

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Восток»

**НЕФТЕГАЗОСБОРНЫЙ ТРУБОПРОВОД
"ТОЧКА Т-2 - УДР ДНС АРЧИНСКОГО М/Р. ЛУПИНГ"**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 3. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 1. Текстовая часть (начало)

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01

Том 7.3.1

**Заместитель генерального
директора**

27.04.22

Р. З. Бадртдинов

Главный инженер проекта

27.04.22

Г. Р. Колчина



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

Изм.	№ изм.	Подп.	Дата
1	118-22	<i>[Signature]</i>	15.04.22

2022

Разрешение		Обозначение	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01		
118-22 от 07.04.22		Наименование объекта строительства	Нефтегазосборный трубопровод "точка Т-2 - УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг"		
Изм.	Лист	Содержание изменения		Код	Примечание
1	все	<p>Текстовая часть заменена полностью откорректировано наименование объекта</p> <p>Том приведен в соответствие со смежными разделами, отчетом об инженерно-экологических изысканиях. Изменения внесены в пункты 2.4.2,2.4.3, 2,4.4.1, 2.4.4.3, 2.5-2.11</p> <p>Таблица 2.9 откорректирована</p>		5	на основании ЛКП Заказчика от 07.04.2022г.

Согласовано
Н. контр.

Изм. внес	Адельгильдина		15.04.22
Составил	Адельгильдина		15.04.22
ГИП	Колчина		15.04.22
Утв.			

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

Лист	Листов
	1

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-С-001	Содержание тома 7.3.1	1 Изм.1
КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Текстовая часть	209 Изм.1
	Всего листов	210

Согласовано					
-------------	--	--	--	--	--

Взам. инв. №	
--------------	--

Подп. и дата	
--------------	--

1	-	зам	118-22	<i>И</i>	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Адельгильдина		<i>И</i>	20.09.21
Проверил		Мухаметова		<i>М</i>	20.09.21
Нач. отдела		Дубровских		<i>Д</i>	20.09.21
Н. контр.		Адельгильдина		<i>И</i>	20.09.21
ГИП		Колчина		<i>К</i>	20.09.21

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-С-001 Содержание тома 7.3.1			Стадия	Лист	Листов
			П		1
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»					

Содержание

1 Общие сведения	4
1.1 Краткие сведения о проектируемом объекте	4
1.2 Основные проектные решения	4
1.3 Альтернативные варианты достижения цели планируемой хозяйственной и иной деятельности.....	6
2 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду	8
2.1 Климатическая характеристика	8
2.2 Воздействие на атмосферный воздух	8
2.2.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта	8
2.2.2 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ	9
2.2.3 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации	12
2.3.1..... Краткая характеристика земель района расположения объекта	13
2.3.2 Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров.....	14
2.3.2.1. Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду в период строительно-монтажных работ	14
2.3.2.2 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду в период эксплуатации	15
2.4 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод.....	15
2.4.1 Характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта	15
2.4.2 Водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы	16
2.4.3 Рыбоохранные зоны.....	18
2.4.4 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод в период строительства	19
2.4.4.1 Потребность в воде на хозяйственно-питьевые нужды работающих	19
2.4.4.2 Потребность в воде на нужды пожаротушения	21
2.4.4.3 Потребность в воде на гидроиспытания	21
2.5 Воздействие на растительный и животный мир.....	22

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	зам	118-22	<i>[Подпись]</i>	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Адельгильдина		<i>[Подпись]</i>	20.09.21
Проверил		Мухаметова		<i>[Подпись]</i>	20.09.21
Нач. отдела		Дубровских		<i>[Подпись]</i>	20.09.21
Н. контр.		Адельгильдина		<i>[Подпись]</i>	20.09.21
ГИП		Колчина		<i>[Подпись]</i>	20.09.21

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	209
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		

2.5.1.1	Краткая характеристика растительного покрова	22
2.5.1.2	Краткая характеристика животного мира	25
2.5.2	Воздействие на растительность и животный мир	26
2.6	Сведения о видовом составе и количественном составе отходов, образующихся в периоды строительства и эксплуатации.....	30
2.7	Особо-охраняемые территории и объекты культурного наследия	37
2.8	Зоны санитарной охраны.....	37
2.9	Скотомогильники, биотермические ямы, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов	39
2.10	Территории месторождений полезных ископаемых.....	40
2.11	Территории традиционного природопользования.....	40
2.12	Оценка шумового воздействия.....	41
2.12.1	Шумовое воздействие проектируемого объекта в период строительномонтажных работ	42
2.12.2	Шумовое воздействие проектируемого объекта в период эксплуатации	43
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	44
3.1	Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам.....	44
3.1.1	Обоснование размеров санитарно-защитной зоны	47
3.1.2	Предложения по предельно-допустимым выбросам в период строительства.....	47
3.2	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	60
3.2.1	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства.....	60
3.2.2	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации	61
3.3	Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах	62
3.4	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.....	62
3.4.1	Мероприятия по охране и использованию почвенного покрова	62
3.4.2	Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова	63
3.5	Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых при строительстве.....	64
3.6	Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
			1	-	зам	118-22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

размещению опасных отходов	64
3.7 Мероприятия по охране недр и континентального шельфа Российской Федерации.....	65
3.8 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира	65
3.9 Мероприятия по защите от шума	68
3.9.1 Мероприятия по защите от факторов физического воздействия	68
3.10 Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров	70
3.11 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях	71
3.12 Определение перечня ИТС применимых для объекта проектирования и НДТ применяемых на объекте проектирования	73
3.13 Определение НДТ применяемых на объекте проектирования.....	74
4 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.....	78
4.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	78
4.1.1 Расчет платы за выбросы в атмосферу в период строительно-монтажных работ	78
4.2 Расчет платы за размещение отходов.....	80
4.3 Перечень затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.....	80
5 Ссылочные нормативные документы	82
Приложение А (обязательное) Копии лицензий по обращению с отходами	87
Таблица регистрации изменений	209

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист	
			1	-	зам	118-22		15.04.22	3
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.	Дата

1 Общие сведения

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 Краткие сведения о проектируемом объекте

В административном отношении участок изысканий расположен на территории Парабельского района Томской области РФ.

Ближайшие населенные пункты к проектируемым сооружениям:

- п. Калининск (МО «Город Кедровый» Томской области), границы населенного пункта расположены в 50,58 км к северо-востоку, границы жилой застройки – 50,59 км;
- с. Пудино (МО «Город Кедровый» Томской области), границы населенного пункта расположены в 53,33 км к северо-востоку, границы жилой застройки – 53,34 км.

Общие сведения о проектируемом объекте приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1- Общие сведения о проектируемом объекте

Наименование	Параметры
Наименование предприятия (объекта)	Нефтегазосборный трубопровод "точка Т-2 - УДР ДНС Арчинского м/р. Лупинг"
Местоположение предприятия (объекта)	в границах Кулгинского месторождения в Парабельском районе Томской области РФ
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

1.2 Основные проектные решения

Проектом предусматривается строительство нефтегазопроводов с подключением к

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		4

существующей системе нефтегазосбора.

Компонентный состав нефтяного газа приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 — Компонентный состав попутного нефтяного газа

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Углекислый газ	%	10,836
Кислород	%	0,000
Азот	%	2,001
Гелий	%	0,004
Водород	%	0,001
Метан	%	54,678
Этан	%	12,088
Пропан	%	9,753
Изо-бутан	%	1,553
Бутан	%	3,995
Изо-пентан	%	0,929
Пентан	%	1,511
Изо-гексам	%	0,428
Гексан	%	0,766
Изо-гептан	%	0,838
Гептан	%	0,250
Изо-октан	%	0,355
Октан	%	0,015

Физико-химические свойства пластовой воды приведены в таблице 1.3.

Таблица 1.3 — Физико-химические свойства пластовой воды

Наименование показателя	Значение
Плотность, кг/м ³	1000
Общая минерализация, мг/л	15623
Общая жесткость, мг.экв/л	49,75
pH	6,25

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Наименование показателя	Значение
Содержание ионов, мг/л	
Ca ²⁺	653,91
Mg ²⁺	80,26
Na ⁺ K ⁺	4895,32
CO ₃ ²⁻	0,00
HCO ₃ ⁻	20,13
Cr	9620,86

Более подробно смотри том КМГПНВ-234-П-ТКР.01.00.

1.3 Альтернативные варианты достижения цели планируемой хозяйственной и иной деятельности

Ниже выполнен анализ альтернативных вариантов достижения намечаемой деятельности.

Вариант 0. Отказ от намечаемой хозяйственной деятельности

Хозяйственное использование территории 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 – Реализация намечаемой хозяйственной деятельности

В процессе эксплуатации проектируемого объекта развиваются несвойственные ненарушенному почвенному покрову гипергенные процессы, либо интенсивность этих процессов возрастает.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
1	-	зам	118-22		15.04.22		6

При производстве подготовительных и строительно-монтажных работ возможное воздействие проектируемого объекта заключается:

- в воздействии на атмосферный воздух, который можно охарактеризовать как кратковременный;
- в потреблении водных ресурсов на производственно-технические, хозяйственно - питьевые и гигиенические нужды строителей;
- в нарушении почвенного покрова;
- в разрушении в полосе строительства растительных сообществ;
- в привнесении фактора беспокойства животному миру;
- в образовании отходов производства и потребления;
- в отводе земельных ресурсов во временное и изъятии в постоянное пользование с выполнением на этих площадях земляных работ.

При безаварийной реализации намечаемой деятельности основная часть техногенных источников работает в проектном режиме, и образуемые при этом выбросы, сбросы и размещение отходов соответствуют нормативным пределам.

Для ускорения восстановления почвенного покрова и предупреждения развития эрозионных процессов в проектной документации должно быть предусмотрено проведение рекультивационных мероприятий.

После окончания строительства, для ускорения процессов восстановления почвенного покрова необходимо провести мероприятия рекультивации.

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, окружающей среды эксплуатацию объекта при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной организацией.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

2 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду

2.1 Климатическая характеристика

В административном отношении исследуемая территория находится в Парабельском районе Томской области, на территории Кулгинского месторождения.

Климатическая характеристика района изысканий приводится по данным наблюдений на МС Пудино и МС Средний Васюган, которые отвечают требованиям СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».

Томским ЦГМС – филиалом ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС», для проектируемого объекта, расположенного в Парабельском районе Томской области, предоставлены климатические характеристик по ближайшей метеостанции Пудино:

- средняя температура наиболее жаркого месяца (июля) – 17,7 °С;
- средняя температура наиболее холодного месяца (января) – минус 19,9 °С;
- коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы – 200;
- коэффициент рельефа местности – 1;
- скорость ветра, превышение которой составляет 5 % - 6 – 7 м/сек.

2.2 Воздействие на атмосферный воздух

2.2.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта

Одним из показателей, характеризующим существующее загрязнение атмосферы, являются фоновые концентрации загрязняющих веществ в районе проектируемых работ.

Фоновая концентрация – статистически достоверная максимальная разовая концентрация примеси, значение которой превышает в 5 % случаев. Они являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории.

Значения фоновых концентраций вредных веществ приведены в таблице 2.1.

Предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в воздухе установлены в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
8

среды обитания».

Таблица 2.1 – Фоновые концентрации вредных веществ

Вещество	Фоновая концентрация, мг/м ³	ПДКм.р., мг/м ³	Соотношение концентрация ЗВ / ПДК
Взвешенные вещества	0,199	-	-
Диоксид серы	0,018	0,5	0,036
Диоксид азота	0,055	0,2	0,275
Оксид азота	0,038	0,4	0,095
Бенз(а)пирен	2,1*10 ⁻⁹	-	-
Оксид углерода	1,800	5,0	0,36

2.2.2 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ

Период проведения строительно-монтажных работ сопровождается дополнительным уровнем воздействия на атмосферный воздух от временных источников (строительно-монтажной техники), который можно охарактеризовать как кратковременный.

Выбросы загрязняющих веществ при работе двигателей строительно-монтажной техники, заправки техники, сварочных и окрасочных работ 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», которая реализует «Методику 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», которая

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		9

реализует «Методику расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015.

При реализации проектных решений в период проведения строительно-монтажных работ используются сыпучие материалы с коэффициентом влажности более 20 %, следовательно, согласно пп. 1.6.4 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Дополненное и переработанное», СПб., 2012, выбросы пыли при земляных работах и пересыпке стройматериалов (песок, щебень) не учитываются.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ, выделяющихся при проведении строительно-монтажных работ, приведены в Приложении Б тома КМГПНВ-234-П-ООС.03.02.

Перечень загрязняющих веществ выделяющихся от временных источников выбросов в процессе реконструкции, и их краткая характеристика приведены в таблице 2.2

Таблица 2.2 - Перечень загрязняющих веществ, выделяющихся в период строительно-монтажных работ, и их краткая характеристика

Наименование загрязняющего вещества	Код	Использ. критерий	Значение критерия, мг/м ³	Выбросы загрязняющих веществ, т/период	Класс опасности
диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0123	ПДК с.с.	0,04	0,002908	3
Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0143	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г	0,01 0,001 0,00005	0,00025	2
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	0,2 0,1 0,04	0,628249	3
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304	ПДКм.р. ПДКс.г.	0,4 0,06	1,31E-01	3
Углерод (Пигмент черный)	0328	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	0,15 0,05 0,025	0,04057963	3
Сера диоксид	0330	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,5 0,05	0,092286	3
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	ПДКм.р. ПДКс.г.	0,008 0,002	0,000002	2
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0337	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	5 3 3	0,410101	4

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
10

Наименование загрязняющего вещества	Код	Использ. критерий	Значение критерия, мг/м³	Выбросы загрязняющих веществ, мг/сут	Класс опасности
Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	0,02 0,014 0,005	0,000204	2
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0344	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,2 0,03	0,000898	2
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	ПДКм.р. ПДКс.г.	0,2 0,1	0,007994	3
Бенз/а/пирен	703	ПДКс.с. ПДКс.г.	0,000001 0,000001	0,000000761	1
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1325	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	0,05 0,01 0,003	0,007284	2
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	ОБУВ	1.2	0,19153	4
Уайт-спирит	2752	ОБУВ	1.0	0,002099	-
Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754	ПДКм.р.	1	0,000881	4
Взвешенные вещества	2902	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	0,5 0,15 0,075	0,003701	3
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	2908	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,3 0,1	0,000381	-
Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	2704	ПДКм.р. ПДКс.с.	5 1,5	0,002836	4
Всего веществ (19)				1,523292	
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия: 6035 Сероводород, формальдегид 6043 Серы диоксид и сероводород 6053 Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора 6204 Азота диоксид, серы диоксид 6205 Серы диоксид и фтористый водород					

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

2.2.3 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 от неорганизованных источников, на линейной части трубопровода нефтегазосборного.

Перечень загрязняющих веществ выделяющихся от проектируемого объекта и их краткая характеристика представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Перечень загрязняющих веществ, выделяющихся при эксплуатации проектируемого объекта и их краткая характеристика

Наименование загрязняющего вещества	Код	ПДК м.р. ПДК с.с. ПДК с.г. мг/м ³	ОБУВ	Выбросы загрязняющих веществ г/с	Выбросы загрязняющих веществ т/год	Класс опасности
Метан	0410	-	50	0,000109	0,003452	-
Этан (Диметил, метилметан)	0417	-	50	3,95E-05	0,001245	-
Бутан (Метилэтилметан)	0402	200	-	2,52E-05	0,000796	4
Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0412	15	-	9,9E-06	0,000309	4
Пентан	0405	100/25	-	1,91E-05	0,000603	4
Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0403	60/7/0,7	-	2,48E-05	0,000784	4
Итого				0,0002275	0,007189	
Всего веществ:					6	
в т.ч. твердых					0	
жидких/газообразных					6	

Расчет выбросов на период эксплуатации приведен в Приложении Г тома КМГПНВ-234-П-ООС.03.02.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		12

2.3 Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров

2.3.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта

В административном отношении участок изысканий расположен на территории Парабельского района Томской области РФ.

Согласно физико-географическому районированию Томской области участок изысканий расположен на территории Чижапско-Нюрольского района Васюганской провинции южнотаежной подзоны Западно-Сибирской низменности. Плоский рельеф местности с малыми уклонами обуславливает замедленность процесса стока, слабое развитие эрозии и незначительное дренирование. Все эти условия, а также неглубокое залегание уровня грунтовых вод вызывают интенсивное развитие болот. Речные долины образуют негустую сеть и в верховьях чаще всего представляют собой неглубокие ложбины с плохо выраженными склонами.

В геоморфологическом отношении участок работ расположен на озерно-аллювиальной водораздельной равнине склоне р.Чижапка.

Климат относится к континентальному климатическому поясу, характеризующемуся холодной продолжительной зимой, жарким коротким летом. Для данного климатического пояса характерны постоянные резкие изменения температуры, влажности воздуха, атмосферного давления, скорости ветра в течение года, месяца. Участок работ, в соответствии с районированием территории страны по условиям для строительства (СП 131.13330.2018), находится в районе IV.

В гидрогеологическом отношении район работ располагается в пределах Западно-Сибирского артезианского бассейна.

Водотоки изучаемой территории относятся к бассейну р. Обь. Участок работ находится в пределах границ Средней Оби.

Согласно почвенному районированию участок изысканий находится на территории Пудинского района дерново-подзолисто-глеевых остаточного-гумусовых и болотных почв южно-таежной подзоны дерново-подзолистых и болотных почв. Преобладают дерново-подзолистые, дерново-подзолисто-глеевые остаточного-гумусовые и торфянисто-перегнойно-глеевые почвы.

Согласно лесорастительному районированию территория изысканий располагается в пределах южной подзоны таежных лесов Западно-Сибирской равнины. Преобладают вторичные сосновые и березовые леса на дерново-подзолистых почвах. Широко распространены болота верховые и переходные.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

2.3.2 Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров

2.3.2.1. Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду в период строительно-монтажных работ

Основные воздействия на почвы и грунты среду связаны с проведением работ по инженерной подготовке территории.

Поверхность насыпи, создаваемой планировкой вертикальной местности, может стать объектом развития процессов эрозии, приводящих к размыву внутренних частей и откосов искусственного массива. Поверхность площадки и грунтовые толщи под ней на этапе эксплуатации будут находиться под воздействием оборудования, механизмов.

Воздействие на окружающую среду может оказывать неорганизованный проезд техники, проведение ремонтных и других видов работ вне предназначенных для этих целей мест, а также неорганизованный сброс различных строительных отходов (куски труб, бетонных и других изделий).

