса опасности,
транспортирование отходов III класса опасности,
транспортирование отходов IV класса опасности

(перечень работ (услуг) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена юридическому лицу

Общество с ограниченной ответственностью

«Северная звезда»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «Северная звезда»

(сокращенное фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица

1028900706691

Идентификационный номер налогоплательщика

8905028590

0004051

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

257

(оборотная сторона)

Место нахождения: 629810, Тюменская область, ЯНАО,
г. Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, д. 3, кв. 36

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. 629810, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, д. 3, кв. 36;
2. Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, промузел Пелей, панель II

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок

бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 02 ноября 2018 г. № 1950

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 15 листах

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О.
уполномоченного
лица)

М.П.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист

222-21		07.06.21
№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

258

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 6604 - Т от 02 ноября 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
201.	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	транспортирование
202.	Отходы подготовки строительного участка, содержащие преимущественно древесину, бетон, железо	8 19 911 11 70 4	4	транспортирование
203.	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	транспортирование
204.	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	4	транспортирование
205.	Пневмораспылители, отработанные при окрасочных работах (содержание лакокрасочных материалов менее 5%)	8 91 111 11 52 4	4	транспортирование
206.	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами в количестве менее 5%)	8 92 110 02 60 4	4	транспортирование
207.	Фильтры очистки жидкого топлива при заправке транспортных средств отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 11 281 12 52 4	4	транспортирование
208.	Фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	9 18 905 11 52 4	4	транспортирование
209.	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	транспортирование
210.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	транспортирование
211.	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	4	транспортирование
212.	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4	транспортирование
213.	Шины резиновые сплошные или полупневматические отработанные с металлическим кордом	9 21 112 11 52 4	4	транспортирование
214.	Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	транспортирование
215.	Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	транспортирование
216.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	транспортирование
217.	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0016248

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

259

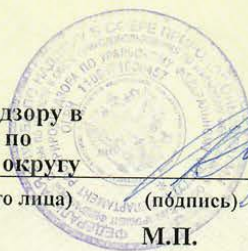
ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (66) - 6604 - Т от 02 ноября 2018 г.

№ п/п	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Виды деятельности по обращению с отходами
218.	Детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, утратившие потребительские свойства	9 21 524 11 70 4	4	транспортирование
219.	Детали автомобильные из разнородных пластмасс в смеси, в том числе галогенсодержащих, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 21 524 13 70 4	4	транспортирование

Начальник Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

0016249

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

260



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 054 00102/П

от «26» июля 2012 года

На осуществление _____ деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»

сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, утилизация отходов III класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»

(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное

ООО «Газпромнефть-Восток»

наименование), организационно-правовая форма

общество с ограниченной ответственностью

юридического лица, фамилия, имя и (в случае если имеется) отчество индивидуального

предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица

(индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

1057002610378

Идентификационный номер налогоплательщика №

7017126251

0002787

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
261

(оборотная сторона)

Место нахождения

634045, г. Томск,

(указывается адрес места нахождения (места жительства – для

ул. Нахимова, 13а, стр.1

индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых

Места осуществления лицензируемого вида деятельности

Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр. 1; Омская область, Тарский район, юго-

западная часть Крапивинского месторождения №310/21; Томская область, Каргасокский район,

Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Омская область, Тарский район,

объекты инженерного обеспечения, участок пробной эксплуатации Юго-Западной части

Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное

месторождение, сооружение №47; Томская область, Парабельский район Западно-Лугинецкое

нефтяное месторождение, сооружение №44; Томская область, Парабельский район

добывающая скважина №203 куст №1 Южно-Табаганского месторождения; Томская область,

Парабельский район, месторождение Урманское, УПН «Урманское»; Томская область,

Парабельский район, Арчинское нефтегазоконденсатное месторождение, Газопоршневая

электростанция; Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной

эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область,

Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская

область, Парабельский район, Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №34;

Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение

№708/108; Омская область, Тарский район, объекты инженерного обеспечения, участок

пробной эксплуатации Юго-Западной части Крапивинского месторождения; Томская область,

Каргасокский район, Шингинский участок недр; Томская область, Каргасокский район,

Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Томская область, Парабельский район,

Шингинский участок недр; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинецкий

лицензионный участок; Томская область, Парабельский район, Южно-Пудинский участок недр;

Томская область, Парабельский район, Арчинский участок недр; Томская область,

Парабельский район, Урманский участок недр; Томская область, Каргасокский район,

Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №94; Томская область, Парабельский

район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/113

(оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа –

приказа (распоряжения) от

«26» июля 2012 года №1230

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа –

приказа (распоряжения) от

«25» октября 2017 года №1657

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой частью, на 9 листах

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу

(должность
уполномоченного лица)

М.П.

(подпись
уполномоченного
лица)

И.Е. Шереметьев

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

И.о. начальника	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.о. инв. № подл.	

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

262

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

2

№ п/п	Наименование отхода	Код ФККО	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1.	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	обезвреживание отходов III класса опасности	Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д.13а, стр. 1
2.	отходы синтетических гидравлических жидкостей	4 13 600 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинское нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108
3.	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинское нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
263

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

3

4.	отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108
5.	отходы синтетических и полусинтетичес ких масел моторных	4 13 100 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108
6.	отходы минеральных масел индустриальны х	4 06 130 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №72; Томская область, Парабельский район, Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №34; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/108
7.	отходы синтетических и полусинтетичес ких масел индустриальны	4 13 200 01 31 3	утилизация отходов III класса опасности	Омская область, Тарский район, дожимная насосная станция, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район,

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

И.нв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
264

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

5

11.	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	сбор отходов III класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74
			обезвреживание отходов III класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение № 74; Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д.13а, стр.1
12.	фильтры очистки масла, перекачиваемо о насосным оборудованием	9 18 303 41 52 3	обезвреживание отходов III класса опасности	Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр. 1
13.	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	сбор отходов IV класса опасности	Омская область, Тарский район, объекты инженерного обеспечения, участок пробной эксплуатации Юго-Западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение № 47; Томская область, Парабельский район Западно-Лугинецкое нефтяное месторождение, сооружение №44; Томская область, Парабельский район добывающая скважина №203 куст №1 Южно-Табганского месторождения; Томская область, Парабельский район, месторождение Урманское, УПН «Урманское»; Томская область, Парабельский район, Арчинское нефтегазоконденсатное месторождение, Газопоршневая электростанция.
			обезвреживание отходов IV класса опасности	Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр. 1
			размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)
0017491

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
266

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

7

16.	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	сбор отходов IV класса опасности	Омская область, Тарский район, объекты инженерного обеспечения, участок пробной эксплуатации Юго-Западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №47; Томская область, Парабельский район Западно-Лугинское нефтяное месторождение, сооружение №44; Томская область, Парабельский район, добывающая скважина №203 куст №1 Южно-Табанганского месторождения; Томская область, Парабельский район, месторождение Урманское, УПН «Урманское»; Томская область, Парабельский район, Арчинское нефтегазоконденсатное месторождение, Газопоршневая электростанция.
			обезвреживание отходов IV класса опасности	Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д.13а, стр.1
			размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
17.	твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	7 47 981 01 20 4	размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
18.	твердые остатки	7 47 211 01 40 4	размещение	Томская область, Каргасокский район,