При производстве подготовительных и строительно-монтажных работ возможное воздействие проектируемого объекта заключается в:

- отводе земельных ресурсов с выполнением на этих площадях земляных работ;
- временном нарушении равновесия сложившегося микро- и мезорельефа при выполнении земляных работ; возможном размыве снятого почвенно-растительного слоя грунта, а также оголенного подстилающего слоя при сильных ливнях и его частичном сбросе в понижение рельефа;
- возможном локальном засорении отводимой территории и близ расположенных сельскохозяйственных угодий отходами от строительной техники, бытовым мусором и локальным загрязнении почвы нефтепродуктами; возможном частичном вытаптывании растительного покрова, примыкающих к полосе временного и постоянного отвода земель под строительство сооружений объекта проектирования.

Отвалы грунта складироваться вдоль полосы отвода проектируемых трубопроводов, после укладки трубопроводов этот грунт используется для обратной засыпки трубопроводов.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

2.3.2.2 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.

2.4 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод

2.4.1 Характеристика поверхностных и подземных вод в районе расположения объекта

Водотоки изучаемой территории относятся к бассейну р. Васюган (левый приток р. Обь).

Трасса «Нефтегазосборный трубопровод "точка Т-1 – УДР ДНС Арчинского м/р» пересекает следующие водотоки:

- река Тунжик;
- ручей без названия 1 ,правый приток реки Тунжик;
- ручей без названия 2 (створ 1), правый приток реки Тунжик;
- ручей без названия 2 (створ 2), правый приток реки Тунжик.

«Нефтегазосборный трубопровод "точка Т-1 – УДР ДНС Арчинского м/р» ближайшим водным объектом является:

- река Нижняя Табога, которая протекает северо-восточнее на расстоянии 4,7км.
- ручей без названия (левый приток р. Нижняя Табога) протекает восточнее на расстоянии 0,9 км.
- ручей без названия (правый приток р. Тунжик) протекает юго-западнее на расстоянии 0,6 км.

Трасса «Нефтегазосборный трубопровод «точка Т-2 – точка Т-1» не пересекает водотоки. Ближайшим водным объектом является:

- река Нижняя Табога, которая протекает северо-восточнее на расстоянии 3,3км.
- ручей без названия (левый приток р. Нижняя Табога) протекает восточнее на расстоянии 0,9 км;
- ручей без названия (правый приток р. Тунжик) протекает юго-западнее на

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

расстоянии 0,5 км;

- ручей без названия (правый приток р. Тунжик) протекает юго-западнее на расстоянии 0,9 км;

- ручей без названия (правый приток р. Тунжик) протекает юго-западнее на расстоянии 0,8 км.

Трасса «Перемычка «точка Т-2 - т.вр. в нефтегазосбор с куста №1 Южно-Табаганского м/р»» не пересекает водотоки. Ближайшим водным объектом является:

- река Нижняя Табога, протекает восточнее на расстоянии 3,2 км.

- река Тунжик, протекает юго-западнее на расстоянии 3,9 км.

Трасса «Перемычка «точка Т-1 - т.вр. в нефтегазосбор с куста №1 Южно-Табаганского м-р»» не пересекает водотоки.

- река Нижняя Табога, протекает северо-восточнее на расстоянии 5,5 км.

- река Тунжик, протекает западнее на расстоянии 1,6 км.

- ручей без названия (правый приток р. Тунжик) протекает юго-западнее на расстоянии 0,6 км;

- ручей без названия (левый приток р. Нижняя Табога) протекает восточнее на расстоянии 1,2 км.

Более подробное описание гидрографической сети участка изысканий приведено в составе технического отчета по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий в томе 3.

2.4.2 Водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы

В соответствии с «Водным кодексом РФ» № 74-ФЗ для каждой реки определяется водоохранная зона, на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Гидрографическая сеть на месте изысканий представлена р. Тытыкьяха и внутриболотными озерами.

Согласно Водному кодексу ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока протяженностью:

- до 10 км – 50 м;

- от 10 до 50 км – 100 м;

- от 50 км и более – 200 м.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		16

Ширина водоохранной зоны озера, за исключением озера, расположенного внутри болота, или озера с акваторией менее 0,5 км², устанавливается в размере 50 м.

Согласно Водному кодексу ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного или нулевого уклона, 40 м для уклона до трех градусов и 50 м для уклона три и более градуса.

В границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

В границах водоохранных зон запрещаются:

- использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и Водного кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;
- сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
- разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьей 19.1 Закона Российской Федерации от 21.02.92 г. N 2395-1 "О недрах").

Основное назначение прибрежной защитной полосы – сохранение существующего режима и типа руслового процесса, водности потока, химического состава его вод и их

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

санитарного состояния в меженный период. Прибрежная защитная полоса призвана обеспечить:

- защиту берегов русла от обрушения и механических повреждений;
- сохранения сложившихся условий дренирования и жизнедеятельности гидробионтов;
- прибрежных урочищ и растительных сообществ.

В прибрежной полосе, в дополнение к ограничениям, относящимся к водоохранным зонам рек, запрещается:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Таблица 2.4 – Размеры водоохранных зон водных объектов

Водные объекты	Длины водотоков, м/ площадь водоема, км ²	Размер ВОЗ, м	Размер ПЗП, м
река Тунжик	33,6	100	50
ручей без названия 1 правый приток реки Тунжик	1,56	50	50
ручей без названия 2 (створ 1) правый приток реки Тунжик	8,8	50	50

Таким образом, проектируемые сооружения пересекают водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы реки Тунжик, ручьев без названия № 1, 2, правые притоки реки Тунжик (см. графическую часть, КМГПНВ-234-ИИ-ИЭИ.03.00-ГЧ-003).

2.4.3 Рыбоохранные зоны

В соответствии с Федеральным законом № 166 «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» в целях сохранения условий для воспроизводства водных биоресурсов устанавливаются рыбоохранные и рыбохозяйственные заповедные зоны, на территориях которых вводятся ограничения хозяйственной и иной деятельности.

Рыбоохранной зоной является территория, которая прилегает к акватории водного объекта рыбохозяйственного значения и на которой устанавливается особый режим осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Согласно постановлению правительства РФ от 06.10.2008 г. № 743

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		18

«Об утверждении Правил рыбоохранных зон» ширина рыбоохранной зоны рек и ручьев устанавливается от их истока до устья и составляет для рек и ручьев протяженностью: до 10 км – 50 м, от 10 до 50 км – 100 м, от 50 км и более – 200 м.

Ширина рыбоохранной зоны озера, водохранилища, за исключением водохранилища, расположенного на водотоке, или озера, расположенного внутри болота, устанавливается в размере 50 м.

Таблица 2.5 – Размеры рыбоохранной зоны (РОЗ)

Водные объекты	Длины водотоков, м/ площадь водоема, км ²	Размер РОЗ, м
река Тунжик	33,6	100
ручей без названия 1 правый приток реки Тунжик	1,56	50
ручей без названия 2 (створ 1) правый приток реки Тунжик	8,8	50

Таким образом, проектируемые сооружения пересекают рыбоохранные зоны реки Тунжик, ручьев без названия № 1, 2, правые притоки реки Тунжик (см. графическую часть, КМГПНВ-234-ИИ-ИЭИ.03.00-ГЧ-003).

2.4.4 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод в период строительства

2.4.4.1 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 согласно п. 4.14.3 МДС 12-46.2008.

Общий объем бытовых сточных вод равен объему водопотребления и составляет 30 л в сутки на одного работающего в смену.

Расход воды для бытовых нужд и количество бытовых стоков, образующихся за период строительства приведены в таблицах 2.6-2.7.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		19

Таблица 2.6 – Расход воды для хозяйственно-питьевых нужд и количество стоков

Этап	Кол-во работающих, N, чел.	Водопотребление			Водоотведение			Продолжительность этапа, D, дн.
		Норма, q, л/сут., на 1 чел.	Общ. расход, Nхq, л/сут.	Общий расход за период строит (N/1000)хqхD, м3	Норма, q, л/сут., на 1 чел.	Общий расход, Nхq, л/сут.	Общий расход за период строит (N/1000)хqхD, м3	
1,2	104	15	1559,4	61	15	1559,40	61	39
3	46	15	690,715	36	15	690,715	36	52

Таблица 2.7 – Расход воды для бытовых нужд и количество бытовых стоков

Этап	Кол-во работающих, N, чел.	Водопотребление			Водоотведение			Продолжительность этапа, D, дн.
		Норма, q, л/сут., на 1 чел.	Общий расход, Nхq, л/сут.	Общий расход за период строит (N/1000)хqхD, м3	Норма, q, л/сут., на 1 чел.	Общий расход, Nхq, л/сут.	Общий расход за период строит (N/1000)хqхD, м3	
1,2	104	30	3118,8	122	30	3118,8	122	39
3	46	30	1381,43	72	30	1381,43	72	52

Таблица 2.8 – Общий объем воды на хозяйственно-бытовые нужды строителей

Этап	Расход воды для хозяйственно-питьевых нужд	Расход воды для бытовых нужд (душевых)	Общий объем воды на хозяйственно-бытовые нужды строителей
1,2	61	122	182
3	36	72	108

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.

Питьевая вода и условия ее хранения соответствуют СП 2.2.3670-20, СанПиН 2.1.4.1116-02, СанПиН 2.1.3685-21, СанПиН 2.1.3684-21. Бутилированная вода соответствует требованиям ГОСТ 32220.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		20

2.4.4.2 Потребность в воде на нужды пожаротушения

Потребность в воде на нужды пожаротушения определена в соответствии с СП 8.13130.2020 (таблица 1., пункт 1 и таблица 7 пункт 1) и составляет 5 л/сек.

Необходимый противопожарный запас воды составляет:

$$5 \times 3 \times 3600 = 54\,000 \text{ л} = 54 \text{ м}^3,$$

где - 5 л/сек расход воды на пожаротушение;

- 3 час. x 3600, сек – продолжительность тушения пожара (СП 8.13130.2020).

У въезда на территорию должен устанавливаться (вывешиваться) план пожарной защиты. Для тушения пожара на период строительства на месте производства работ предусмотреть устройство пожарных постов в соответствии с требованиями Постановления № 1479 от 16.09.2021 г.

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 порошковые и углекислотные (наименования уточняются в ППР);
- кошма, шириной не менее 350 мм;
- кошма, размерами 2 x 2 м, в количестве 2 шт.
- лопаты, топоры, ломы.

2.4.4.3 Потребность в воде на гидроиспытания

Таблица 2.9 — Объем воды для промывки и гидроиспытания

Наименование коммуникации	Объем воды на гидравлические испытания, м ³
Нефтегазосборный трубопровод «Т-1 – УДР ДНС Арчинского м/р» Этап 2	1 061
Нефтегазосборный трубопровод «т. вр. куста №1 Тунжинского м/р – Т-1» Этап 1	1 057
Перемычка «т.вр. куста №1 Тунжинского м-р – т.вр. в нефтегазосбор с куста №1 Южно-Табаганского м/р»	1
Перемычка «Т-1 – т.вр. в нефтегазосбор с куста №1 Южно-Табаганского м-р»	1

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Источником воды для промывки и гидравлических испытаний трубопровода является ДНС Арчинского месторождения.

Утилизация воды после гидроиспытаний осуществляется в системе ППД Арчинского месторождения.

Удаление воды из трубопровода после испытания должно производиться в период пуско-наладочных работ силами эксплуатирующей организации.

2.5 Воздействие на растительный и животный мир

2.5.1.1 Краткая характеристика растительного покрова

Растительный покров участка изысканий изучался как индикатор уровня антропогенной нагрузки изыскиваемого объекта на природную среду. Состав и состояние флоры и растительности определяются ботанико-географическим положением территории и степенью ее освоенности.

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий были определены основные типы растительных сообществ, встречаемых в границах изыскиваемой территории.

Рассматриваемая территория расположена на территории Западно-Сибирского средне-таежного равнинного района.

Согласно лесорастительному районированию территория изысканий располагается в пределах южной подзоны таежных лесов Западно-Сибирской равнины. Преобладают вторичные сосновые и березовые леса на дерново-подзолистых почвах. Широко распространены болота верховые и переходные.

В результате геоботанического обследования на участке проектируемого строительства выделены:

- березово-осиновые мелкотравные леса;
- березо-сосновые мелкотравные леса;
- грядово-мочажинные олиготрофные болота;
- пойменная растительность;
- сообщества техногенно-преобразованных земель.

На прилегающей территории встречаются те же сообщества.

Пространственное размещение отражено на карте растительного покрова и местообитаний животных, см. графическую часть, КМГПНВ-234-ИИ-ИЭИ.03.00-ГЧ-006.

Лесной тип растительности

Березово-осиновые мелкотравные леса

Древесный ярус (А): сомкнутость крон - 0,6 - 0,7, преобладают береза пушистая

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		22

(*Betula pubescens*), осина обыкновенная (*Pópulus trémula*) практически всегда присутствует ель (*Picea abies*, *P. obovata*). Высота древостоя составляет 18 м, диаметр ствола – 0,3 м, расстояние между деревьями – 2 м.

Ярус подлеска (В): преобладает рябина обыкновенная (*Sorbus aucuparia*) и черемуха обыкновенная (*Padus avium*). С высоким постоянством присутствует ель.

Травяно-кустарничковый ярус (С): преобладает бореальное мелкотравье, присутствуют неморальные виды; среди доминантов участвует кислица обыкновенная (*Oxalis acetosella*), вейник тростниковидный (*Calamagrostis arundinacea*), ландыш обыкновенный (*Convallaria majalis*), среди содоминантов встречается костяника каменистая (*Rubus saxatilis*). Широкое распространение папоротники (*Gymnocarpium dryopteris*)

Мохово-лишайниковый ярус (D): покрытие невысокое, отмечен плевроциум Шребера (*Pleurozium schreberi*), дикранум скученный (*Dicranum scoparium*), плагиомний остроконечный (*Plagiomnium cuspidatum*).

Березово-сосновые мелкотравные леса

Древесный ярус (А): сомкнутость - 0,5- 0,7. В древостое господствует береза (*Betula pubescens*), сосна обыкновенная (*Pinus sylvéstris*). Высота древостоя составляет 18 - 34 м, диаметр ствола – 0,15 – 0,4 м, расстояние между деревьями – 2 - 3 м.

Ярус подлеска (В): преобладает рябина обыкновенная (*Sorbus aucuparia*) и черемуха обыкновенная (*Padus avium*). С высоким постоянством присутствует ель.

Травяно-кустарничковый ярус (С): преобладает бореальное мелкотравье, присутствуют неморальные виды; среди доминантов участвует кислица обыкновенная (*Oxalis acetosella*), вейник тростниковидный (*Calamagrostis arundinacea*), ландыш обыкновенный (*Convallaria majalis*), среди содоминантов встречается костяника каменистая (*Rubus saxatilis*). Широкое распространение папоротники (*Gymnocarpium dryopteris*)

Мохово-лишайниковый ярус (D): покрытие невысокое, отмечен плевроциум Шребера (*Pleurozium schreberi*), дикранум скученный (*Dicranum scoparium*), плагиомний остроконечный (*Plagiomnium cuspidatum*).

Болотный тип растительности

Грядово-мочажинные комплексы

Растительность на грядах кустарничково-сфагновая с редким облесением сосной. Преобладают багульник (*Lédum palústre*), мирт болотный (*Chamaedáphne*), подбел многолистный (*Andromeda polifolia*), голубика (*Vaccinium uliginosum*), клюква. На более осветленных участках встречаются брусника (*Vaccinium vítis-idaéa*), морошка (*Rubus chamaemorus*). В моховом покрове – сфагнум бурый (*Sphagnum fuscum*). В мочажинах растительность зависит от их обводненности. В менее обводненных мочажинах преобладает шейхцерия (*Scheuchzeria palustris*), в более обводненных – осока топяная (*Carex limosa*), рогоз широколистный (*Týpha latifólia*). Центральная часть мочажин, как правило, с открытой водной поверхностью или обнаженным торфом. В моховом покрове

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

преобладают сфагновые мхи (*Sphagnum balticum*, *Sph. majus*).

В ложбинах стока и понижениях между выпуклостями формируются олиготрофные и мезотрофные топи, которые часто являются истоками ручьев и рек.

Пойменная растительность

Данная растительность встречена в долине р. Тунжик и ручьев без названия, притоков р. Тунжик.

В состав древостоя, как правило, включены и лиственные и темнохвойные породы. Производительность таких лесов довольно высокая.

Сообщества техногенно-преобразованных земель

Данный вид растительности достаточно распространен на участке работ и на прилегающей территории и характеризуется значительной примесью сорového разнотравья – частуха обыкновенная (*Alisma plantago-aquatica*), крапива двудомная (*Urtica dióica*), лопух (*Árctium*), жерушник болотный (*Rorippa palustris*), калужница болотная (*Cáltha palústris*), хвощ приречный (*Equisétum fluviatile*), подмаренник болотный (*Galium palustre*), сурепка обыкновенная (*Barbaréa vulgáris*), чертополох колючий (*Oporórdum acánthium*) и др.

На болотных массивах у оснований насыпей под дороги и технологические площадки (кусты скважин), на минеральном субстрате, часто встречаются участки, где сформировались густые заросли из березы (*Bétula*), кустарниковых ив (*Sálix*), заселяется также сосна (*Pínus*), лиственница (*Lárix*), реже кедр (*Cedrus*). На дренированных поверхностях, это явление типично.

Непосредственно в пределах технологических площадок, на участках, не подверженных постоянному техногенному нарушению, встречаются: овсяница красная (*Festuca rubra*), иван-чай (*Chamérion*), вейник (*Calamagrostis*), ситник (*Júncus*).

Нарушение растительного покрова наблюдается по старым зимникам и трассам сейсмопрофилей, в местах проезда транспорта вне построенных дорог.

Перечень охраняемых видов растений

В Парабельском районе могут произрастать 2 редких вида, указанных в Красной книге Томской области: скрученник приятный (*Spiranthes amoena*) из семейства орхидные и гроздовник многораздельный (*Botrychium mulufidum*) из семейства гроздовниковые.

Скрученник приятный (*Spiranthes amoena*) встречается на торфяных болотах, сырых лугах, в заболоченных разреженных темнохвойных и смешанных лесах.