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	Зам.	222-21	07.06.21	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
268

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

8

	от сжигания нефтесодержащих отходов		отходов IV класса опасности	Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
19.	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	сбор отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район: Шингинский участок недр, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Томская область, Парабельский район: Шингинский участок недр, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Южно-Пудинский участок недр, Арчинский участок недр, Урманский участок недр
20.	растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	сбор отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район: Шингинский участок недр, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Томская область, Парабельский район: Шингинский участок недр, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Южно-Пудинский участок недр, Арчинский участок недр, Урманский участок недр
21.	воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	сбор отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район: Шингинский участок недр, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Томская область, Парабельский район: Шингинский участок недр, Западно-Лугинецкий лицензионный участок; Южно-Пудинский участок недр, Арчинский участок недр, Урманский участок недр
22.	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 31 100 03 39 4	утилизация отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
23.	отходы (осадки) после механической и биологической	7 22 399 11 39 4	размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район,

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)

(подпись)
уполномоченного лица

И.Е. Шереметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)
0017494

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

269

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

9

	очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод			юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
24.	отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	сбор отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №94; Томская область, Парабельский район, Урманское нефтяное месторождение, сооружение №708/113; Омская область, Тарский район, объекты инженерного обеспечения, участок пробной эксплуатации юго-западной части Крапивинского месторождения
			обезвреживание отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район Шингинский участок недр, Западно-Лугиницкий лицензионный участок; Томская область, Парабельский район Шингинский участок недр, Западно-Лугиницкий лицензионный участок, Южно-Пудинский участок недр, Арчинский участок недр, Урманский участок недр
25.	песок фильтров очистки природной воды и отработанный при водоподготовке	7 10 210 11 49 4	утилизация отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
26.	антрацит отработанный при водоподготовке	7 10 21 231 49 4	утилизация отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21
27.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочным и материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу

(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
270

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Приложение Ж
(обязательное)

Расчет уровня шумового воздействия в период эксплуатации

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета
Copyright © 2006-2020 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"
Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.4.6.6023 (от 25.06.2020) [3D]
Серийный номер 01-01-1900, ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Координаты точки			Пространственный угол	Уровни звукового давления (мощности, в случае K = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										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	КТПН №1	-6.50	88.00	0.00	12.57	1.0	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Да
002	КТПН №1	-6.50	84.50	0.00	12.57	1.0	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Да
003	КТПН №2	-6.50	68.50	0.00	12.57	1.0	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Да
004	КТПН №2	-6.50	65.00	0.00	12.57	1.0	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0	Да
005	ТМЛН	-1.00	87.00	0.00	12.57	1.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
006	ТМЛН	1.00	87.00	0.00	12.57	1.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
007	ТМЛН	3.50	87.00	0.00	12.57	1.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
008	ТМЛН	5.00	87.00	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
009	ТМЛН	7.00	87.00	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
010	ТМЛН	9.00	87.50	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
011	ТМЛН	11.00	87.50	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
012	ТМЛН	-1.00	85.00	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
013	ТМЛН	1.00	85.50	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
014	ТМЛН	3.00	85.50	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
015	ТМЛН	5.00	85.00	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
016	ТМЛН	7.00	85.00	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
017	ТМЛН	-1.00	67.50	0.00	12.57	1.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
018	ТМЛН	1.00	65.50	0.00	12.57	1.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
019	ТМЛН	1.00	67.50	0.00	12.57	1.0	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0	Да
020	ТМЛН	1.00	65.50	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
021	ТМЛН	3.00	67.50	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
022	ТМЛН	3.00	66.00	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
023	ТМЛН	5.00	67.50	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
024	ТМЛН	5.00	65.50	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
025	ТМЛН	7.00	67.50	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
026	ТМЛН	7.00	65.50	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
027	ТМЛН	9.00	67.50	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да
028	ТМЛН	11.00	67.50	0.00	12.57	1.0	56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0	62.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

2. Условия расчета

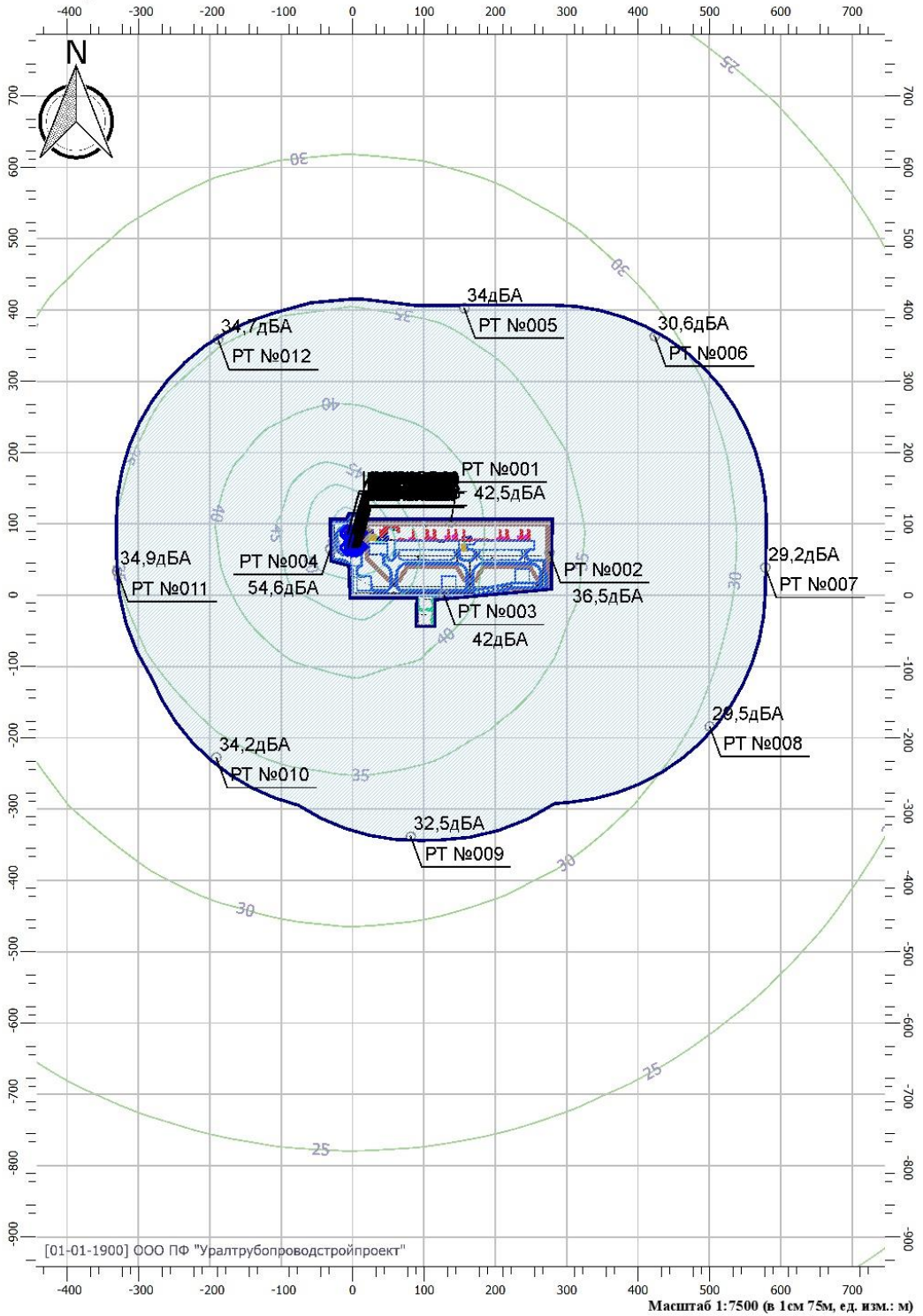
2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	Зам. 222-21
Изм.	Кол.уч	Лист

Отчет

Тип расчета: Уровни шума
Код расчета: La (Уровень звука)
Параметр: Уровень звука
Высота 1,5м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

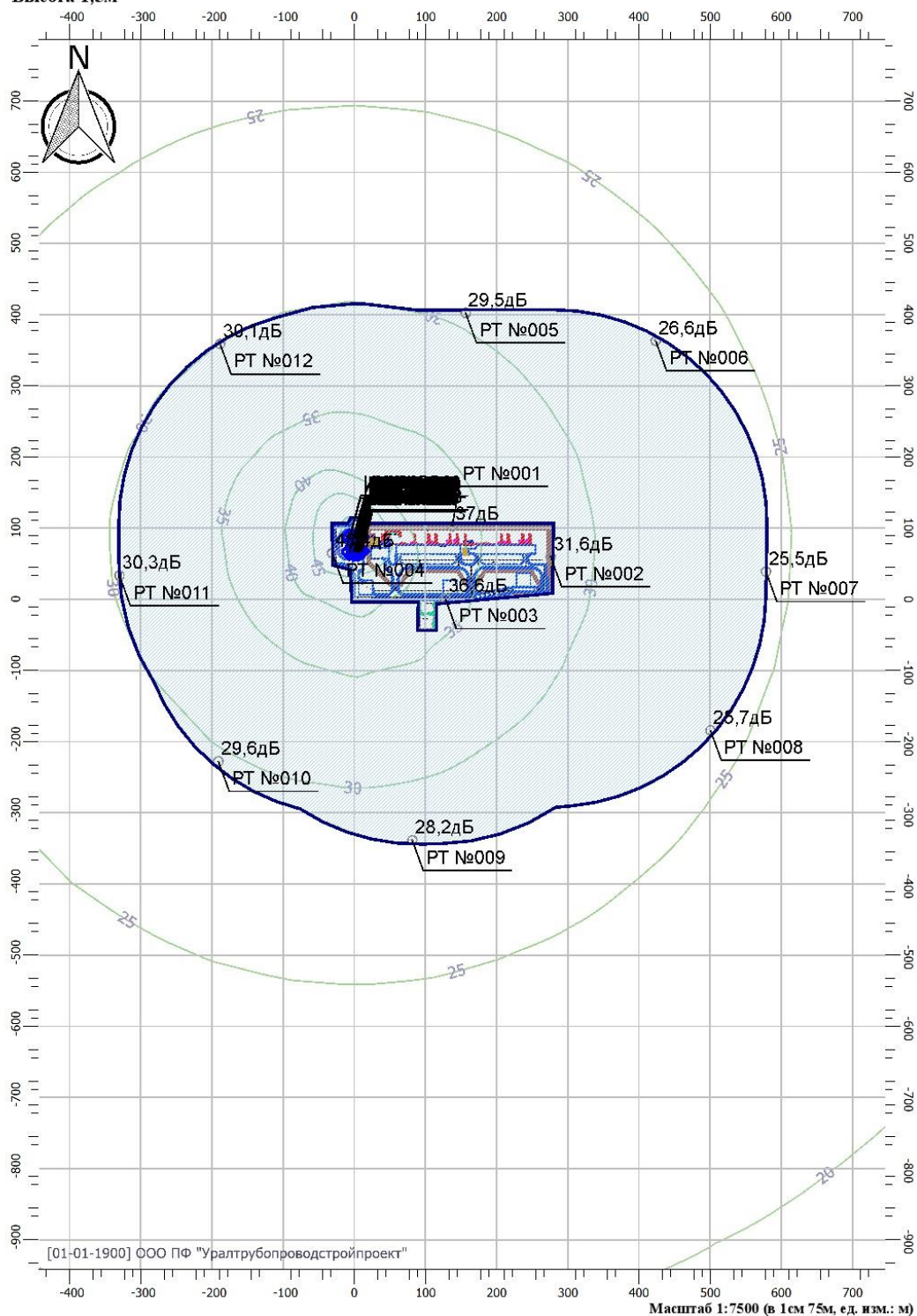
Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
275

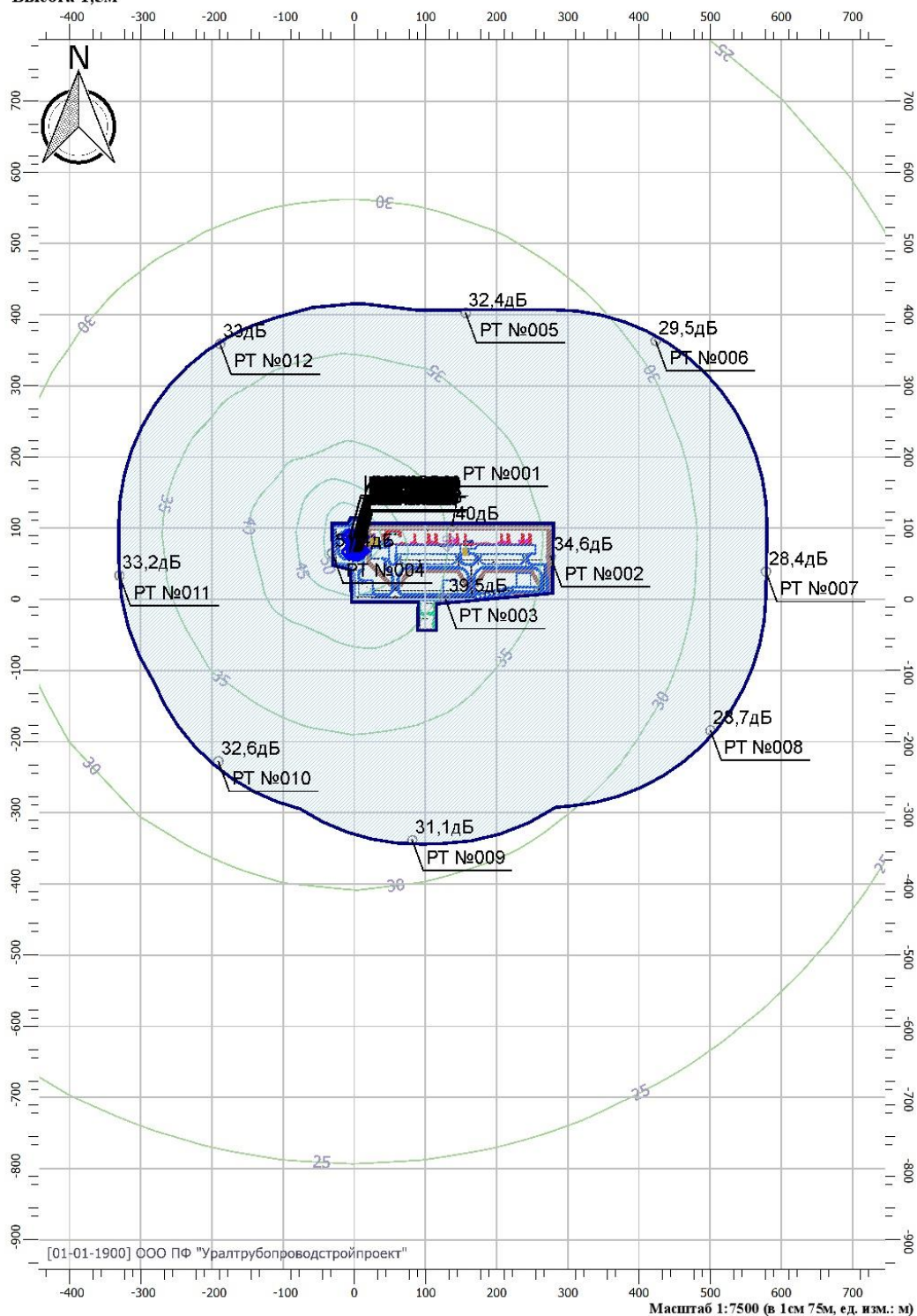
Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
276