Гроздовник многораздельный (*Botrychium mulufidum*) растет в разреженных смешанных и хвойных лесах, сосновых борах и на лесных опушках.

В пределах зоны строительства, а также предполагаемой зоны влияния произрастание краснокнижных и иных особо охраняемых растений не выявлено.

По результатам инженерно-экологических изысканий виды растений, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Томской области, на участке работ отсутствуют.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		24

2.5.1.2 Краткая характеристика животного мира

Видовой состав, характер и плотность расселения животных зависят от целого ряда факторов, как природных (естественных), так и антропогенных, среди которых выделяется фактор беспокойства, связанный с близостью осваиваемых месторождений. Таким образом, анализируя факторы, влияющие на фаунистические комплексы как среду обитания животных и птиц, необходимо учитывать следующие основные моменты:

- растительный покров крупных природных комплексов, влияющий на кормовые, защитные и гнездопригодные условия;
- взаимное расположение сочетающихся фитоценозов;
- рельеф поверхности;
- характер грунта (для норных животных);
- степень заозеренности и заболоченности;
- гидрологический режим водоемов и их гидрографические характеристики (для водных и околоводных животных);
- климатические характеристики рассматриваемой территории;
- антропогенные факторы.

В составе фауны области более половины всех животных обитают в лесах (или их производных), около трети всех видов тяготеют к водным и водно-болотным угодьям.

На территории района в значительном количестве сохранились дикие животные (белки, куницы, бобры, норка, лиса, соболь, бурый медведь, зайцы, лось, россомаха, олень) и боровая дичь (глухарь, тетерев, рябчик), утки, гуси, кряква, в реках большие рыбные запасы (плотва, язь, окунь, щука, судак, ерш, лещ, елец, карась, стерлядь), много грибов и ягод.

По данным официального сайта Союза охраны птиц России (<http://www.rbcu.ru/kotr-siberia/yamal.php>) на участке работ ключевые орнитологические территории международного значения отсутствуют.

По данным администрации Парабельского района на участке работ оленьих пастбищ, устройств заграждения (коралей) нет (см. приложение И).

По данным натурного обследования на участке работ пути миграции животных, места размножения и прогона животных, кормовые угодья, пастбища и заграждения (корали), места гнездования птиц не обнаружены.

Верхнеобским ТУ Росрыболовства для реки Тунжик (460 км по пр. берегу р. Чижапка) определена вторая категория рыбохозяйственного значения.

Согласно п. 9 «Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» отнесение водного объекта или части водного

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		25

объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определение категорий водного объекта рыбохозяйственного значения, в отношении внутренних водных объектов или частей внутренних водных объектов осуществляется территориальными органами Росрыболовства, в пределах установленной компетенции на территории соответствующего субъекта (субъектов) Российской Федерации, соответственно в отношении Томской области - Верхнеобским ТУ Росрыболовства.

При этом, согласно пункту 14 Положения содержание и состав обосновывающих материалов, а также методика подготовки и оценки обосновывающих материалов (необходимые для принятия соответствующего решения) устанавливаются Росрыболовством.

На сегодняшний день, поскольку методика подготовки и оценки обосновывающих материалов еще не установлена, принять решение по определению рыбохозяйственной категории ручей без названия (правый приток р. Тунжик 57°27'27,0549" с.ш., 78°30'13,8805" в.д.), ручей без названия (правый приток 2-ого порядка р. Тунжик 57°27'14,5883" с.ш., 78°31'10,8892" в.д.), ручей без названия (правый приток р. Тунжик 57°27'42,0964" с.ш., 78°27'59,315" в.д.) в рамках Положения возможность отсутствует.

Перечень охраняемых видов животных

В районе изысканий возможно обитание следующих видов птиц занесенных в Красную книгу: чомга, черный аист, серый гусь, обыкновенный осоед, хохлатый осоед, большой подорлик, серый журавль, филин, бородатая неясыть, обыкновенный зимородок, таежный сверчок.

По результатам инженерно-экологических изысканий представители животного мира, занесенные в Красные книги РФ и Томской области, на территории участка работ отсутствуют.

2.5.2 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;

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		26

- перемещение почвенно-растительного слоя почвы во временный отвал;
- планировка полосы отвода для прохождения техники;
- создание временных подъездных дорог;
- разработка траншеи и котлованов.

Строительная техника разрушает почвенно-растительный покров любого типа за 1-2 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;
- нарушения растительного покрова как следствие активизации деструктивных процессов в зоне строительства трубопровода;
- повышение пожароопасности территории.

При проведении строительных работ растительный покров в полосе землеотвода уничтожается практически полностью, прилегающие участки также, как правило, оказываются нарушенными.

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 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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		27

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 строительного-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.

Ведомость объемов работ по вырубке деревьев и корчевке пней, расчистке трассы от поросли для производства строительного-монтажных работ приведена согласно ООС2 (см. КМГПНВ-234-П-ООС.02.00, приложение Б).

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		28

Таблица 2.10 - Ведомость объемов работ по вырубке деревьев и корчевке пней, расчистке трассы от поросли для производства строительного-монтажных работ

Работы	Площадь, га	Количество деревьев,		Объем деловой древесины,		Диаметр комля, м	Длина, м
		шт./га	шт./всего	м3/га	м3/всего		
вырубка деревьев, трелевка до 300м, разделка древесины, корчевка пней, отбивка земли с пней. Засыпка подкоренных ям (береза)	1,0854	300	325,62	160	173,66	0,4	34
вырубка деревьев, трелевка до 300м, разделка древесины, корчевка пней, отбивка земли с пней. Засыпка подкоренных ям (сосна)	1,0854	300	325,62	160	173,66	0,4	34
вырубка деревьев, трелевка до 300м, разделка древесины, корчевка пней, отбивка земли с пней. Засыпка подкоренных ям (береза)	3,1607	530	1675,19	155	489,91	0,25-0,32	23-30
вырубка деревьев, трелевка до 300м, разделка древесины, корчевка пней, отбивка земли с пней. Засыпка подкоренных ям (сосна)	3,3051	530	1751,72	155	512,30	0,25-0,32	22-30
вырубка деревьев, трелевка до 300м, разделка древесины, корчевка пней, отбивка земли с пней. Засыпка подкоренных ям (кедр)	2,9159	530	1545,44	155	451,97	0,25-0,32	23-30
вырубка деревьев, трелевка до 300м, разделка древесины, корчевка пней, отбивка земли с пней. Засыпка подкоренных ям (береза)	1,0316	1550	1598,90	130	134,10	0,15	15-18

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

вырубка деревьев, трелевка до 300м, разделка древесины, корчевка пней, отбивка земли с пней. Засыпка подкоренных ям (сосна)	0,7734	1550	1198,69	130	100,54	0,15	18
вырубка деревьев, трелевка до 300м, разделка древесины, корчевка пней, отбивка земли с пней. Засыпка подкоренных ям (сосна)	0,0717	350	25,10	110	7,89	0,25	22
вырубка деревьев, трелевка до 300м, разделка древесины, корчевка пней, отбивка земли с пней. Засыпка подкоренных ям (сосна)	0,2129	600	127,74	100	21,29	0,2	18
Итого	13,6421		8574,02				
Всего деловой древесины (м ³)					2065,32		
Очистка территории от поросли по суходолу	0,0000						
Очистка территории от поросли по болоту	2,5445						

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

Особенности обращения с отходами в период строительно-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 накопления твердых бытовых отходов предусмотрены закрытые контейнеры
- для накопления мелкогабаритных строительных отходов и мусора установить

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
30

бункер-накопитель мусоросборочной самосвальной машины

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 1.01.1998 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".

Все отходы, образующиеся в период строительно-монтажных работ (СМР), являются собственностью Подрядчика. Подрядчик самостоятельно и за свой счет вносит плату за размещение отходов, образующихся при СМР, получает в Управлении Росприроднадзора документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, заключает договоры на сбор, транспортирование, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов, образующихся при СМР, с организациями, имеющими лицензию на соответствующий вид деятельности. Подрядная организация несет ответственность за соблюдение экологических и санитарных норм и правил при осуществлении процесса накопления образующихся отходов на территории промышленной площадки, своевременный вывоз образующихся отходов с территории площадки.

В соответствии со статьей 1 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» ТКО – это отходы, образующиеся в процессе деятельности юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и подобные по составу отходам, образующимся в жилых помещениях в процессе потребления физическими лицами.

В соответствии с пунктом 4 статьи 24.7 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» подрядчику необходимо заключить договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором, в зоне деятельности которого образуются твердые коммунальные отходы и находятся места их накопления.

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 - ООО «Транспортные коммунальные

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

системы» (ООО «ТКС»).

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

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 контейнерах на площадке с твердым покрытием с последующей передачей ООО «ТКС» для размещения на полигоне ТБО Лугинецкого месторождения.

Полигон ТКО на Лугинецком месторождении включен в ГРОРО под номером 70-00061-3-00758-281114 приказом № 758 от 2014-11-28.

Лицензия ООО «ТрансСервис» на обезвреживание отходов от эксплуатации автотранспорта приложение в приложении А.

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 строительно-монтажных работ, и способы их удаления приведены в таблице 2.11.

Демонтажные работы проектными решениями не предусматриваются.

Отходы, образующиеся в период строительно-монтажных работ, передаются специализированным организациям, имеющим лицензии на данный вид деятельности (Приложение Ж, том КМГПНВ-234-П-ООС.01.02). Договора со специализированными организациями представлены в приложении А.

Характеристика отходов и способы их удаления приведены в таблице 2.11.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22		32
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Таблица 2.11 - 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 накопительях, на	
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	0,287	0,287	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей региональному оператору ООО «ТКС»	
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов в менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	автотранспорт, строительномонтажная техника	4	тряпье – 73%, масло – 12%, влага – 15%	ежедневно	0,004	0,004	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%, Полиэтилентерефтат-2,35%, мех. примеси-21,39%	ежедневно	2,418	2,418	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации для размещения ООО «ТКС»	

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Инва. № 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	
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	0,0032	0,032		Накопление на площадке с последующей передачей на утилизацию ООО «Производственно-коммерческий центр «Север»
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	0,04	0,04		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	0,004	0,004		Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации для размещения ООО «ТКС»
лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	Строительные работы	5	сталь	периодически	0,106	0,106		Передача по договору подрядчика специализированным организациям на утилизацию

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

34

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист

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	
Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 190 00 51 5	Строительные работы	5	древесина-100%	периодически	0,033	0,033		Вывоз на базу заказчика для дальнейшего использования при строительстве объектов Заказчика
бой железобетонных изделий	3 46 200 02 20 5	строительная площадка	5	железобетон	эпизодически	1,76	1,76		Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации для размещения ООО «ТКС»
Отходы сучьев, ветвей от лесоразработок	1 52 110 01 21 5	Расчистка от леса	5	Древесина	Однократно	173,487	173,487		измельчение специализированной техникой до состояния мульчи с последующим использованием для рекультивации
Отходы корчевания пней	1 52 110 02 21 5	Расчистка от леса	5	Древесина	Однократно	140,442	140,442		измельчение специализированной техникой до состояния мульчи с последующим использованием для рекультивации
ИТОГО отходов 4 класса опасности – 0,379 т/период									
ИТОГО отходов 5 класса опасности – 318,254 т/период									
ИТОГО – 318,633 т/период									

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

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/год	

в т.ч. количество отходов передаваемых на размещение – 4,222 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.

Расчет отходов на период строительства приведен в приложении Ж.

Характеристика отходов и способы удаления отходов в период эксплуатации приведены в таблице 2.12.

Таблица 2.12 - Характеристика отходов, образующихся в период эксплуатации, 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) в год	Использование отходов		Способ удаления, складирования отходов
							Передано другим предприятиям, т/год	Заскладировано в накопителях, на полигонах, т/год	
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	Ремонт и профилактическое обслуживание скважин и трубопроводов	5	Fe – 95 % Fe ₂ O – 3 % C – 3 %	периодически	0,459	0,459		Сбор и последующая передача в Специализированную организацию
ИТОГО отходов 5 класса опасности – 0,459т/период									
ИТОГО -0,459 т/период									

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 размещение, проводить инвентаризацию отходов и объектов их

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
36

размещения (осн. – ст. 11 ФЗ от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»).

2.7 Особо-охраняемые территории и объекты культурного наследия

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.

В соответствии с перечнем муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создания новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология» (окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024), на территории Парабельского района Томской области особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют.

По данным Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области в границах объекта особо охраняемые природные территории регионального отсутствуют.

В соответствии с письмом администрации Парабельского района особо охраняемые природные территории местного значения в районе изысканий отсутствуют.

Справки о наличии (отсутствии) на участке проведения работ ООПТ приведены в приложении Л.

2.8 Зоны санитарной охраны

Для сохранения природного состава и качества подземных вод, исключения возможных поступлений загрязняющих веществ в водоносный горизонт, вокруг водозаборов устанавливаются зона санитарной охраны в составе трех поясов:

- первый – пояс строгого режима;
- второй, третий – пояса ограничений.

По данным Верхне-Обского БВУ в районе проведения изысканий и в радиусе 1000 м право пользования поверхностными водными объектами с целью забора водных ресурсов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в государственном водном реестре

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

не зарегистрированы. Согласно предоставленным сведениям по р. Чижалка (Чежалка) по формам 2.5-гвр, 2.9-гвр, 2.10-гвр, 2.11-гвр, 2.12-гвр, р. Нижняя Табога по форме 2.9-гвр и другим водным объектам поверхностные источники водоснабжения и их зоны санитарной охраны в районе работ отсутствуют.

Администрация Парабельского района ТО не располагает сведениями об источниках водоснабжения и их ЗСО на участке работ и в радиусе 3 км (см. приложение Л).

Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области установил, что в радиусе 3 км от границы участка изысканий по указанному объекту расположены водозаборные скважины (в том числе их ЗСО), используемые для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения объектов ДНС Арчинского месторождения ООО «Газпромнефть-Восток». Договоры водопользования с целью забора (изъятия) водных ресурсов для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения из поверхностных 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.

Таблица 2.13 – Информация о водозаборных скважинах ДНС Арчинского месторождения ООО «Газпромнефть-Восток»

№ скв.	Координаты скважины		Границы ЗСО, м			Расстояние от проектируемых сооружений
	с.ш.	в.д.	1 пояс	2 пояс	3 пояс	
1	57°27'46,59"	78°26'02,93"	Единым контуром окружность R=30 м от точки условного центра водозабора, расположенного посередине между скважинами	Единым контуром формой условного овала, вытянутым по линии фильтр. потока по направлению ЮЗ – СВ, общей протяженностью 126,4 м (96,4 м вверх по потоку, 30 м вниз по потоку от точки условного центра водозабора, расположенного посередине между скважинами), ширина 60,2 м (граница 2 пояса вниз по потоку совмещена с границей 1 пояса	Единым контуром формой условного овала, вытянутым по линии фильтр. потока по направлению ЮЗ – СВ, общей протяженностью 3325,1 м (3295,1 м вверх по потоку, 30 м вниз по потоку от точки условного центра водозабора, расположенного посередине между скважинами), ширина 89,7 м (граница 3 пояса вниз по потоку совмещена с границей 1 пояса	Расстояние до водозабора – 0,23 км, до 1,2,3 поясов ЗСО – 0,20 км
2	57°27'46,607"	78°26'03,289"				

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Таким образом, проектируемые сооружения не находятся в зонах санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения (графическая часть, КМГПНВ-234-ИИ-ИЭИ.01.00-ГЧ-003).

Справки о наличии (отсутствии) водозаборов и их ЗСО на участке работ представлены в приложении Л.

2.9 Скотомогильники, биотермические ямы, свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов

По данным Департамента ветеринарии Томской области в районе проведения работ по объекту, а также в прилегающей зоне 1 км в каждую сторону от представленных на схеме границ, в том числе установленных их санитарно-защитных зон, а также о территориях, признанных неблагополучными по факторам эпизоотической опасности по информации, имеющейся в Департаменте ветеринарии Томской области, отсутствуют.

По данным администрации Парабельского района ТО на участке работ и в радиусе 1 км кладбищ и их СЗЗ, санкционированных свалок и полигонов промышленных и твердых коммунальных отходов нет.

Согласно ответу Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области сведениями о наличии на участке работ несанкционированных свалок департамент не располагает. Информация об объектах размещения твердых коммунальных отходов, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов, является общедоступной и размещена на сайте <https://depnature.tomsk.gov.ru/> в разделе «Деятельность / Обращение с твердыми коммунальными отходами / Территориальная схема обращения с отходами». В соответствии с данными сайта на участке изысканий объекты размещения твердых коммунальных отходов отсутствуют.

Сибирское межрегиональное управление Росприроднадзора сообщает, что информация об объектах размещения отходов, включенных в государственный реестр объектов размещения отходов представлена по адресу: <http://maps.fsrpn.ru>. В соответствии с данными сайта на участке работ объекты размещения отходов отсутствуют.

Справки о наличии (отсутствии) на участке работ скотомогильников приведены в приложении Л.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		39

2.10 Территории месторождений полезных ископаемых

По данным отдела геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу по Томской области в недрах под участком работ расположен горный отвод Арчинского нефтегазоконденсатного месторождения.

Согласно ответу Департамента по недропользованию и развитию нефтегазодобывающего комплекса администрации Томской области в границах объекта участки недр местного значения, содержащие месторождения общераспространенных полезных ископаемых и находящиеся в распределенном фонде, отсутствуют (см. приложение Л).

2.11 Территории традиционного природопользования

Территории традиционного природопользования (ТТП) образуются с целью обеспечения условий сохранения и развития исторически сложившихся отраслей хозяйства, включают в себя места выпаса оленей, родовые охотничье-рыболовные угодья, ягодно-ореховые зоны. Данные земли в соответствии со ст. 95 Земельного кодекса РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 г. относятся к объектам общенационального достояния, поэтому на хозяйственную деятельность в данных районах накладываются ограничения, направленные на сохранение окружающей природной среды, флоры и фауны природных ландшафтов.

Согласно ответу Федерального агентства по делам национальностей на территории Парабельского района Томской области территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

По данным Комитета внутренней политики ТО в указанных границах территорий традиционного природопользования регионального значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока РФ не выявлено.

В соответствии с письмом администрации Парабельского района родовых угодий, поселений коренных малочисленных народов, районов традиционного природопользования и проживания народов Севера, оленьих пастбищ, устройств заграждений (коралей) нет.