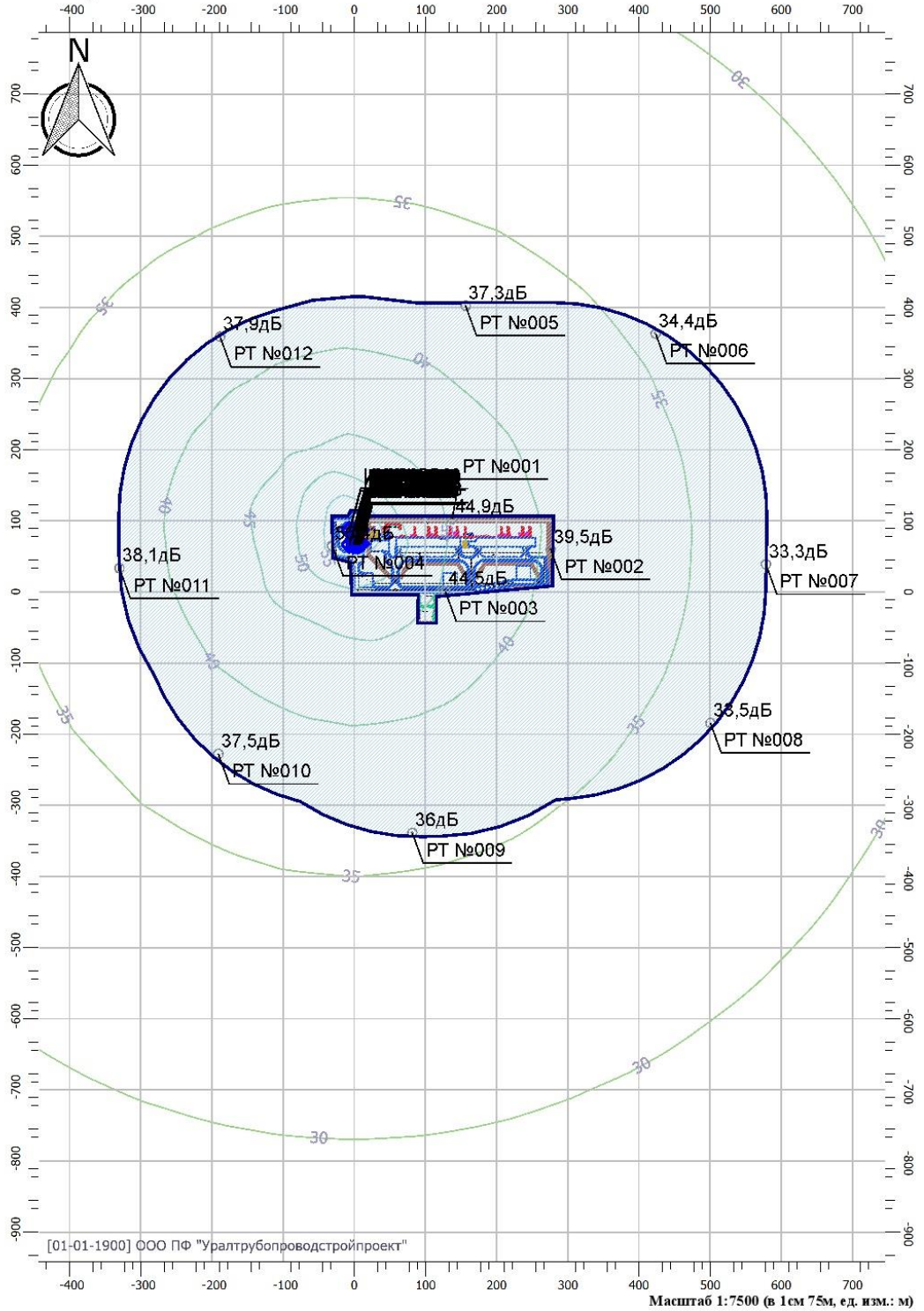
Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

277

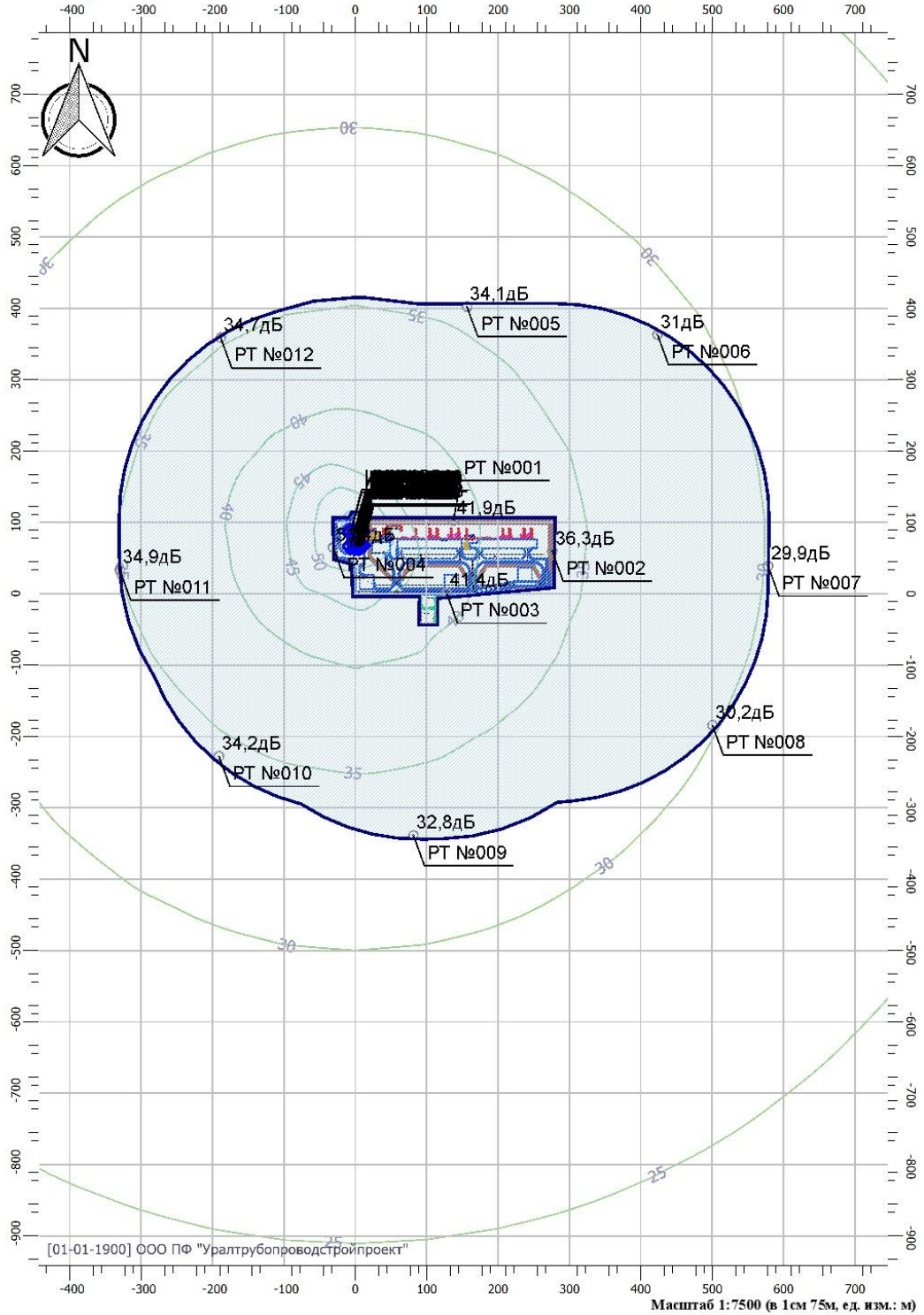
Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