Справки о наличии (отсутствии) на участке проведения работ ТТП приведены в приложении Л.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
40

2.12 Оценка шумового воздействия

В соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» 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.

Методика расчета уровня шума на местности содержит следующие основные этапы:

- выбор расчетных точек (РТ);
- выявление основных источников шума;
- определение звуковой мощности основных источников;
- расчет уровней шума и необходимой величины их снижения в расчетных точках.

В таблице 2.14 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 2.14 - Требования действующих санитарных норм СанПиН 1.2.3685-21

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			
<i>Табл. 5.35, п.14. СанПиН 1.2.3685-21 «Территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов, домов отдыха, пансионатов, домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных организаций» (с 23.00 до 07.00)</i>											
83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60
<i>Табл. 5.35, п.14. СанПиН 1.2.3685-21 «Территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов, домов отдыха, пансионатов, домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных организаций» (с 7.00 до 23.00)</i>											
90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		41

2.12.1 Шумовое воздействие проектируемого объекта в период строительного-монтажных работ

Расчёт шумового воздействия на окружающую среду в период проведения строительного-монтажных работ проектируемого объекта выполнен согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума». Актуализированная версия СНиП 23-03-2003.

Для расчета уровня шума на период строительства был выбран перечень, одновременно задействованных, строительных машин и механизмов приведенных в томе КМГПНВ -234-П-ПОС.00.00.

Шумовые характеристики источников шума приведены согласно протоколу измерений и СТО Газпром 2-3.5-041-2005 (приложение Е тома КМГПНВ -234-П-ООС.01.02).

Для расчёта применялась программа «Эколог-Шум», фирмы «Интеграл», которая учитывает требования СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Отчет по выполненному в программе расчёту приведён в приложение Е тома КМГПНВ -234-П-ООС.01.02.

Согласно инженерно-экологическим изысканиям ближайшие населенные пункты к проектируемым сооружениям п. Калининск (МО «Город Кедровый» Томской области), границы населенного пункта расположены в 50,58 км к северо-востоку, границы жилой застройки – 50,59 км.

Расчетная точка принята на границе производственной зоны ввиду удаленности населенных пунктов (РТ1-РТ2) .

Расчетная площадка принята размером 15000×18000, с шагом 200 м.

Шумовые характеристики ИШ представлены в приложение Е тома КМГПНВ -234-П-ООС.01.02.

Результаты расчета шума приведены в таблице 2.15.

Таблица 2.15 – Значения шумового воздействия в расчетных точках

Номер расчетной точки	Наименование	Расчетный уровень звукового давления, La экв., дБА	Максимальный уровень шума, La макс., дБА	Требование санитарных норм
1	на границе производственной зоны	44.00	50.40	80
2	на границе производственной зоны	51.10	57.40	80

Как видно из расчета уровня звукового давления при одновременной работе рассматриваемых ИШ, превышения санитарных норм по шуму на рабочих местах и на

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		42

границе жилой зоны строительной площадке в период проведения работ наблюдаться не будет.

Таким образом, в период проведения строительных работ воздействие на нормируемую территорию отсутствует.

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

В границах зоны ПДУ селитебная территория, а также другие территории с санитарно-эпидемиологическими нормативами по уровню шумового воздействия, отсутствуют.

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).

2.12.2 Шумовое воздействие проектируемого объекта в период эксплуатации

Источники шумового воздействия в период эксплуатации отсутствуют.

Инва. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №		КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001 Лист 43	
	1	-	зам	118-22		15.04.22
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

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 строительно-монтажных 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» версия 4.60, разработанной НПО "Интеграл", согласованной с ГГО им. А.И. Воейкова.

Период строительства

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ проведен с учетом фоновых концентраций.

Расчетные точки приняты на границе производственной площадки.

Расчетная точка приняты на территории производственной площадки (РТ1-РТ2).

Расчетная площадка принята шириной 15000x18000 м с шагом 100.

Расчет произведен с учетом одновременного проведения следующих видов работ и работы следующей техники на строительной площадке:

- ДЭС (источник № 5501);
- Сварочные работы (источник № 6501);
- Работа бульдозера (источник № 6502);
- Заправка (источник № 6503);
- Окрасочные работы (источник № 6504).

Наибольшая зона влияния по фактору загрязнения атмосферного воздуха (0,05 ПДК) от временных источников выбросов при строительно-монтажных работах достигается диметилбензолу и составляет 1002 м.

Наибольшая зона влияния по фактору загрязнения атмосферного воздуха (1 ПДК) от временных источников выбросов при строительно-монтажных работах достигается диметилбензолу и составляет 616 м.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		44

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

Код	Наименование вещества	Расстояние от рассматриваемого объекта (м) до изолинии концентраций	
		0,05ПДК	1ПДК
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	-	-
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	124	16
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	941	-
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	328	-
0328	Углерод (Пигмент черный)	211	-
0330	Сера диоксид	54	-
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	-	-
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	-	-
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	13	-
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	-	-
0703	Бенз/а/пирен	-	-
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	-	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	-	-
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	149	-
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	-	-
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	-	-
2752	Уайт-спирит	141	-
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1002	616
2902	Взвешенные вещества	406	96
6035	Сероводород, формальдегид	-	-
6043	Серы диоксид, сероводород	-	-
6046	Углерода оксид и пыль цементного производства	-	-
6053	Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	62	-
6204	Азота диоксид, серы диоксид	711	-

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Код	Наименование вещества	Расстояние от рассматриваемого объекта (м) до изолинии концентраций	
		0,05ПДК	1ПДК
6205	Серы диоксид и фтористый водород	81	-

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период строительства приведен в приложении В тома КМГПНВ-234-П-ООС.03.02.

Период эксплуатации

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых объектов выполнен для наиболее худшего с точки зрения загрязнения атмосферы режима, т.е. для летнего режима работы предприятия.

В расчетах рассеивания учтено все оборудование, расположенное на площадке куста, оказывающее негативное воздействие на атмосферный воздух.

Расчетная площадка принята шириной 16000x20000 м с шагом 100. Расчетные точки приняты на границе площадки куста скважин (РТ1-4).

Результаты выполненных расчетов рассеивания загрязняющих веществ, приведены в таблице 3.2.

Таблица 3.2– Приземные концентрации загрязняющих веществ в расчетных точках

Код	Наименование вещества	Расстояние от границы рассматриваемого объекта (м) до изолинии концентраций	
		0,05ПДК	1ПДК
0402	Бутан (Метилэтилметан)	-	-
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	-	-
0405	Пентан	-	-
0410	Метан	-	-
0412	Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	-	-
0417	Этан (Диметил, метилметан)	-	-

В результате выполненных расчетов (приложение В, том КМГПНВ-234-П-ООС.03.02) видно, что в период эксплуатации проектируемых объектов максимальная приземная концентрация по всем рассматриваемым загрязняющим веществам не превышает ПДК.

Зона воздействия (0,05 ПДК) не достигается ни по одному загрязняющему веществу.

Зона воздействия (1 ПДК) не достигается ни по одному загрязняющему веществу.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
1	-	зам	118-22		15.04.22		46

3.1.1 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 ориентировочный размер санитарно-защитной зоны промышленных объектов по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов составляет 300 м.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для выкидных линий не декларируется, санитарные разрывы не устанавливаются.

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.

Ближайшие жилые застройки в пределы охранных зон проектируемых нефтегазосборных трубопроводов не попадают.

3.1.2 Предложения по предельно-допустимым выбросам в период строительства

Выбросы загрязняющих веществ, выделяющиеся при проведении строительства от временных источников выбросов, представлены в таблице 3.3.

Расчет выбросов загрязняющих веществ на период строительства проведен согласно данным раздела ПОС.

Таблица 3.3 - Выбросы загрязняющих веществ, выделяющиеся от временных источников выбросов при проведении строительного-монтажных работ

Источник выделения вредных веществ	Номер источника выбросов	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		Код	Наименование	г/с	т/период
Сварочные работы	6501	123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,0040384	0,002908

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		47

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0003476	0,00025
		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0005667	0,000408
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0050244	0,003618
		342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0002833	0,000204
		344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюмина т)	0,0012467	0,000898
		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,0005289	0,000381
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000737	0,000053
Тягач	6502	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0002000	0.000045
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000325	0.000007
		328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000222	0.000005
		330	Сера диоксид	0.0000433	0.000010

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

48

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
Бульдозер		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0004167	0.000095
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000611	0.000014
		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0532396	0.169946
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0532396	0.056649
		328	Углерод (Пигмент черный)	0.0086514	0.009205
		330	Сера диоксид	0.0075028	0.007969
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0054217	0.005775
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0111494	0.013606
		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод	0.0016111	0.000122
		Экскаватор		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)			0.0020677	0.000148
328	Углерод (Пигмент черный)			0.0012150	0.000101
330	Сера диоксид			0.0012833	0.000101
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			0.1024167	0.005712
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод			0.0020833	0.000315
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)			0.0081617	0.000299
Трубоукладчик		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0030858	0.000600

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0005014	0.000097
		328	Углерод (Пигмент черный)	0.0002417	0.000056
		330	Сера диоксид	0.0003506	0.000074
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0262983	0.004357
		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод	0.0008056	0.000244
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0017406	0.000200
Экскаватор-амфибия		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0127240	0.000913
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0020677	0.000148
		328	Углерод (Пигмент черный)	0.0012150	0.000101
		330	Сера диоксид	0.0012833	0.000101
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.1024167	0.005712
		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод	0.0020833	0.000315
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0081617	0.000299
Кран автомобильный		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0068340	0.000452
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0011105	0.000074
		328	Углерод (Пигмент черный)	0.0006050	0.000047
		330	Сера диоксид	0.0008317	0.000059
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0641008	0.003538

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
50

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
Вахтовый автобус	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод	0.0013056	0.000197	
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0048711	0.000161	
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0000711	0.000011	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000116	0.000002	
	328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000167	0.000003	
	330	Сера диоксид	0.0033000	0.000499	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0006111	0.000092	
	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод	0.0000711	0.000011	
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0002000	0.000045	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000325	0.000007	
Бортовые машины	328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000222	0.000005	
	330	Сера диоксид	0.0000433	0.000010	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0004167	0.000095	
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000611	0.000014	
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0002000	0.000045	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000325	0.000007	
Автосамосвал	328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000222	0.000005	
	330	Сера диоксид	0.0000433	0.000010	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0004167	0.000095	
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0002000	0.000045	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000325	0.000007	

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		Код	Наименование	Количество	Единица измерения
Трубовоз		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000611	0.000014
		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0046287	0.000300
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0007522	0.000049
		328	Углерод (Пигмент черный)	0.0003625	0.000028
		330	Сера диоксид	0.0005258	0.000037
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0394475	0.002179
		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод	0.0008056	0.000122
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0030136	0.000100
Топливозаправщик		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0003000	0.000015
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000488	0.000002
		328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000333	0.000002
		330	Сера диоксид	0.0000650	0.000003
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0006250	0.000032
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000917	0.000005
Бурильно-крановая машина		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0068340	0.000452
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0011105	0.000074
		328	Углерод (Пигмент черный)	0.0006050	0.000047
		330	Сера диоксид	0.0008317	0.000059
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0641008	0.003538

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод	0.0013056	0.000197
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0048711	0.000161	
Автобетоносмеситель	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0003000	0.000015	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000488	0.000002	
	328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000333	0.000002	
	330	Сера диоксид	0.0000650	0.000003	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0006250	0.000032	
	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0000917	0.000005	
Автоцистерна пожарная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0000533	0.000003	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000087	4.4E-7	
	328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000125	6.3E-7	
	330	Сера диоксид	0.0024750	0.000125	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0004583	0.000023	
	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод	0.0000533	0.000003	
Заправка а/м и техники	6503	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0.0000060	0.000002
		2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0.0021523	0.000881
Окрасочные работы	6504	616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0703125	0,007994

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
53

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		Код	Наименование	Количество	Количество
		2902	Взвешенные вещества	0,0916666	0,003701
		2752	Уайт-спирит	0,0234375	0,002099
Работа бензопил	6505	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000400	0,000150
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000065	0,000024
		330	Сера диоксид	0,040000	0,014976
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,000300	0,000112
		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод	0,002333	0,001310
ДЭС	5501	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0686666	0.105264
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0111583	0.017105
		328	Углерод (Пигмент черный)	0.0058333	0.009180
		330	Сера диоксид	0.0091667	0.013770
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0600000	0.091800
		703	Бенз/а/пирен	0.000000108	0.000000168
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0012500	0.001836
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0300000	0.045900
Компрессор	5502	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1664000	0,302400
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0270400	0,049140
		328	Углерод (Пигмент черный)	0,0108333	0,018900
		330	Сера диоксид	0,0260000	0,047250
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1343333	0,245700

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		703	Бенз/а/пирен	0,000000260	0,00000052
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0026000	0,004725
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0628333	0,113400
		Опрессовочный агрегат	5503	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0138667	0,007280
		328	Углерод(Пигмент черный)	0,0055556	0,002800
		330	Сера диоксид	0,0133333	0,007000
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0688889	0,036400
		703	Бенз/а/пирен	0,000000133	0,00000007
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0013333	0,000700
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0322222	0,016800
Водоотливная устновка	5504	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.2133334	0.001472
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0346667	0.000239
		328	Углерод(Пигмент черный)	0.0138889	0.000092
		330	Сера диоксид	0.0333333	0.000230
		337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.1722222	0.001196
		703	Бенз/а/пирен	0.000000333	0.000000003
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0.0033333	0.000023

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0805556	0.000552
ИТОГО по веществам	123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,0040384	0,002908	
	143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0003476	0,00025	
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,5879397	0,628249	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1408622	1,31E-01	
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0447625	0,04057963	
	330	Сера диоксид	0,1404774	0,092286	
	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000006	0,000002	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,4466488	0,410101	
	342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0002833	0,000204	
	344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюмина т)	0,0012467	0,000898	
	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0703125	0,007994	
703	Бенз/а/пирен	0,000000834	0,000000761		

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
56

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0085166	0,007284
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,2167605	0,19153		
2752	Уайт-спирит	0,0234375	0,002099		
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0021523	0,000881		
2902	Взвешенные вещества	0,0916666	0,003701		
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,0005289	0,000381		
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,0039441	0,002836		
ВСЕГО:		1,783932434	1,523292		

Валовой выброс загрязняющих веществ на этапе строительно-монтажных работ от временных источников составит 1,523292 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 эксплуатации приведен в приложении Г тома КМГПНВ-234-П-ООС.03.02.

Выбросы загрязняющих веществ, выделяющиеся при эксплуатации проектируемых объектов, представлены в таблице 3.4

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

57

Таблица 3.4 - 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
6001	Узел запорной арматуры №1.1	Метан	0410	0,0000210	0,0006638
		Этан (Диметил, метилметан)	0417	0,0000076	0,0002395
		Бутан (Метилэтилметан)	0402	0,0000049	0,0001530
		Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0412	0,0000019	0,0000595
		Пентан	0405	0,0000037	0,0001160
		Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0403	0,0000048	0,0001507
6002	Узел запорной арматуры №1.2	Метан	0410	0,0000084	0,0002655
		Этан (Диметил, метилметан)	0417	0,0000030	0,0000958
		Бутан (Метилэтилметан)	0402	0,0000019	0,0000612
		Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0412	0,0000008	0,0000238
		Пентан	0405	0,0000015	0,0000464
		Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0403	0,0000019	0,0000603
6003	Узел запорной арматуры №1.3	Метан	0410	0,0000126	0,0003983
		Этан (Диметил, метилметан)	0417	0,0000046	0,0001437
		Бутан (Метилэтилметан)	0402	0,0000029	0,0000918
		Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0412	0,0000011	0,0000357
		Пентан	0405	0,0000022	0,0000696
		Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0403	0,0000029	0,0000904
6004	Узел запорной арматуры №1.4	Метан	0410	0,0000168	0,0005310
		Этан (Диметил, метилметан)	0417	0,0000061	0,0001916
		Бутан	0402	0,0000039	0,0001224

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

		(Метилэтилметан)			
		Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0412	0,0000015	0,0000476
		Пентан	0405	0,0000029	0,0000928
		Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0403	0,0000038	0,0001206
6005	Узел запорной арматуры №2.1	Метан	0410	0,0000253	0,0007965
		Этан (Диметил, метилметан)	0417	0,0000091	0,0002874
		Бутан (Метилэтилметан)	0402	0,0000058	0,0001836
		Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0412	0,0000023	0,0000714
		Пентан	0405	0,0000044	0,0001392
		Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0403	0,0000057	0,0001809
6006	Узел запорной арматуры №2.2	Метан	0410	0,0000084	0,0002655
		Этан (Диметил, метилметан)	0417	0,0000030	0,0000958
		Бутан (Метилэтилметан)	0402	0,0000019	0,0000612
		Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0412	0,0000008	0,0000238
		Пентан	0405	0,0000015	0,0000464
		Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0403	0,0000019	0,0000603
6007	Узел запорной арматуры №3.1	Метан	0410	0,0000168	0,0005310
		Этан (Диметил, метилметан)	0417	0,0000061	0,0001916
		Бутан (Метилэтилметан)	0402	0,0000039	0,0001224
		Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0412	0,0000015	0,0000476
		Пентан	0405	0,0000029	0,0000928
		Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0403	0,0000038	0,0001206
	Всего по веществам	Метан	0410	0,000109	0,003452
		Этан (Диметил,	0417	3,95E-05	0,001245

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
59

		метилметан)			
		Бутан (Метилэтилметан)	0402	2,52E-05	0,000796
		Изобутан (1,1- Диметилэтан; триметилметан)	0412	9,9E-06	0,000309
		Пентан	0405	1,91E-05	0,000603
		Гексан (н-Гексан; дипропил; Hexane)	0403	2,48E-05	0,000784
	Итого			0,000228	0,007189

Валовый выброс загрязняющих веществ на этапе эксплуатации от источников загрязнения атмосферы составит 0,007189 т/год.

Расчетные выбросы от источников загрязнения атмосферы предлагаются как нормативные ПДВ.

3.2 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

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

Нормы выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта с отработавшими газами дизелей должны соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011 «Единообразные предписания, касающиеся двигателей с воспламенением от сжатия, предназначенных для установки на сельскохозяйственных и лесных тракторах и внедорожной технике, в отношении выброса вредных веществ этими двигателями».