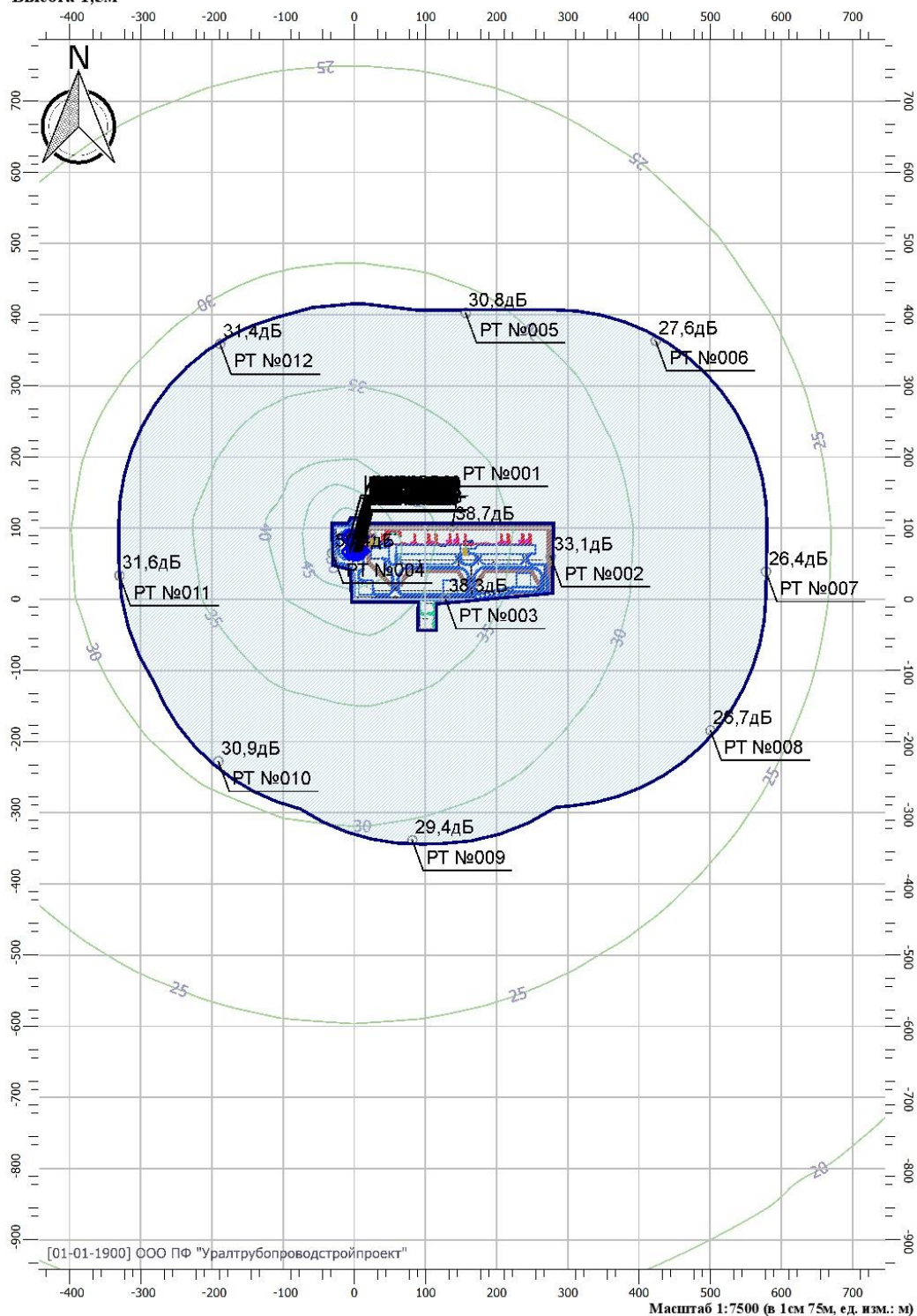
Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