В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна загрязняющими веществами, выбрасываемыми двигателями внутреннего сгорания строительной и транспортной техники, предусматриваются 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;
- организация в составе каждого строительного потока ремонтных служб с

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
60

отделением по контролю за неисправностью топливных систем двигателей внутреннего сгорания и диагностирования их на допустимую степень выброса загрязняющих веществ в атмосферу;

- четкая организация работы автозаправщика - заправка строительных машин топливом и смазочными материалами должна осуществляться только закрытым способом;
- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;
- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов.

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

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух и предотвратить аварийные ситуации:

- технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации;
- система сбора и транспорта нефти полностью герметизирована
- проектируемые объекты и сооружения размещаются на безопасном расстоянии от смежных предприятий и при аварии, взрыве или пожаре не могут для них представлять серьезной опасности
- сооружения размещены с соблюдением противопожарных расстояний между ними;
- своевременная ревизия и ремонт сооружений, оборудования и арматуры;
- работа ведется только на исправном оборудовании, исправными контрольно-измерительными приборами;

Для защиты стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии наружная поверхность их покрывается антикоррозионной изоляцией.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

3.3 Мероприятия по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах

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

- для сохранения естественного стока поверхностных и талых вод предусмотрена планировка строительной полосы после окончания работ;
- запрещение проезда строительной техники вне полосы краткосрочной временной аренды;
- для предотвращения загрязнений поверхности земли отходами предусмотреть оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для коммунальных и строительных отходов;
- необходимо своевременно вывозить отходы и мусор с площадки проведения работ на санкционированную свалку;
- недопустимость мойки строительной техники на берегах водотоков и водоемов.

Для поддержания водных объектов в состоянии, соответствующем экологическим требованиям, для предотвращения загрязнения, засорения, а так же для сохранения среды обитания объектов животного и растительного мира на основании Водного кодекса установлены водоохранные и прибрежные полосы.

3.4 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

3.4.1 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 использование земель за их пределами.

К мероприятиям, смягчающим негативные воздействия на почвенный покров, относятся:

- сокращение площади участков строительства, ограничение их минимальными

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

технологически необходимыми размерами;

- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- устройство подъездных путей с учетом требований по предотвращению повреждения 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;
- оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ.

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

Проектом предусматривается рекультивация земель лесного фонда, предоставляемых для выполнения строительно-монтажных работ, без перевода земель в земли иных категорий.

Направление рекультивации – природоохранное.

Вид разрешенного использования земель после завершения рекультивации – недропользование.

Природоохранное направление рекультивации нарушенных земель включает в себя комплекс работ, направленных на приведение нарушенных земель в состояние, пригодное для использования в природоохранных целях.

Предполагаемые формы и параметры нарушения объекта рекультивации:

- 1) разработка траншеи под трубопроводы.

Строительная полоса рассчитана из условий проведения на ней комплекса строительно-монтажных работ (см. том КМГПНВ-234-П-ОС-00.00).

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

Проектом предусматривается рекультивация земель лесного фонда, предоставляемых для выполнения строительно-монтажных работ под линейные объекты, без перевода земель в земли иных категорий.

Направление рекультивации – природоохранное.

Вид разрешенного использования земельных участков после завершения рекультивации – строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ОС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		63

Подробно сведения по рекультивации приведены в разделе «Рекультивация нарушенных земель».

3.5 Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых при строительстве

Техническими решениями не предусмотрено использование полезных ископаемых в процессе производства работ.

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 (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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

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, обезвреживанию 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

Мероприятия по охране недр предусматриваются подрядной организацией и обеспечивают предотвращение загрязнения территории при проведении строительства объекта:

- оснащение строительной бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов,

- на территории строительной площадки предусмотрены специально обустроенные места для накопления отходов,

- периодический вывоз отходов в места размещения, утилизации, обработки и обезвреживании в процессе производства строительных работ;

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

3.8 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира

Величина воздействия на почву, растительный и животный мир при производстве строительного-монтажных работ в значительной мере зависит от соблюдения правильной технологии и культуры строительства. В целях охраны геологической среды, почвы, растительного и животного мира проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		65

- строгое соблюдение границ территории, отведенной во временное и постоянное пользование под строительство проектируемых сооружений, на всем протяжении периода подготовительных и строительно-монтажных работ;
- опережающее строительство подъездных автодорог и максимальное использование существующих дорог;
- исключение базирования строительной автотехники, складского хозяйства и других объектов в местах, не предусмотренных проектом производства работ,
- мойка автотехники и выполнение необходимых ремонтных и профилактических работ только на специально оборудованных для этих целей площадках строительной базы, размещаемых за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- использование при строительно-монтажных работах исправной техники при отсутствии на ней подтеков масла и топлива, а также очищенных от наружной смазки тросов, стропов, используемых устройств и механизмов;
- своевременное обслуживание техники в объемах ежедневного технического обслуживания
- временное складское помещение для сбора и накопления отходов на территории временного бытового городка строителей;
- Своевременная передача отходов, образующихся в период строительно-демонтажных работ, специализированным предприятиям согласно договорам, заключаемым подрядчиком;
- введение ограничения на коллективные посещения лесных угодий, расположенных за полосой строительства, с целью отдыха и развлечений, в т.ч. с разведением костров, вырубкой деревьев и кустарников;
- исключение отлова и уничтожения водящихся в районе строительства мелких животных (ежей, кротов, землероек и т.д.) и земноводных (ящериц, змей и т.д.);
- приведение территории строительства после окончания строительно-монтажных работ в пригодное для дальнейшего использования состояния путем выполнения благоустройства проектируемых площадок; технической рекультивации нарушенных земель;

С целью исключения загрязнения почвенно-растительного покрова непреднамеренными проливами нефтепродуктов предусмотрены специальные поддоны, емкости, полимерное пленочное покрытие и обвалование из минерального грунта вокруг места производства работ (заправки).

В целях сохранения деревьев, на границе выделяемой полосы для производства работ, не допускается: забивать в стволы деревьев гвозди, штыри и др. для крепления знаков, ограждений, проводов и т.п.; привязывать к стволам или ветвям проволоку для

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

различных целей; закапывать или забивать столбы, колья, сваи в зоне активного развития деревьев; складывать под кроной дерева материалы, конструкции, ставить строительные машины и грузовые автомобили.

В случаях загрязнения почв нефтепродуктами предусмотрена биоремедиация деструкторами нефти - биопрепаратами типа «Дестройл», «Биодеструктор», «БИОСОРБ» или их аналогами. Процесс разрушения нефти идет до конечных продуктов, когда в окружающей среде остаются только продукты разложения нефти: H_2O , CO_2 и 10-12% асфальтенов (экологически инертных компонентов), которые впоследствии также подвергаются деструкции. Расход биопрепаратов составляет до 100 г биопрепаратов на 1 кг пролитых нефтепродуктов.

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 коммунальными 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.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

3.9 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).

3.9.1 Мероприятия по защите от факторов физического воздействия

Поскольку работы автотранспорта и спецтехники непостоянного характера, то воздействие дополнительных мероприятий по защите от вибрации не требуется.

Проектом не предусмотрены установки электромагнитного воздействия, уровень воздействия которых превышает ПДУ установленные СанПиН 2.1.3685-21.

Ближайшие населенные пункты к проектируемым сооружениям:

- п. Калининск (МО «Город Кедровый» Томской области), границы населенного пункта расположены в 50,58 км к северо-востоку, границы жилой застройки – 50,59 км;
- с. Пудино (МО «Город Кедровый» Томской области), границы населенного пункта расположены в 53,33 км к северо-востоку, границы жилой застройки – 53,34 км.

Согласно проведенным расчетам шумового воздействия в период строительства установлено, что при производстве работ радиус зоны ПДУ (55 дБА (с 7.00 до 23.00)) согласно СанПиН 2.1.3685-21 составит менее 100 м. Таким образом, воздействие в период строительства на населенные пункты отсутствует.

Источниками вибраций на проектируемых объектах является грузовой автотранспорт.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		68

Наиболее интенсивное воздействие на фауну рассматриваемой территории будет оказываться во время проведения строительных работ, т.к. их проведение связано с концентрацией на ограниченной площади большого числа людей, различных машин и механизмов, активным воздействием на почвенно-растительный покров. Особенно сильно в этот период проявляется фактор беспокойства.

К основным потенциальным факторам физического воздействия на животный мир относятся:

- фактор беспокойства (шум вдоль дорог и вибрация от техники, присутствие человека, осветительные установки);

Среди физических факторов воздействия для позвоночных животных особое место занимает шум. В непосредственной близости от объекта строительства шумовой фон возрастет. Действие шума дифференцировано для различных групп животных, причем данные наблюдений указывают на способность адаптации даже у особо чувствительных видов, например, хищных птиц.

Повышение уровня шумового фона в период строительных работ может оказать определенное ограниченное влияние на животных, обитающих или приближающихся к району работ. Однако, повышение уровня шума будет ограничено периодом и участком проведения строительных работ, т.е. будет временным и локальным.

В целом, маловероятно, что представители животного мира будут приближаться к проектируемому объекту на близкое расстояние. В период проведения работ возможно перераспределение представителей животного мира на близлежащей территории и их откочевка в более благоприятные районы.

В целом можно сделать вывод, что при строительстве воздействие физических факторов на животный мир будет иметь временный, локальный характер, непосредственного влияния на животный мир, ведущего к их гибели во время проведения работ оказано не будет.

В период эксплуатации происходит стабилизация численности животных и птиц на прилегающих территориях.

При безаварийной эксплуатации проектируемого объекта влияние на растительные сообщества будет минимальным.

При полноценном выполнении природоохранных норм и правил в период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений, проведении природоохранных мероприятий, изменения растительности и животного мира останутся в пределах фоновых показателей.

Мероприятия по защите от факторов физического воздействия

В проекте предусматривается комплекс мероприятий, уменьшающих отрицательное воздействие факторов физического воздействия:

- перемещение транспорта должно быть ограничено утвержденной схемой

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

передвижения на территории производства работ;

- прокладка трубопровода осуществляемая в холодный период позволит снизить воздействие на растительный покров в пределах землеотвода

- для предупреждения шума и вибрации оборудования необходимо строго выполнять правила технической эксплуатации оборудования.

Проект разработан с учетом Постановления от 13 августа 1996 года N 997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».

С целью защиты животных от шумового воздействия и вибрации предусмотрены следующие мероприятия:

– для снижения фактора беспокойства строительные работы при строительстве проектируемых объектов будут проводится в зимний период, вне сезона размножения животных.

– сокращение времени работы автомобильной техники на холостом ходу и на нагрузочных режимах;

– выключение техники при перерывах в работе;

– применение техники, оснащенной шумоглушителями с усовершенствованной конструкцией (использование защитных кожухов и капотов с многослойными покрытиями из резины, поролона);

– размещение наиболее интенсивных источников шума в глубине производственной зоны

- применяемые технические устройства должны быть сертифицированы на соответствие требованиям промышленной безопасности и требованиям нормативных документов по стандартизации организациями, аккредитованными Ростехнадзором

Сертификаты соответствия на оборудование и технические устройства предоставляются Заказчику изготовителем, на основе тендера по выбору конкретного производителя.

3.10 Сведения о местах хранения отвалов растительного грунта, а также местонахождении карьеров, резервов грунта, кавальеров

Сведения о снятие почвенно-растительного слоя почвы представлены в томе 7.2 ООС2.

Площадки складирования грунта размещаются вне территории водоохраных зон.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
70

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

Производственный экологический контроль (ПЭК), в соответствии со статьей 67 Федерального Закона Российской Федерации от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды.

Задачами ПЭК являются:

- выявление и предотвращение нарушений законодательства РФ в области охраны окружающей среды и природопользования;
- обеспечение соблюдения организацией, ведущей строительно-монтажные работы, требований нормативно-правовых и нормативно-технических актов в области охраны окружающей среды и природопользования;
- обеспечение соблюдения организацией, ведущей строительно-монтажные работы, проектных решений в области охраны окружающей среды.

В соответствии со ст. 1 Федерального закона «Об охране окружающей среды» экологический мониторинг — это комплексная система наблюдений за состоянием окружающей среды, оценки и прогноза изменений состояния окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов.

Требования к содержанию, порядок и сроки представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля представлены в Приказе от 28 февраля 2018 г. № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

В приложении К представлена утвержденная заместителем генерального директора по производственной безопасности ООО «Газпромнефть-Восток» Рабочая программа экологического мониторинга Кулгинского месторождения.

Программа производственного экологического контроля за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве

Согласно проектным решениям, принятым в разделе ПОС, срок строительства составляет 2 месяца. Согласно п.11. Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, утв. Постановлением Правительства РФ от 31.12.2020 N 2398, осуществление на объекте,

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		71

оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по строительству объектов капитального строительства продолжительностью менее 6 месяцев относиться к объектам IV категорий.

Согласно п.2 ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды только юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, разрабатывают и утверждают программу производственного экологического контроля, осуществляют производственный экологический контроль в соответствии с установленными требованиями, документируют информацию и хранят данные, полученные по результатам осуществления производственного экологического контроля.

На объектах негативного воздействия IV категорий ПЭК не проводится, программа ПЭК не разрабатывается.

Программа производственного экологического контроля за характером изменения всех компонентов экосистемы при эксплуатации

В приложении К представлена утвержденная заместителем генерального директора по производственной безопасности ООО «Газпромнефть-Восток» Рабочая программа экологического мониторинга Кулгинского месторождения.

Проектом предусматривается строительство нефтегазопроводов с подключением к существующей системе нефтегазосбора.

В процессе эксплуатации проектируемый участок напорного нефтепровода не оказывает значительного негативного воздействия на компоненты окружающей среды. В период эксплуатации источники сбросов, места накопления отходов отсутствуют. Согласно проведенным расчетам рассеивания выявлено, что изолинии 0,05 ПДК, 0,1 ПДК и 1 ПДК от источников выбросов в период эксплуатации не достигаются ни по одному веществу.

Таким образом, разработка программы экологического контроля на период эксплуатации не требуется.

Программа производственного экологического контроля за характером изменения всех компонентов экосистемы при аварии

В период аварийной ситуации рекомендуется проводить контроль компонентов окружающей среды:

- контроль атмосферного воздуха;
- контроль состояния нарушенных земель;
- контроль растительности и животного мира.

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха в период аварии. В соответствии с требованиями РД 52.04.186-89, пробы воздуха отбираются у кромки пятна разлива на высоте 1 м от поверхности почвы (воды). На границе разлива нефти, состояние воздуха анализируется не менее чем в 3-х точках, одна из которых находится с наветренной стороны. Кроме того, организуется контроль в ближайшем

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

населенном пункте.

Контроль состояния нарушенных земель

В период проведения мероприятий по ликвидации разливов нефти контроль состояния территорий следует сосредоточить на обеспечении локализации зоны загрязнения и уменьшении площади земель, нарушенных в ходе локализации разлива.

На месте разлива проводится комплекс работ, включающий:

- визуальное наблюдение пораженной и прилегающей территории.
- определение площади территории, загрязненной нефтью;
- отбор проб с различных горизонтов для определения глубины проникновения загрязнения в грунт и оценки необходимого объема работ по рекультивации;
- отбор проб с различных горизонтов после проведения работ по рекультивации загрязненной земли для оценки качества рекультивации.

Места отбора образцов почвы и растительности должны находиться, по возможности, вблизи точек отбора проб воздуха.

3.12 Определение перечня ИТС применимых для объекта проектирования и НДТ применяемых на объекте проектирования

В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", одним из основных принципов охраны окружающей среды является обеспечение снижения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в соответствии с нормативами в области охраны окружающей среды, которого можно достигнуть на основе использования наилучших доступных технологий с учетом экономических и социальных факторов.

В соответствии со статьей 28.1 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды":

Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

К областям применения наилучших доступных технологий могут быть отнесены хозяйственная и (или) иная деятельность, которая оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду, и технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности.

Области применения наилучших доступных технологий устанавливаются Правительством Российской Федерации. Проектирование, строительство и реконструкция объектов капитального строительства, зданий, сооружений, которые являются объектами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, и относятся к областям применения наилучших доступных технологий, должно осуществляться с использованием ИТС по НДТ.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		73

Информационно-технический справочник - документ национальной системы стандартизации, утвержденный федеральным органом исполнительной власти в сфере стандартизации, содержащий систематизированные данные в определенной области и включающий в себя описание технологий, процессов, методов, способов, оборудования и иные данные. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям (далее - ИТС НДТ) является документом по стандартизации, разработанным в результате анализа технологических, технических и управленческих решений для конкретной области применения и содержащий описания применяемых в настоящее время и перспективных технологических процессов, технических способов, методов предотвращения и сокращения негативного воздействия на окружающую среду, из числа которых выделены решения, признанные наилучшими доступными с учетом экономической целесообразности их применения и технической реализуемости.

Разработка проектных решений по объекту капитального строительства: «Нефтегазосборный трубопровод «Точка Т-2 - УДР ДНС Арчинского М/Р. Лупинг»» осуществлялась:

- с использованием ИТС по НДТ;
- с учетом технологических показателей НДТ при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения;
- с учетом рассмотрения необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ (в соответствии с требованиями действующего законодательства).

Для объекта проектирования применимы и использовались следующие информационно-технические справочники по наилучшим доступным технологиям:

- ИТС 28-2017 «Добыча нефти»;
- ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»;
- ИТС 15-2016 «Утилизация и обезвреживание отходов (кроме обезвреживания термическим способом (сжигание отходов))»;
- ИТС 48-2017 Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности.

3.13 Определение НДТ применяемых на объекте проектирования

Проектом предусматривается строительство нефтегазопроводов с подключением к существующей системе нефтегазосбора.

Проектируемые нефтегазосборные трубопроводы служат для транспорта продукции нефтяных скважин до дожимной насосной станции (ДНС). Продукцией нефтяных скважин является нефтегазоводяная смесь (НГВС).

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		74

Проектируемые нефтегазосборные трубопроводы обеспечивают герметизированный транспорт НГВС от точки подключения к существующему нефтегазосборному трубопроводу Южно-Табаганского месторождения до точки подключения к существующему узлу теплообменных аппаратов УДР ДНС Арчинского месторождения. НГВС кустов скважин под давлением насосов добывающих скважин поступает после УДР на прием насосов ДНС Арчинского месторождения.

Для линейной части проектом по автоматизации предусматривается местный контроль давления до и после узлов запорной арматуры для контроля герметичности закрытия или открытия задвижки.

В качестве запорной арматуры предусмотрены задвижки классом герметичности «А» по ГОСТ 9544-2015.