279

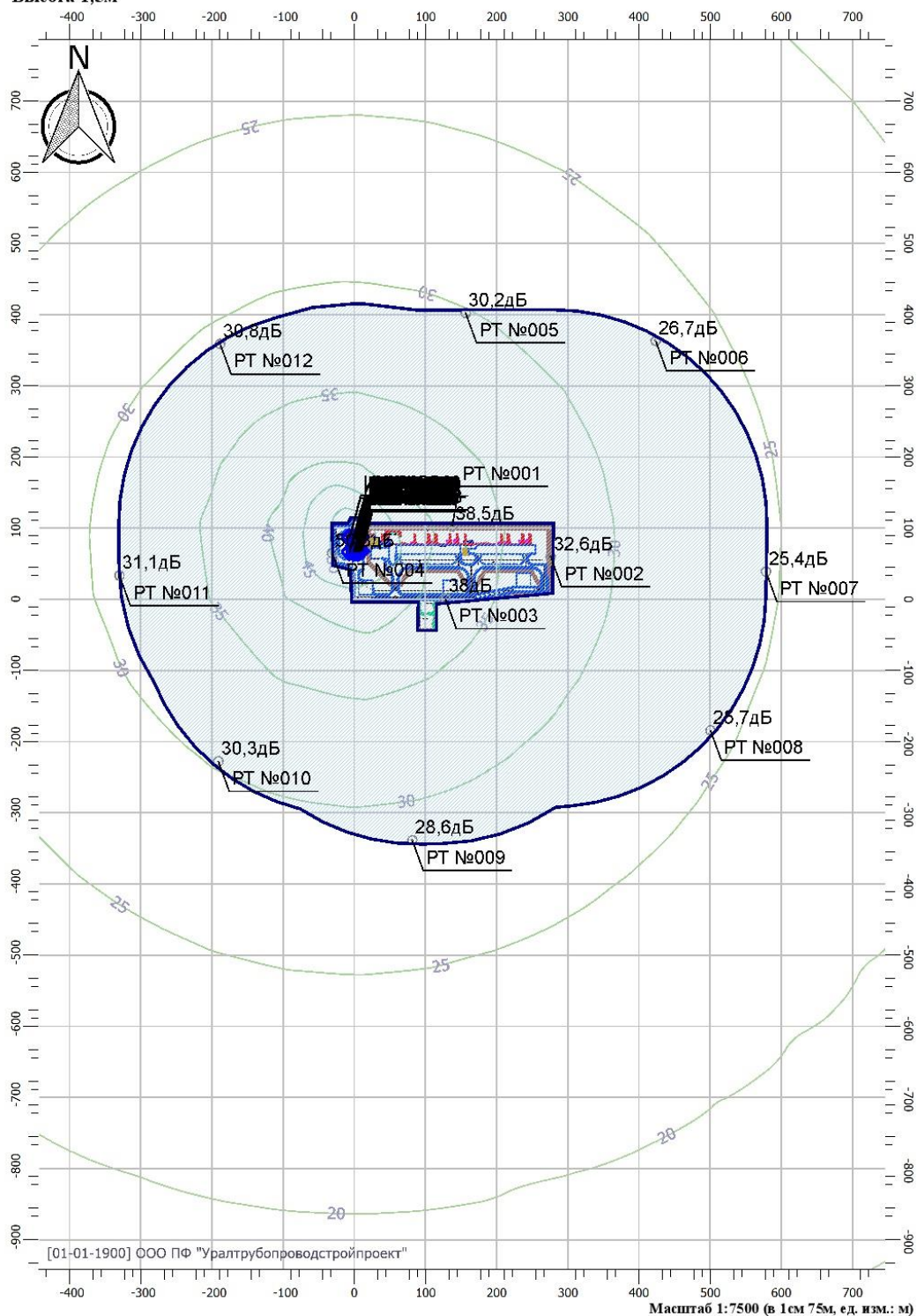
Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист
280

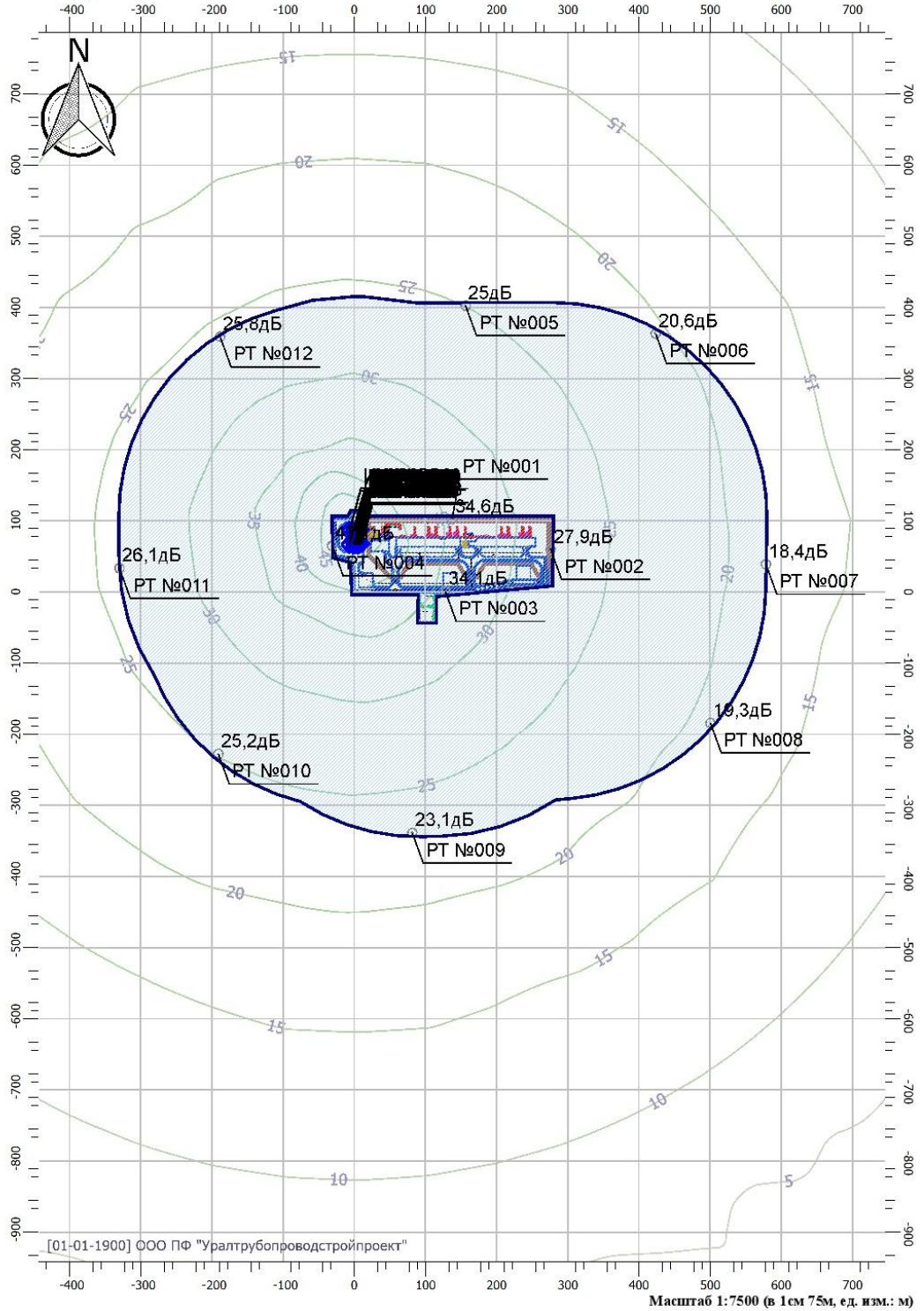
Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