Принятые решения соответствуют НДТ 16 «Применение труб повышенной надежности» ИТС 28-2017 «Добыча нефти», способствуют снижению удельной аварийности трубопроводов и, как следствие, уменьшению выбросов ЗВ и разливов транспортируемой среды.

Согласно ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения», наилучшими доступными технологиями (наилучшими практиками) организации программ производственного экологического контроля, применимыми к проектируемому объекту, являются:

-НДТ 2. Наилучшая практика состоит в обязательном включении в программы производственного экологического контроля загрязняющих веществ (показателей), характеризующих применяемые технологии и особенности производственных процессов (существенных или маркерных показателей);

-НДТ 3. Наилучшая практика состоит в применении риск-ориентированного подхода, при котором первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями;

-НДТ 4. Наилучшая практика состоит в разработке программы производственного экологического контроля на основе результатов оценки целесообразности выполнения следующих видов измерений и расчетов: прямых (непосредственных) измерений; измерений косвенных (или замещающих) параметров; составления материальных балансов; использования расчетных методов; применения коэффициентов эмиссий (удельных выбросов и сбросов загрязняющих веществ);

-НДТ 5. Наилучшая практика состоит в выборе временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов;

-НДТ 7. Наилучшая практика состоит в обеспечении единства и требуемой точности результатов измерений показателей загрязнения отходящих газов, сточных вод, а также

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

объектов окружающей среды, достоверности измерительной информации, используемой при осуществлении мониторинга, на основе обеспечения соответствия средств измерения и методов выполнения измерений, применяемых при контроле загрязнения окружающей среды, требованиям нормативных документов Государственной системы обеспечения единства измерений и нормативных документов на нормативы загрязнения и методы их контроля.

Проектом описаны предложения по программе производственного экологического контроля. Определены местоположения и оптимальное количество пунктов отбора проб природных компонентов, а также загрязняющие вещества, периодичность проведения контроля различных сред и показателей.

В данном томе проектной документации описаны предложения по организации ПЭК на проектируемом объекте, в п.3.11 определен перечень загрязняющих веществ, выброс которых подлежит мониторингу, место положения точек отбора и периодичность контроля.

В соответствии с Приложением Б ИТС 28-2017 «Добыча нефти» для проектируемых объектов маркерными веществами являются: метан, этан, бутан, изобутан, пентан, гексан. На этапе эксплуатации основными источниками выбросов являются фланцевые соединения арматуры и трубопроводов, Расчетное количество выбросов маркерных веществ при эксплуатации объекта в штатном режиме приведено п. 3.1.2, таблице 3.4 (настоящего раздела).

Мониторинг состояния окружающей природной среды осуществляется специализированными аккредитованными лабораториями в установленном порядке на право выполнения данных исследований, путем проведения замеров концентраций содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и замеров уровней шумового воздействия предприятия..

Реализация проектных решений с применением наилучших доступных технологий, описанных в информационно-техническом справочнике ИТС 22.1-2016, позволит получать достоверную информацию, необходимую для принятия дополнительных мер по сокращению загрязнения, обеспечения надежного уровня защиты окружающей среды в целом.

В соответствии с Приказом Минприроды от 13 июня 2019 года №376 утверждены технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти только для производственных процессов «Резервуарное хранение» и «Утилизация попутного нефтяного газа».

Применение ингибиторной защиты позволяет снизить агрессивность транспортируемой среды, и как следствие, предотвращение разливов транспортируемой жидкости в результате коррозионного износа оборудования и трубопроводов, что соответствует НДТ 17 «Ингибиторная защита» ИТС 28-2017 «Добыча нефти».

Принятые решения способствуют снижению удельной аварийности трубопроводов

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		76

и, как следствие, уменьшению разливов транспортируемой жидкости, а также соответствуют НДТ 16 «Применение труб повышенной надежности» ИТС 28-2017 «Добыча нефти».

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ 6-5. «Сокращение и предотвращение шумообразования при использовании оборудования» ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях».

Данная НДТ включает применение следующих подходов:

- уровни шума, вибрации, загазованности на рабочем месте машиниста (водителя) должны соответствовать паспортным данным на применяемые строительные машины;
- дистанционное управление (п. 3.9 настоящего раздела);
- средства индивидуальной защиты (п. 3.9 настоящего раздела);
- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические и другие мероприятия) (п. 3.9 настоящего раздела).

Принятые для объекта проектирования решения соответствуют НДТ 2, НДТ 3, НДТ 4, НДТ 5 и НДТ 7 и ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения».

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ О-3. «Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций» ИТС 15-2016 «Утилизация и обезвреживание отходов (кроме обезвреживания термическим способом (сжигание отходов))». Настоящая НДТ включает, в зависимости от конкретных условий, следующие подходы:

а) установление договорных отношений между двумя или более подразделениями, эксплуатирующими отдельные объекты утилизации и обезвреживания отходов, находящиеся на территории одной промышленной площадки, с целью развития сотрудничества по вопросам охраны окружающей среды и безопасности персонала;

б) принятие планов действий при возникновении чрезвычайных ситуаций на уровне предприятия по утилизации и обезвреживанию отходов в целях обеспечения безопасности эксплуатации установок;

в) наличие систем пожаротушения.

Договоры на оказание услуг по сбору и утилизацию отходов, образующихся на период демонтажа, будут заключаться подрядной строительной организацией, осуществляющей строительство самостоятельно согласно п. 2.6 настоящего раздела.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
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

4.1.1 Расчет платы за выбросы в атмосферу в период строительно-монтажных работ

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 №1393 от 11.09.2020 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительно-монтажных 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

Загрязняющее вещество	Объем выброса, т	Ставка платы, р/т	Дополнит- й коэф-т	Всего, руб.
диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железоз(Железо сесквиоксид)	0,002908	36,6	1,08	0,114947
Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,00025	5473,5	1,08	1,477845
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,628249	138,8	1,08	94,17704
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,31E-01	93,5	1,08	13,22838
Углерод (Пигмент черный)	0,04057963	36,6	1,08	1,604032
Сера диоксид	0,092286	45,4	1,08	4,524967
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000002	686,2	1,08	0,001482
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,410101	1,6	1,08	0,708655

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
78

Загрязняющее вещество	Объем выброса, т	Ставка платы, р/т	Дополнит- й коэф-т	Всего, руб.
Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000204	181,6	1,08	0,04001
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000898	1094,7	1,08	1,061684
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,007994	29,9	1,08	0,258142
Бенз/а/пирен	0,000000761	5472968,7	1,08	4,498124
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,007284	1823,6	1,08	14,34575
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,19153	6,7	1,08	1,385911
Уайт-спирит	0,002099	6,7	1,08	0,015188
Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,000881	10,8	1,08	0,010276
Взвешенные вещества	0,003701	36,6	1,08	0,146293
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	0,000381	56,1	1,08	0,023084
Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,002836	3,2	1,08	0,009801
ИТОГО	1,523292			137,6316

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации, в размерах, не превышающих установленных природопользователю предельно-допустимых нормативов выбросов, приведена в таблице 4.2.

Таблица 4.2 - Плата за выбросы в атмосферу в период эксплуатации

Код	Наименование	Объем выброса, т/год	Нормати в платы	К	Плата, руб.
0410	Метан	0,003452	108	1,08	0,402641
0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,001245	108	1,08	0,145217
0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,000796	108	1,08	0,092845
0405	Пентан	0,000309	108	1,08	0,036042
0412	Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0,000603	108	1,08	0,070334

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

79

0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Hexane)	0,000784	0,1	1,08	8,47E-05
Итого		0,007189			0,747164

4.2 Расчет платы за размещение отходов

Вывоз отходов с ремонтной площадки выполняет подрядчик за счет накладных расходов подрядчика. Плату за размещение производственных и бытовых отходов выполняет подрядчик за счет средств, предусмотренных в сводном сметном расчете.

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 №1393 от 11.09.2020 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Размер платы за размещение отходов в период строительства приведен в таблице 4.3.

Таблица 4.3 - Плата за размещение отходов в период строительно-монтажных работ

Вид отходов	Класс опасности	Количество, т	Ставка платы, руб./т	Дополнит-й коэф-т	Всего, руб.
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	2,418	17,3	1,08	45,17791
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4	0,004	663,2	1,08	2,865024
Шлак сварочный	4	0,04	663,2	1,08	28,65024
Бой железобетонных изделий	5	1,76	17,3	1,08	32,88384
ИТОГО		4,222			109,577

4.3 Перечень затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

Проектом предусмотрена компенсация за загрязнение окружающей среды в виде

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
80

единовременных выплат. Сводный перечень компенсационных выплат приведен в таблице 4.4.

Таблица 4.4 – Перечень компенсационных выплат

Наименование затрат и выплат	Сумма компенсации за ущерб, руб. в ценах 2021 г.
Плата за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ в период строительства	137,6316
Плата за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ в период эксплуатации	0,74716
Плата за размещение отходов производства и потребления на период строительства	109,577
Всего	247,95576

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист	
			1	-	зам	118-22		15.04.22	81
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.	Дата

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)	ООС1
Федеральный закон от 30.03.99 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения (ред. от 13.07.2020)	ООС1
Федеральный закон от 21.12.92 г. № 2395-1 № 27 - ФЗ «О недрах» (с изменениями на 8 декабря 2020 года)	ООС1
Федеральный закон от 04.05.99 г № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (ред. от 08.12.2020)	ООС1
Федеральный закон от 24.06.98 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (ред. от 14.06.2020)	ООС1
Земельный Кодекс РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 г. (ред. от 01.05.2021)	ООС1
Водный Кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ ред. от 01.01.2021)	ООС1
Федеральный закон РФ № 52-ФЗ от 24.04.1995 «О животном мире» (с изменениями на 8 декабря 2020 года)	ООС1
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)	ООС1

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

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)	ООС1
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)	ООС1
Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 г. N 242 "Об утверждении федерального классификационного каталога отходов" (с изменениями на 2 ноября 2018 года)	ООС1
Постановление Правительства РФ от 11.09.2020 г. N 1393 "О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду"	ООС1
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)	ООС1
ГОСТ 17.2.1.01-76. Охрана природы. Атмосфера. Классификация выбросов по составу	ООС1
ГОСТ 17.2.1.03-84. Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения	ООС1
ГОСТ Р 59061-2020. Охрана окружающей среды. Загрязнение атмосферного воздуха. Термины и определения	ООС1
ГОСТ 17.2.4.02-81. Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ	ООС1
ГОСТ Р 59060-2020. Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации	ООС1
ГОСТ 17.5.3.04-83. Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель	ООС1

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

ГОСТ 17.5.3.05-84. Охрана природы. Рекультивация земель. Общие требования к землеванию	ООС1
ГОСТ 17.5.3.06-85. Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ	ООС1
ГОСТ 17.1.3.05-82. Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами	ООС1
ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ	ООС1
ВСН 014-89. Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды, Миннефтегазстрой	ООС1
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)	ООС1
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"	ООС1
СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"	ООС1
СП 2.1.5.1059-01. «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»	ООС1
ОНД 1-84. Инструкция о порядке рассмотрения, согласования и экспертизы воздухоохраных мероприятий и выдачи разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу по проектным решениям	ООС1

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Методы расчета рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе	ООС1
РД 52.04.52-85. Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях», Л. Гидрометеоиздат, 1987	ООС1
СП 131.13330.2018. Строительная климатология, М.: Стандартинформ, 2019 год	ООС1
Справочник по климату СССР	ООС1
Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.	ООС1
Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.	ООС1
Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015	ООС1
Методическому пособию по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух». СПб, 2012	ООС1
Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (материалов) (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015	ООС1
Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015	ООС1
Временные методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ (пыли) в атмосферу при складировании и перегрузке сыпучих материалов на предприятиях речного флота», Белгород, БТИСМ, 1992 г.	ООС1

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Методика расчёта выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». НИИ АТМОСФЕРА, Санкт-Петербург, 2001 год.	ООС1
Безопасное обращение с отходами (сборник нормативно-методических документов), Санкт-Петербург, 2007 г, 6-ое издание	ООС1
РДС 82-202-96. Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве	ООС1
Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух, С-Пб, 2015 г., переработанное и дополненное	ООС1
Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 N 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»	ООС1

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

86

Приложение А (обязательное)

Копии лицензий по обращению с отходами

ООО «Газпромнефть-Восток»
Договор № 888 24/10322/0213/1
от « 01 » октября 2021 г.

ДОГОВОР № 7/21/Л

оказания услуг по накоплению отходов с их последующим транспортированием и размещением

г. Стрежевой

01.04.2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Транспортные коммунальные системы» (ООО «ТКС»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Иванова Сергея Олеговича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Заместителя генерального директора по производственной безопасности Дмитрия Сергеевича Сенина, действующего на основании Доверенности № Д-48 от 25.03.2021 г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, а по отдельности Сторона, заключили договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Настоящий договор заключается в целях оказания услуг по накоплению отходов производства и потребления с их последующим транспортированием и передачей на размещение.

1.2. Исполнитель производит транспортирование отходов с пункта временного накопления отходов, расположенного на Лугинском нефтяном месторождении Парабельского района Томской области, в период функционирования зимней дороги, до полигона ТБО г. Стрежевого.

Объект размещения – ГРОРО № 70-00001-3-00592-250914, Полигон ТБО г. Стрежевой 22 км автодороги «Стрежевой-ЦТП».

1.3. Исполнитель передает отходы, образованные на объектах Заказчика, на размещение специализированной организации, эксплуатирующей объект размещения отходов.

1.4. Согласно ст. 23 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов (за исключением твердых коммунальных отходов) осуществляется индивидуальными предпринимателями, юридическими лицами, в процессе осуществления которыми хозяйственной и (или) иной деятельности образуются отходы. Право собственности на отходы не переходит к Исполнителю.

2. Обязанности и права сторон

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Оказывать услуги в соответствии с условиями настоящего договора.

2.1.2. Ежемесячно, в соответствии с условиями настоящего договора, предоставлять Заказчику акт оказания услуг (в двух экземплярах).

2.1.3. По требованию Заказчика, а также в случае прекращения действия настоящего договора, проводить сверку по расчетам за оказанные услуги в течение 5 (пяти) дней с момента получения соответствующего требования (акта сверки).

2.1.4. Выдавать ежемесячно Заказчику контрольный талон на прием отходов на пункте временного накопления отходов (по форме Приложения №3).

2.1.5. Исполнитель обязуется вывозить накопленные отходы в период восстановления зимнего дорожного сообщения.

2.2. Заказчик обязуется

2.2.1. Принять оказанные услуги, в случае отсутствия замечаний подписать акт оказания услуг и передать его Исполнителю в порядке, предусмотренном настоящим договором.

2.2.2. Производить оплату оказанных услуг в размере, в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим договором.

2.2.3. По требованию Исполнителя, а также в случае прекращения действия настоящего договора, проводить сверку по расчетам за оказанные услуги в течение 5 (пяти) дней с момента получения соответствующего требования (акта сверки).

2.2.4. При направлении отходов на пункт заполнять сопроводительный талон в соответствии с Приложением №2 к Договору при каждой отгрузке отходов и передавать Исполнителю.

2.2.5. Не передавать на размещение в рамках настоящего договора отходы, образованные в процессе строительных, монтажных и ремонтных работ.

2.3. Исполнитель вправе:

2.3.1. Принадлежать к исполнению своих обязательств третьих лиц, с предварительного письменного согласия Заказчика.

2.3.2. В случае просрочки Заказчиком более 30 календарных дней оплаты (неполной оплаты) оказанных услуг:

- приостановить оказание услуг до момента полного погашения задолженности Заказчиком.

- расторгнуть договор в одностороннем порядке, направив Заказчику по адресу, указанному в разделе "Адреса и банковские реквизиты сторон" письменное уведомление не позднее чем за 10 (десять) дней до предполагаемой даты расторжения.

2.4. Заказчик вправе:

2.4.1. Требовать от Исполнителя надлежащего исполнения обязательств в соответствии с настоящим договором, а также требовать своевременного устранения выявленных недостатков.

2.4.2. Проверять качество и ход оказания услуг, не вмешиваясь в деятельность Исполнителя.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

3. Порядок выставления расчетных документов, приемки оказанных услуг

3.1. Исполнитель не позднее последнего дня отчетного месяца (месяца оказания услуг) направляет Заказчику акт приемки-сдачи оказанных услуг (работ) за расчетный месяц (по форме Приложения №4) по телекоммуникационным каналам связи (ЭДО ЭВМ «Диадок»). Акт приемки-сдачи оказанных услуг (работ), направленный по телекоммуникационным каналам связи (ЭДО-ЭВМ «Диадок»), равнозначен акту приемки-сдачи оказанных услуг (работ) на бумажном носителе». В случае отсутствия телекоммуникационных каналов связи, акт приемки-сдачи оказанных услуг (работ) заказчик получает самостоятельно.

3.2. Заказчик обязан получить самостоятельно в бухгалтерии Исполнителя не позднее последнего дня отчетного месяца (месяца оказания услуг) акт приемки-сдачи оказанных услуг (работ) за расчетный месяц. Акт приемки - сдачи оказанных услуг (работ) считается полученным Заказчиком в случае, если до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем, Заказчик не заявил о том, что документы не были им получены.

3.3. Согласно приказу, об использовании печати Общества, Акт приемки – сдачи оказанных услуг (работ), Акт сверки взаимных расчетов в соответствии со ст. 9 ФЗ от 06.12.2011 № 402-ФЗ (ред. от 26.07.2019) «О бухгалтерском учете» оттиском печати не скрепляются.

3.4. Подписанный Заказчиком акт приемки-сдачи оказанных услуг (работ) должен быть возвращен Исполнителю не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за расчетным. В случае если Заказчик не возвращает Исполнителю акт до 20 (двадцатого) числа и не направляет Исполнителю мотивированных письменных претензий к качеству оказанных Исполнителем услуг, акт приемки-сдачи оказанных услуг (работ) считается подписанным Заказчиком, услуги принятыми в объеме, установленном договором.

4. Стоимость и порядок оплаты услуг

4.1. По настоящему договору подлежит применению тариф на услуги, указанный в Приложении №1 к договору (НДС не облагается в связи с применением упрощенной системы налогообложения). Указанный тариф включает в себя плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов.

4.2 Ориентировочная стоимость договора не более 492 250 (четыреста девяносто две тысячи двести пятьдесят) рублей 00 копеек, НДС не предусмотрен на основании статьи 346.12 и 346.13 главы 26.2 Налогового Кодекса Российской Федерации (уведомление о возможности применения упрощенной системы налогообложения от 17.06.2008 г. № 1983).

4.3. Заказчик оплачивает фактически оказанные услуги ежемесячно не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за месяцем, в котором оказывались услуги, на основании акта приемки-сдачи оказанных услуг (работ), подписанного сторонами.

4.4. Обязанности Заказчика по оплате считаются выполненными с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика на корреспондентский счет банка Исполнителя в полном объеме.

4.5. В случае прекращения действия настоящего договора, Стороны осуществляют окончательные взаиморасчеты в течение 10 (десяти) дней с момента прекращения договора.

5. Ответственность сторон, порядок разрешения споров

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с условиями настоящего договора и действующим законодательством РФ.

5.2. Окончание срока действия договора не освобождает Стороны от ответственности за нарушение его условий в период его действия.

5.3. В случае просрочки оплаты оказанных услуг Заказчиком уплачиваются проценты за пользование чужими денежными средствами (предусмотренные 395 ст. ГК РФ) за срок не свыше 30 календарных дней со дня нарушения срока оплаты.

5.4. Стороны будут стремиться к разрешению всех возможных споров и разногласий, которые могут возникнуть по Договору или в связи с ним, путем переговоров.

5.5. Сторонами установлен обязательный претензионный порядок урегулирования споров. Срок рассмотрения претензии и направления ответа Стороной настоящего Договора – 10 (десять) рабочих дней с момента ее получения, если иной порядок в настоящем договоре специально не оговорен.

5.6. Споры, не урегулированные путем переговоров и в претензионном порядке, передаются на рассмотрение Арбитражного суда Томской области по истечении срока, установленного в п. 5.5. настоящего договора.

5.7. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания услуг, предусмотренных настоящим договором, Исполнитель оплачивает Заказчику пени в размере 0,1% от стоимости услуг, по которым нарушены сроки оказания, за каждый день просрочки с момента нарушения срока оказания услуг

6. Срок действия договора

6.1. Настоящий договор вступает в силу с 01 апреля 2021 г. и действует по 25 декабря 2021 г., а в части взаиморасчетов - до полного исполнения обязательств Сторонами.

7. Заключительные положения

7.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

88

7.2. Все условия настоящего договора конфиденциальны и не подлежат разглашению Сторонами третьим лицам без предварительного письменного согласия другой стороны договора за исключением случаев, установленных настоящим договором, а также предоставления информации органам государственной власти, органам местного самоуправления и иным органам и лицам, в случае, если это установлено действующим законодательством РФ.

7.3. Изменения, дополнения, приложения, расторжение договора, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим договором, оформляются в письменном виде.

7.4. Любая из сторон вправе в любое время расторгнуть настоящий договор, письменно уведомив другую сторону не позднее чем за 30 (тридцать) дней до предполагаемой даты расторжения договора. Договор прекращает свое действие по истечении 30 дней с момента получения Стороной указанного уведомления.

7.5. В случае реорганизации, изменения юридического (фактического адреса) и иных реквизитов, указанных в разделе «Адреса и банковские реквизиты сторон», соответствующая сторона обязана письменно известить об этом другую сторону не позднее, чем за 5 (пять) дней до предполагаемого момента реорганизации или смены реквизитов. Сторона, не уведомившая другую сторону об указанных в настоящем пункте изменениях, несет риск неблагоприятных последствий, связанных с таким несвоевременным уведомлением».

8. Адреса и банковские реквизиты сторон

Заказчик

ООО «Газпромнефть-Восток»

Адрес (местонахождение)

634045, Россия, г. Томск, ул. Нахимова, д.13а, строение 1

Телефон (3822) 310-830; Факс (3822) 310-805

ИНН 701 712 6251

КПП 701 701 001 (997 250 001 как крупный налогоплательщик)

ОГРН 105 700 261 0378

р/счет 407 028 107 000 000 094 79

Полное наименование банка

Филлиал Банка «Газпромбанк» (Акционерное общество) в г. Томске

Сокращенное наименование банка

Ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Томске.

к/счет 301 018 108 000 000 007 58

ИНН 774 400 1497 БИК 046 902 758

ОКПО 766 539 40 ОКОГУ 4210014

ОКАТО 694 013 630 00 ОКВЭД 11.10.11

ОКФС 16 ОКОПФ 12165

Заместитель генерального директора по производственной безопасности по доверенности № Д-48 от 25.03.2021 г.



Д.С. Сеннин



Исполнитель

ООО «ТКС»

Адрес местонахождения:

Юридический адрес: 636785, Российская Федерация,

Томская область, г. Стрежевой,

ул. Строителей, 85, строение 5, пом.1

Почтовый адрес: 636785, Российская Федерация,

Томская область, г. Стрежевой, 4 мкр., д.413, пом.112;

Телефоны: 8(38259) 6-34-24,5-52-50, 6-81-83, 5-50-52

E-mail: oootks@yandex.ru

Банковские реквизиты

ОГРН 1097022000151

ИНН 702 201 75 61/ КПП 702 201 001

Расчетный счет: 40702810806130000407

ПАО «Томскпромстройбанк» г.Томск

в Корр. счет: 301 018 10 5000 00000 728

БИК 046902728

Генеральный директор



С.О. Иванов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		
			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
ООО «ТКС»

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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

90

(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-Галовое 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)

И.О.подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	зам
Изм.	Кол.уч	Лист

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

91

**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, 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, 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.Шерметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

3

3	отработанные малоопасные Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8
4	Пропант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 211 02 20 4	Сбор, размещение	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8; - Томская область, Каргасокский район, Катлыгинское 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.

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	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

4

5	Проппант с полимерным покрытием, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 212 02 20 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
			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, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.
6	Отходы из жиरोделителей, содержащие растительные жировые продукты	3 01 148 01 39 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
			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,

И.о.начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу
(должность
уполномоченного лица)


(подпись
уполномоченного лица)

И.Е.Переметьев
(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

5

			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.
		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
7	Отходы коры	3 05 100 01 21 4	Сбор, размещение

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)
0015534

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

95

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

6

				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
			Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
8	Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	3 05 311 01 42 4	Сбор, размещение	- 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, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное

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.

И.о.начальника	И.Е.Шереметьев
Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № подл.	

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

7

			<p>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</p>
			<p>Сбор, транспортирование</p> <p>Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;</p>
9	Обрезь фанеры, содержащей связующие смолы	3 05 312 01 29 4	<p>Сбор, размещение</p> <p>- Томская область, Каргасокский район, Катъльгинское 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</p>

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)
0015536

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

8

				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; - Томская область, Кargasокский район, Катальгинское 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;
10	Опилки древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит	3 05 313 11 43 4	Сбор, размещение	- 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. - 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	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.о.начальника	

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
98

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

9

			Сбор, транспортирование	район, Вахское месторождение нефти
			Сбор, размещение	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8; - 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, 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
11	Стружка древесно-стружечных и/или древесно-волокнистых плит	3 05 313 21 22 4		

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.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
99

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

11

	брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности		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, 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
14	Отходы бумажной клеевой ленты при брошюровочно-переплетной и отделочной	3 07 131 02 29 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр 8;
			Сбор, размещение	- Томская область, Каргасокский район, Катальгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов;

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
0016640

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
101

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

12

	деятельности			<ul style="list-style-type: none"> - 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 ГБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов. - Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти
15	Пыль бетонная	3 46 200 03 42 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
			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

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	Взам. инв. №
И.о.подполковника	Подп. и дата
И.о.инженера	И.о.инженера

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
102

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

13

				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
			Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
бб	Окалина замасленная прокатного производства с содержанием масла менее 15 %	3 51 501 02 29 4	Сбор, размещение	- 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

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)
0016642

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
103

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

14

				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
			Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой; Строителей улица, 85, стр.8;
17	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	3 61 221 01 42 4	Сбор, размещение	- Томская область, Каргасокский район, Катълыгинское 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

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.

И.о.начальника	И.Е.Шереметьев
Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № подл.	

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
104

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

15

				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.
			Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
18	Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50 %	3 61 221 02 42 4	Сбор, размещение	- Томская область, Каргасокский район, Катлыгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Галовое 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

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)
0016644

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
105

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

16

19	Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств	3 63 110 01 49 4	Сбор, транспортирование	бытовых отходов. - Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти
			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 ИГНМ; - 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)


 И.Е.Шереметьев

 (подпись
уполномоченного лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
106

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	Спецодежда 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	Спецодежда 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.

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	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

18

и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная		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.
22 Спецдежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродукто в менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	Сбор, транспортирование Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> 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;

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.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
108

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, Лугинецкое 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	Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Каттыльгинское 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;

И.о. начальника Департамента
Федеральной службы по надзору в
сфере природопользования по
Сибирскому федеральному округу

(должность
уполномоченного лица)

(подпись
уполномоченного лица)

И.Е.Шерметьев

(И.О.Фамилия
уполномоченного
лица)
0015548

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

109

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

20

				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
			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, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное
24	Отходы древесно-стружечных плит и изделий из них незагрязненные	4 04 220 01 51 4	Сбор, размещение	

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)
0016649

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
110

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

21

			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; - 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;
25	Отходы древесно-волоконистых плит и изделий из них незагрязненные	4 04 230 01 51 4	Сбор, размещение - 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)
0015550

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	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
111

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

22

26	Отходы изделий из древесины с масляной пропиткой	4 04 240 01 51 4	Сбор, транспортирование	район, Вахское месторождение нефти Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
			Сбор, размещение	- 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, Лугищское 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
27	Отходы изделий из	4 04 290 99 51 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	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
112

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

23

	древесины с пропиткой и покрытиями несортированные		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, 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
28	Отходы бумаги с клеевым слоем	4 05 290 02 29 4	Сбор, транспортирование Сбор, размещение	<p>Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Катальгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский

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)
0016652

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	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001


Лист
113

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

24

				<p>район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ;</p> <p>- Томская область, Кargasокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52;</p> <p>- Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2;</p> <p>- Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО;</p> <p>- Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.</p> <p>- Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневатарский район, Вахское месторождение нефти</p>
			Сбор, транспортирование	<p>Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;</p> <p>- Томская область, Кargasокский район, Катальгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов;</p> <p>- Томская область, Кargasокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ;</p>
29	Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	Сбор, размещение	

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)
0015553

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
114

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

25

				<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, 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
			Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
30	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные средствами моющими, чистящими и полирующими	4 05 919 01 60 4	Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Катъльгинское 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;

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)
001554

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

Индв. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч
Лист	№ док
Подп.	Дата

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
115

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

26

				<ul style="list-style-type: none"> - 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
31	Отходы фотобумаги	4 17 140 01 29 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
			Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> - Томская область, Каргасокский район, Катълыгинское 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;

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)
0016655

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
116

1291
ЭКЗЕМПЛЯР
ООО «Газпромнефть-Восток»

ООО «ТрансСервис»
№ 01/14-003/14
от «11» 11 20 14

ООО «Газпромнефть-Восток»
Договор № 101-14/110-14661/14
от «08» ноября 20 14 г.

Договор возмездного оказания услуг «по обслуживанию специализированной техникой»

г. Томск

«08» ноября 2017 г.

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 «ТрансСервис» (ООО «ТрансСервис»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Бардокина Владимира Юрьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ТЕРМИНЫ

Для целей настоящего Договора следующие термины имеют определенное ниже значение, если из текста Договора не следует иное:

Акт о приемке оказанных услуг - означает первичный финансовый учетный документ, составляемый Исполнителем, и подтверждающий оказание Исполнителем услуг за отчетный период, подписываемый Сторонами.

Аффилированное лицо - означает юридическое лицо, являющееся для стороны дочерним; юридическое лицо, являющееся для стороны основным; юридическое лицо, которое вместе со стороной является дочерним лицом для какого-либо основного лица. Юридическое лицо считается дочерним, если другое (основное) юридическое лицо (прямо или опосредованно через несколько таких дочерних лиц) обладает долей в его уставном капитале в размере 50 % и более либо в соответствии с заключенным между ними договором (либо иным образом прямо или опосредованно через несколько таких дочерних лиц) имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.

БДД - означает безопасность дорожного движения.

БСМТС - бортовая система спутникового мониторинга транспортного средства.

Грузоподъемность – максимально допустимая масса груза, перевозимого транспортным средством за один рейс, либо перемещаемого за один прием грузоподъемным механизмом, смонтированным на базе транспортного средства. Основная эксплуатационная характеристика транспортного средства, грузоподъемного механизма, установленная заводом изготовителем. Если перевозка осуществляется автопоездом, грузоподъемность определяется как суммарная масса груза, допустимая к перевозке каждого транспортного средства в составе автопоезда.

Грузы - означает товары, оборудование, технику, материалы, перевозимые и/или перемещаемые Исполнителем в соответствии с настоящим Договором и принадлежащие (на праве собственности или ином законном праве) Заказчику и/или третьим лицам.

Группа ГПН – Заказчик и его аффилированные лица.

Группа Исполнителя - означает Исполнителя, его Субисполнителей, аффилированных лиц и его персонал.

Демобилизация - означает окончательное перемещение техники, материалов, оборудования, мобильных конструкций и персонала Исполнителя, необходимых для оказания услуг, с места временного размещения на период действия Договора в регион постоянной дислокации Исполнителя (отличного от региона оказания услуг по данному договору).

Дни - во всех случаях указания исчисления срока в днях означает календарные дни, за исключением случаев, когда иной порядок исчисления сроков не указан в

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
												117

Договоре.

Договор - означает настоящий договор, включая все приложения и дополнения к нему.

Договор субисполнения - означает договор между Исполнителем и Субисполнителем на оказание части Услуг по настоящему Договору.

Заказчик - юридическое лицо, поименованное в преамбуле настоящего договора.

Имущество Заказчика - означает все имущество, принадлежащее Заказчику на праве собственности или ином законном праве.

Исполнитель – субъект предпринимательской деятельности, указанный в преамбуле Договора, обязующийся оказать по заданию Заказчика Услуги, предусмотренные настоящим Договором.

Локальные нормативные документы Заказчика – внутренние документы Заказчика, Группы ГПН, включая ПАО «Газпром нефть», а также иные внутренние документы, указанные в Приложении № 8 к настоящему Договору, рассчитанные на неоднократное применение и устанавливающие определенные правила поведения (права и обязанности).

Место оказания услуг - территория, на которой или через которую должны оказываться услуги.

Место дислокации Техники Исполнителя (база Исполнителя) – территория, используемая Исполнителем, обеспечивающая наличие ремонтной базы, пунктов технического и медицинского контроля, стоянку и хранение Техники Исполнителя.

Мобилизация - первичное перемещение техники, материалов, оборудования, мобильных конструкций и персонала Исполнителя, необходимых для начала оказания услуг из региона постоянной дислокации Техники Исполнителя (отличного от региона оказания Услуг по настоящему Договору) на место дислокации Техники Исполнителя на период действия настоящего Договора.

Заявка - документ, оформляемый в случае изменений в производственной программе, сформированный на основании данных Приложения № 1 «Производственная программа», определяющий наименование используемой Техники, содержание Услуги, срок ее оказания и требования, которым должна соответствовать Услуга. Заявка может оформляться как разово так и на периодической основе по форматам переданным Исполнителю согласно Приложению №6.

Недостатки - означает несоответствие оказываемых Исполнителем услуг настоящему Договору, в том числе:

(а) несоответствие услуг в части сроков, объемов, качества, способов и методов оказания Услуг;

(б) несоответствие предоставляемой Техники, техническим требованиям, установленным настоящим договором, за исключением случаев, установленных настоящим договором, когда Техника с несоответствием принимается к использованию Заказчиком.

Объект/Объекты - месторождение нефти и газа, по которым Заказчик является владельцем лицензии, либо оператором в пределах лицензионного участка, а равно сооружение, строение, отдельное помещение Заказчика либо их комплекс, включая вахтовые поселки, административно-бытовые корпуса, контрольно-пропускные пункты и иные здания, а также территория перед контрольно-пропускными пунктами, на которой осуществляется досмотр и осмотр, участок местности или совокупность участков местности, объединенных общей территорией или функциональными признаками, на которых Заказчик осуществляет хозяйственную деятельность.

Персонал Исполнителя - штатные сотрудники Исполнителя, а также сотрудники третьих лиц или физические лица, привлеченные Исполнителем на договорной основе для оказания Услуги или части Услуги.

Производственная программа – объем и стоимость Услуг, установленный в

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Таблицах 1 – 3 Приложения № 1 к настоящему Договору.

Представитель Заказчика – лицо, уполномоченное Заказчиком на совершение от его имени действий в соответствии с Договором. Заказчик обязан письменно уведомить Исполнителя о назначении своего Представителя и объеме предоставленных ему полномочий.

Представитель Исполнителя – лицо, уполномоченное Исполнителем на совершение от его имени действий в соответствии с договором. Исполнитель обязан письменно уведомить Заказчика о назначении своего Представителя и объеме предоставленных ему полномочий;

ПЭБ, ОТ и ГЗ - промышленная, экологическая безопасность, охрана труда и гражданская защита.

РФ - означает Российская Федерация.

Санкции - нормативно-правовой акт об экономических санкциях, постановления, торговые эмбарго или аналогичные меры или ограничения, установленные, администрируемые или применяемые время от времени Правительством Соединенных Штатов Америки (включая, но, не ограничиваясь, Государственный департамент, Бюро промышленности и безопасности Департамента Торговли США (BIS), Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) Министерства финансов США), Советом безопасности Объединенных наций, Европейским союзом или правительством любой страны Европейского союза (включая, но, не ограничиваясь, Казначейство Великобритании и Организация экспортного контроля (ЕКО) Департамента предпринимательства, инноваций и умений), правительством страны, юрисдикция которой распространяется на Исполнителя (каждый по отдельности – «Санционирующий орган»).

Субисполнитель - субъект предпринимательской деятельности, заключивший Договор субисполнения и отвечающий за выполнение части Услуг. Третье лицо, не имеющее Договора субисполнения с Исполнителем, не может считаться Субисполнителем.

Сторона - Заказчик или Исполнитель, и термин «Стороны» толкуется соответственно.

Техника - используемые при оказании услуг и принадлежащие Исполнителю на праве собственности или ином законном праве транспортные средства и самоходные машины, включая специализированные технологические установки на их шасси.

Третье лицо - любое лицо, кроме Заказчика или Исполнителя.

Услуги – означает все оказываемые Исполнителем по настоящему Договору услуги.