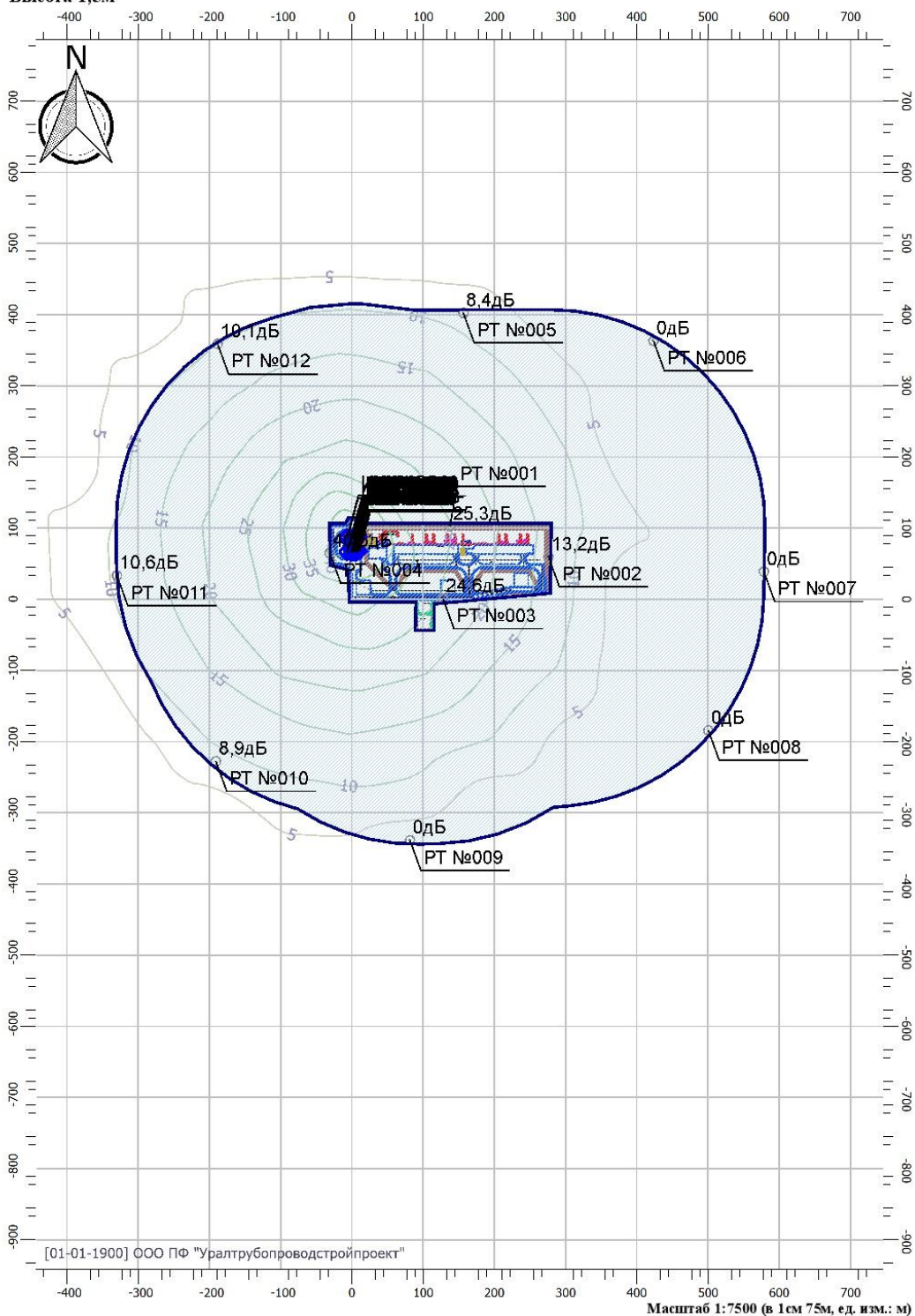
Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

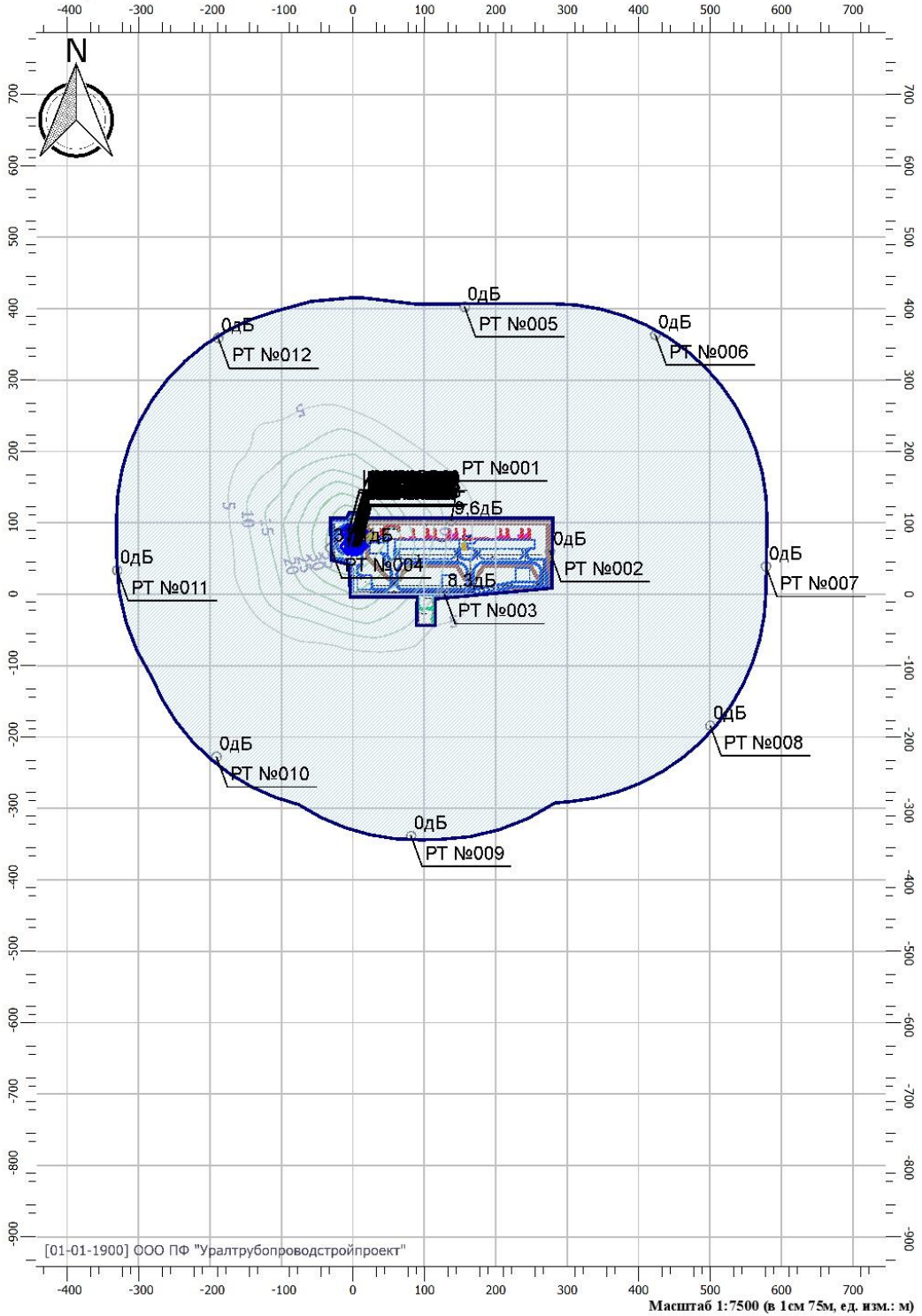
Отчет

Тип расчета: Уровни шума

Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)

Параметр: Звуковое давление

Высота 1,5м



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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Приложение М
(обязательное)
Расчет отходов

В период строительно-монтажных работ

Расчет количества отходов, образующихся в период строительно-монтажных работ, выполнен в соответствии со «Сборником удельных показателей образования отходов производства и потребления Государственного комитета РФ по охране окружающей среды». Москва, 1999, РДС 82-202-96 'Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве', АО 'Тулаоргтехстрой' с участием НИИЖБ, ЦНИИЭУС Минстроя России от 08.08.96 №18-65 и дополнениями к РДС 82-202-96 'Сборник типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве', АО 'Тулаоргтехстрой' с участием специалистов НИИЖБ и ЦНИИЭУС Госстроя России, МИКХиС от 3.12.1997, ВБ-20-276/12 с 1.01.1998, Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления, ГУ НИЦПУРО, Москва, 2003.

1. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)
(код - 9 19 204 02 60 4)

Количество промасленной ветоши определяется согласно «Временные методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов производства и потребления. СПб. 1998» по формуле:

$$M = m / (1-k), \text{ т/год}$$

где **m** – количество сухой ветоши, израсходованной за год
k – содержание масла в промасленной ветоши

Количество использованной ветоши, т/год	Содержание масла в промасленной ветоши, доли	Количество ветоши, т/год
0,0048	0,14	0,004
		0,004

$$M_{отх} = 0,048 \text{ т/год}$$

2. Остатки и огарки стальных сварочных электродов (код - 9 19 100 01 20 5)

$$M_{ог} = P_{э} \cdot C_{ог} \cdot 10^{-2}$$

$M_{ог}$ – масса образующихся огарков, т/год;

$P_{э}$ – масса израсходованных сварочных электродов, т/год;

$C_{ог}$ – норматив образования огарков, % от массы электродов;

Общее количество огарков сварочных электродов представлено в таблице 2.1

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		284

Таблица 2.1

Р _э , т/п	С _{ог}	М _{ог} , т/п
0,1032012	8	0,008

3. Шлак сварочный (код- 9 19 100 02 20 4)

$$M_{шл.с.} = C_{шл.с.} \cdot P_{э} \cdot 10^{-2}$$

M_{шл.с.} – масса образующегося сварочного шлака, т/период;

C_{шл.с.} – норматив образования сварочного шлака, %;

P_э – масса израсходованных сварочных электродов, т/период;

Общее количество огарков сварочного шлака представлено в таблице 3.1

Таблица 3.1

С _{шл.с.} , %	Р _э	М _{шл.с.} , т/период
0,3	0,1032012	0,0003

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

$$M = (N \cdot M_n \cdot D) / 365$$

M - масса собранного мусора от бытовых помещений, т;

N - общее количество рабочих;

M_n - удельный показатель образования отходов, т/чел.

D - продолжительность, дни

Общее количество мусора от бытовых помещений представлено в таблице 4.1

Таблица 4.1

N, чел	M _n , т/чел	D, дни	M, т
216	0,013	208	1,600

5. Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) (код - 4 68 112 02 51 4)

$$M = N \cdot M_б + M_{кр} \cdot M_{отх.лк}$$

M_о - масса применяемого ЛКМ, т;

M_б-масса одной банки, т

N-количество тары, шт

M_n-норматив образования отхода (ЛК материала), %

M-масса образующейся загрязненной тары, т

Общее количество образующейся загрязненной тары представлено в таблице 6.1

Таблица 6.1

M _{кр} , т	M _б , т	N	M _{отх.лк} _р	M
0,0737	0,0003	38	0,05	0,015

6. Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные (код – 7 36 100 01 30 5)

$$M = (N \cdot M_n \cdot D)$$

N - общее количество рабочих;

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		285

M_n - удельный показатель образования отходов, т/чел;
D- продолжительность проведения работ, дни.
Общее количество отходов кухни представлено в таблице 7.1

Таблица 7.1

N	M _n	D	M, т
216	0,0003	208	13,478

7. лом и отходы стальные несортированные (код - 4 61 200 99 20 5)

Расчет количества отходов от используемого материала выполнен в соответствии РДС 82-202-96.

Количество материала 79,15 тонн
удельный норматив образования отхода 1 %
масса образуемого отхода 0,792 тонн
согласно разделу ПОД предусматривается демонтаж металлической опоры, 2 шт, масса отхода составит = 557кг+667кг
общая масса отхода составит 1,224 тонн

8. Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме

Согласно тому ПОС масса труб составит 79,52+ 54,42=133,9 т. Удельный норматив образования отхода 1%. Таким образом, масса образующегося отхода составит 1,34 т.

9. Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная (код - 4 04 190 00 51 5)

Согласно ведомости ПОС предусматривается демонтаж ограничительных столбиков в количестве 0,2 т.

10. Отходы изолированных проводов и кабелей (код - 4 82 302 01 52 5)

Расчет количества отходов от используемого материала выполнен согласно статистическим данным потерь при аналогичных работах

Количество материала 1,07 тонн
удельный норматив образования отхода 1 %
масса образуемого отхода 0,011 тонн

Период эксплуатации

Отход:

Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов

Код:

3 61 222 03 39 3

Класс опасности:

3

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21	ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		286

Данный вид отхода образуется в результате зачистки резервуаров хранения топлива. Годовой норматив образования отхода рассчитан на основании методики МРО-7-99 «Нефтешлам, образующийся при зачистке резервуаров для хранения нефтепродуктов», «Сборника методик по расчету объемов образования отходов», Санкт-Петербург, 2001 год. Расчет количества шлама, образующегося от зачистки резервуаров, производится по формуле :

$$O=M1+M2, \text{ т/год},$$

Расчет количества нефтешлама, образующееся от зачистки резервуаров хранения топлива может проводиться:

Для резервуаров с дизельным топливом, относящимся к нефтепродуктам 2 группы, и для резервуаров с мазутом, относящимся к нефтепродуктам 3 группы, количество образующегося нефтешлама складывается из нефтепродуктов, налипших на стенках резервуара, и осадка. Для 1 группы количество образующегося нефтешлама складывается из осадка.

1) Масса налипшего на внутренние стенки резервуара нефтепродукта рассчитывается по формуле:

$$M1 = Kн \cdot S, \text{ т/год}$$

где:

$Kн$ - коэффициент налипания нефтепродукта на вертикальную металлическую поверхность, кг/м , для нефтепродуктов 2-3 группы $Kн=5.3$ кг/м²;

S - площадь поверхности налипания, м²;

Площадь поверхности налипания горизонтальных цилиндрических резервуаров определяется по формуле: для резервуаров с плоскими днищами:

$$S = 2 \cdot \pi \cdot r \cdot (L+r), \text{ м}^2, \text{ м}^2$$

где; r - радиус днища резервуаров, м,

L - длина цилиндрической части резервуара, м

2) Масса осадка в цилиндрическом горизонтальном резервуаре определяется по формуле:

$$M2 = 1/2 \cdot [b \cdot r - a \cdot (r - h)] \cdot \rho \cdot L, \text{ т}$$

где:

b - длина дуги окружности, ограничивающей осадок снизу, м;

$$b = \sqrt{a^2 + (16 \cdot h / 3)}$$

r - внутренний радиус резервуара, м;

a - длина хорды, ограничивающей поверхность осадка сверху, м.

$$a = \sqrt{2 \cdot h \cdot r - h^2}$$

h - высота осадка, м, (принимается по данным инвентаризации -0,01м);

ρ - плотность осадка, равная 1 т/м³;

L - длина резервуара, м

Исходные данные для расчета и количество образующегося отхода приведены в таблице:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам.		222-21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Объект образования отходов	Вид топлива	Количество очисток, раз/год	г, м	L, м	M1, т	M2, т	O, т/год
Емкость дренажная	нефть	0,20	1	2,9	0,033	0,0002	0,210
Всего:							0,210

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

1	-	Зам.	222-21		07.06.21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-219-П-ООС2.00.00-ТЧ-001

Лист

288