Заголовки в данном договоре служат только для удобства и не принимаются во внимание при толковании структуры Договора.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель по настоящему Договору обязуется оказывать транспортные Услуги в соответствии с условиями настоящего Договора, а Заказчик обязуется принимать надлежаще оказанные Услуги и оплачивать их в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2. Исполнитель оказывает различные транспортные Услуги, включая:

- перевозку грузов;
- перевозку персонала Заказчика или указанных Заказчиком третьих лиц;
- транспортно-экспедиционные услуги при перевозке грузов;
- услуги, оказываемые нефтепромысловой, грузоподъемной техникой и техникой специального назначения

в порядке и в сроки, предусмотренные Приложением № 1 «Производственная

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

программа» и, в том числе, ориентировочно:

2018 год 338 207,91 маш/час,
2019 год 342 222,91 маш/час,
2020 год 346 237,91 маш/час,
2021 год 346 237,91 маш/час,
2022 год 346 237,91 маш/час,

Технические, экономические и другие требования к оказанию Услуг, являющихся предметом настоящего Договора, изложены в Приложении № 2 «Технические требования к Исполнителю Услуг и Технике», составляющем неотъемлемую часть настоящего Договора.

2.3. Содержание, сроки оказания Услуг, а также Производственная программа определены Сторонами в Приложении № 1 «Производственная программа», являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора. Распределение конкретного объема Услуг осуществляется Заявками Заказчика.

Допускается использование Заказчиком механизма корректировки объема работ в порядке, установленном п.4.8. настоящего Договора.

2.4. В случае постоянной дислокации Исполнителя в регионе, отличном от места оказания услуг, Исполнитель осуществляет мобилизацию в сроки, согласованные Сторонами в приложении №1 «Производственная программа». По окончании оказания Услуг по Договору Исполнитель осуществляет демобилизацию.

2.5. До начала оказания Услуг Заказчик уточняет (в том числе в ходе организуемых в рабочем порядке совместных совещаний, выездных аудитов, запросов информации и иных мероприятий) с Исполнителем всю информацию о программе и планах деятельности Заказчика, необходимую Исполнителю для обеспечения всех ресурсов, требуемых для выполнения им своих обязательств в рамках Договора.

2.6. Заказчик осуществляет контроль и надзор за ходом и качеством оказываемых Услуг, соблюдением сроков их оказания и других обязательств Исполнителя по настоящему Договору, не вмешиваясь в хозяйственную деятельность Исполнителя.

3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК ЕЕ ИЗМЕНЕНИЯ

3.1. Общая стоимость Услуг по Договору составляет 5 000 000,00 (пять миллионов рублей) 00 коп.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Указанная стоимость является ориентировочной, и рассчитана без учета права Заказчика на применение механизма корректировки объема работ.

Указанная стоимость считается измененной с момента подписания дополнительного соглашения в соответствии с Приложением № 3 «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуги».

Окончательная общая стоимость Услуги по настоящему Договору будет определена исходя из фактического объема оказанных Услуги, но не более суммы установленной абзацем 1 настоящего пункта. Приемке и оплате подлежат только фактически оказанные Услуги.

3.2. Исполнитель ознакомился с настоящим Договором, понимает объем и характер Услуги, и подтверждает применение Тарифов на Услуги каждого вида техники, установленных в Приложении № 3 к настоящему Договору, как соответствующих оказываемым Услугам, общим и местным условиям, инфляционным ожиданиям и всем прочим вопросам, которые могут повлиять на ход или эффективность оказания Услуги.

Тарифы на Услуги каждого вида Техники сформированы с учетом всех расходов и затрат Исполнителя, связанных с оказанием Услуги по настоящему Договору, включая:

- обучение персонала Исполнителя;
- организация дополнительных производственных баз (участков) Исполнителя;
- расходы на персонал, включая командировочные расходы при оказании Услуги в соответствии с условиями, определенными в Приложении № 1 «Производственная программа», а также содержание производственных баз (участков), содержание, обслуживание и ремонт Техники;
- транспортировку всеми видами транспорта персонала Исполнителя до места выполнения работ и обратно, в том числе в период отсутствия временных зимних проездов;
- замена Техники, вышедшей из строя, включая эвакуацию неисправной Техники и доставку исправной в течении 6 часов с момента поломки;
- расходы на получение и согласование разрешений и пропусков на перевозку опасных, тяжеловесных и крупногабаритных грузов включая период временного ограничения нагрузки на ось собственниками дорог;
- оплату возмещения ущерба за проезд тяжеловесных транспортных средств, не задействованных на перевозке грузов или техники Заказчика, по дорогам общего пользования, включая период временного ограничения нагрузки на ось собственниками дорог;
- оборудование техники приборами БСМТС и обеспечение доступа рабочих мест к данным системы мониторинга транспорта, включая закупку и установку программного обеспечения, закупку соответствующего количества лицензий по

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

- мере необходимости;
- реализацию инвестиционной деятельности по обновлению подвижного состава Техники;
- адаптацию Техники для работы в условиях Крайнего Севера и на опасных производственных объектах;
- обеспечение выполнения требований нормативных документов Заказчика, переданных Исполнителю по акту;
- материалы, предоставляемые Исполнителем, для оказания Услуг по Договору;
- обеспечение мобильной связью персонала (водителей/машинистов), в случае отсутствия зоны покрытия – радиосвязью;
- расходы на проезд по платным участкам дорог, понтонно-мостовым переправам.

Тарифы на Услуги каждого вида Техники включают расходы Исполнителя на мобилизацию персонала, Техники и материалов до начала оказания Услуг, а так же их демобилизацию по окончании срока оказания Услуг, если иное не установлено Приложением № 3 к настоящему Договору.

Если условия Приложения № 3 к настоящему Договору не включают в Тарифы на услуги каждого вида Техники затраты Исполнителя по мобилизации и демобилизации (Персонала/Техники/материалов), стоимость мобилизации и демобилизации (Персонала/Техники/материалов) определяется в фиксированной предельной величине, установленной в Приложении № 3 к настоящему Договору, с обязательным подтверждением фактических затрат Исполнителя первичными документами понесенных расходов.

При этом Стороны определили, что:

а.) если сумма фактических затрат по мобилизации и демобилизации (Персонала/Техники/материалов) по представленным подтверждающим первичным документам Исполнителя меньше установленной в Приложении № 3 фиксированной предельной величины, то стоимость мобилизации и демобилизации (Персонала/Техники/материалов) считается равной величине суммы фактических затрат Исполнителя, подтвержденных первичными документами Исполнителя.

б.) если сумма фактических затрат по мобилизации и демобилизации (Персонала/Техники/материалов) по представленным подтверждающим первичным документам Исполнителя больше установленной в Приложении № 3 фиксированной предельной величины, то стоимость мобилизации и демобилизации (Персонала/Техники/материалов) считается равной фиксированной предельной величине, установленной в Приложении № 3 к настоящему Договору.

3.3. Исполнитель не имеет права ссылаться на существенное изменение обстоятельств, из которых Стороны исходили при заключении настоящего Договора, как основание для внесения изменений в Договор или как на основание для расторжения Договора, кроме случаев прямо предусмотренных настоящим Договором.

3.4. Тарифы на Услуги каждого вида Техники согласованы Сторонами в Приложении № 1 «Производственная программа», являются фиксированными и применимыми 24 часа и 7 дней в неделю на протяжении срока действия Договора.

Тарифы на Услуги каждого вида Техники могут быть изменены по соглашению Сторон в случае изменения действующего законодательства в отношении прямых налогов, уплачиваемых Исполнителем и введенных после даты вступления Договора в силу, которые приводят к существенному увеличению или уменьшению расходов Исполнителя на оказание Услуг.

В случае существенного изменения средних цен производителей на основные нефтепродукты Тарифы на Услуги каждого вида Техники подлежат изменению в соответствии с процедурой, установленной в Приложении № 3 «Порядок изменения

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

стоимости Услуг» по инициативе любой Стороны.

3.5. В случае изменения Тарифов на Услуги Исполнителя в соответствии с процедурой, установленной в Приложении № 3, Стороны подписывают соответствующее дополнительное соглашение к Договору. При этом, вновь установленные Тарифы (цены) не изменяют стоимость уже согласованных и/или оказанных Сторонами Услуг и применяются при расчете стоимости Услуг, согласованных Сторонами после внесения изменений.

3.6. При изменении места оказания Услуг, связанного с междугородними поездками по Заявкам и/или заданиям Заказчика, связанных с изменением основных условий оказания Услуг и требующих оформления командировок персонала Исполнителя (письма, служебные записки или иное письменное уведомление, оформленное уполномоченным лицом), Заказчик возмещает Исполнителю дополнительные расходы, включая суточные в размере, установленном внутренними нормативными документами Исполнителя, но не более 300 (Триста) рублей в сутки, проживание персонала Исполнителя (водителей) в размере предварительно согласованной с Заказчиком суммы, но не более 1500 (Одна тысяча пятьсот) рублей в сутки, оплату переправ, платных дорог в пределах общей стоимости Услуг, указанной в пункте 3.1. настоящего Договора.

3.7. 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. Настоящий Договор считается расторгнутым в соответствии со ст. 451 ГК РФ в случае неполучения Заказчиком акцепта Исполнителя по истечении 10-ти календарных дней с даты направления Заказчиком оферты (предложения заключить дополнительное соглашение об уменьшении стоимости услуг 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.

3.8. В случаях изменения производственной программы Заказчика, которые не были известны в момент заключения Договора, Заказчик вправе в одностороннем порядке изменить объем работ, определенный Договором, в пределах согласованного Сторонами размера уменьшения/увеличения:

- уменьшение Заказчиком объема работ составляет до 20 % (двадцать процентов) включительно от объема работ, предусмотренного п.2.2. Договора;
- увеличение Заказчиком объема работ составляет до 20 % (двадцать процентов), включительно от объема работ, предусмотренного п.2.2. Договора.

3.9. Стороны согласовали, что при изменении объема работ по Договору, расценки, установленные п.3.1 Договора остаются неизменными.

3.10. При заключении Договора Подрядчик гарантирует Заказчику возможность выполнения увеличенного объема работ, на условиях, указанных в настоящем разделе, а так же иных положениях Договора, указанное, является существенным условием.

3.11. Стороны подтверждают, что указанный в настоящем разделе порядок изменения объема работ может применяться Заказчиком неоднократно, но в пределах +/-20 % от объема работ, согласованного в п.2.2 Договора.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

4. ПОРЯДОК СОГЛАСОВАНИЯ УСЛУГ

4.1. Плановые объемы Услуг указаны в Приложение № 1 «Производственная программа».

При необходимости конкретные объемы Услуг, подлежащие оказанию в отчетном периоде, определяются в порядке, указанном в п. 4.4. и 4.5. настоящего Договора, ежемесячно в согласованной Сторонами Заявке на Услуги.

4.2. Объемы Услуг, указываемые в Заявке, формируются Заказчиком из собственной производственной потребности в плановом периоде по форме Приложения № 1 к настоящему Договору.

В случае производственной необходимости Заказчика, допускается направление дополнительных разовых Заявок в текущем периоде, согласование которых Сторонами должно осуществляться в порядке, установленном в пункте 4.6. настоящего Договора.

В случае производственной необходимости в применении Заказчиком механизма корректировки объема услуг, Заказчик осуществляет направление изменённой Производственной программы с учетом данного изменения в текущем периоде.

Согласование Сторонами Производственной программы на применение Механизма корректировки объема услуг должно осуществляться в порядке, установленном в пунктах 4.4, 4.5 или 4.6. настоящего Договора в зависимости от времени возникновения производственной потребности.

4.3. Затраты, понесенные Исполнителем вне объемов (видов) Услуг, указанных в согласованной Сторонами Заявке, возмещаются Исполнителем за счет собственных средств и компенсации со Стороны Заказчика не подлежат, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

4.4. Заявка предоставляется Заказчиком Исполнителю не позднее чем за 5 дней до конца месяца, предшествующего месяцу оказания Услуг.

Заявка должна содержать:

количество Техники,

марка Техники,

режим работы Техники,

объекты работы Техники (пункты назначения),

ФИО ответственного от Заказчика,

время начала и время окончания оказания Услуг

и направляется по факсу, электронной почте, в соответствии с контактными данными, указанными Сторонами.

Заявка на перевозку крупногабаритных и тяжеловесных грузов, в целях получения права проезда по автомобильным дорогами общего пользования, являющихся собственностью субъекта РФ, и в период ограничения проезда транспортных средств (весенний паводок), Заказчик подает Исполнителю не менее чем за 20 (двадцать) дней до начала оказания Услуг для оформления перевозки или согласования маршрута.

4.5. Исполнитель в течение 2 (двух) дней с момента получения Заявки от Заказчика, обязан согласовать полученную от Заказчика Заявку и выслать сканкопии Заявки на согласованный с Заказчиком электронный адрес.

Исполнитель не вправе отказаться от согласования Заявки при условии, что перечень видов Услуг, их стоимость, объем Услуг, указанные в Заявке, соответствует условиям настоящего Договора.

При расхождении в перечне видов Услуг и стоимости Услуг между условиями Заявки и условиями настоящего Договора, Исполнитель обязан немедленно, в письменной форме, поставить об этом в известность Заказчика, согласовать Заявку по неоспариваемым видам Услуг и приступить к оказанию неоспариваемых Услуг.

Исполнитель вправе не приступать к оказанию Услуг и обязан немедленно, в письменной форме, поставить в известность Заказчика, в случае если стоимость Услуг

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

при исполнении направленной Исполнителю Заявки превысит итоговую стоимость Услуг, установленную Приложением № 1 «Производственная программа» в соответствующем году оказания Услуг с учетом применения механизма корректировки объема услуг.

4.6. При возникновении необходимости выполнить дополнительную Услугу, Техникой, не предусмотренной в Заявке, но содержащейся в Приложении № 1 «Производственная программа», Заказчик направляет Исполнителю дополнительную Заявку, подписанную уполномоченным представителем Заказчика.

Дополнительная Заявка предоставляется не позднее чем за 12 часов до начала оказания Услуг.

Исполнитель обязан в течение 4 часов с момента получения от Заказчика дополнительной Заявки, согласовать полученную от Заказчика дополнительную Заявку и выслать сканкопию дополнительной Заявки на согласованный с Заказчиком электронный адрес.

Исполнитель не вправе отказаться от согласования и исполнения дополнительной Заявки, при условии, что дополнительно заказанная единица Техники содержится в Приложении № 1 «Производственная программа», стоимость Услуги, указанной в дополнительной Заявке, соответствует условиям настоящего Договора. В случае, если дополнительная Заявка содержит дополнительные единицы Техники сверх количества, указанного в Приложении №1, Исполнитель имеет право отказаться от оказания услуг только в объеме таких единиц Техники, если у него отсутствует возможность их изыскать и предоставить Заказчику.

При расхождении дополнительной Заявки с данными Приложения № 1 «Производственная программа», стоимости Услуги и иными условиями настоящего Договора, Исполнитель обязан немедленно, в письменной форме, поставить об этом в известность Заказчика, согласовать возможность и условия исполнения дополнительной Заявки.

4.7. Изменение Заявок осуществляется путем направления Исполнителю корректировки к Заявке не позднее, чем:

– за 12 (двенадцать) часов до начала оказания Услуг на Объектах Заказчика;

– за 24 (двадцать четыре) часа при направлении Техники с водителем Исполнителя в командировку.

Корректировка к Заявке должна иметь порядковый номер, отражать измененные параметры в оказании Услуг. Корректировка к Заявке в обязательном порядке должна содержать также не измененные параметры первоначальной Заявки.

В случае производственной необходимости задержки Техники для продолжения оказания Услуг сверх сроков, согласованных в Заявке, Заказчик вправе осуществить задержку Техники для завершения производственного процесса с отражением продолжительности и причин задержки в особых отметках путевого листа.

4.8. Механизм корректировки объема услуг по Договору:

4.8.1. При формировании объема услуг по настоящему Договору Заказчик исходит из определенной потребности, на основании которой составляется производственная программа Заказчика. В случаях изменения производственной программы Заказчика, которые не были известны в момент заключения Договора, Заказчик вправе изменить объем услуг, определенный Договором, в пределах согласованного Сторонами размера уменьшения/увеличения:

– уменьшение Заказчиком объема услуг может составить до 20 % (двадцать процентов) от ежегодного общего объема услуг (маш-час) того года, в котором Заказчик инициирует снижение объемов услуг, предусмотренного Приложением №1 «Производственная программа» Договора.

Уменьшение объема услуг в период действия договора не должно превышать 20% (двадцать процентов) по каждому году от общего объема услуг (маш-час),

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

предусмотренного Приложением № 1 «Производственная программа» основного Договора.

– увеличение Заказчиком объема услуг составляет до 20 % (двадцать процентов) от ежегодного общего объема услуг (маш-час) того года, в котором Заказчик инициирует увеличение объемов услуг, предусмотренного Приложением №1 «Производственная программа» Договора.

Увеличение объема услуг в период действия договора не должно превышать 20% (двадцать процентов) по каждому году от общего объема услуг (маш-час), предусмотренного Приложением № 1 «Производственная программа» основного Договора.

Механизм определения и изменения объема услуг, установленный настоящим разделом Договора не является мерой ответственности.

4.8.2. Исполнитель ознакомлен с положениями настоящего раздела при заключении Договора, и все возможные последствия, связанные с односторонним изменением объема услуг Заказчиком учтены при формировании цены Договора. Стороны не вправе требовать изменение согласованных единичных расценок (маш/час, тн/км, км, маш/час в режиме ожидания с водителем, маш/час в режиме ожидания без водителя и т.д.) в случае уменьшения или увеличения объема работ, т.к. указанные изменения являются нормальным предпринимательским риском.

4.8.3. Одностороннее изменение объема услуг Заказчиком, в рамках Договора, может осуществляться на месторождениях/объектах/территориях Заказчика, либо месторождениях/объектах/территориях на которых Заказчик выступает Оператором.

4.8.4. Уменьшение объема услуг Заказчиком возможно в любой момент действия договора, но не позднее, чем за 30 календарных дней до даты изменения объемов.

4.8.5. Увеличение объема услуг Заказчиком возможно в любой момент действия Договора, но не позднее, чем, за 30 календарных дней до даты начала выполнения дополнительного объема услуг.

4.8.6. Стороны согласовали, что при изменении объема услуг по Договору, расценки, установленные в Приложении №1 Договора, остаются неизменными. Стороны подтверждают, что изменение объема услуг не является основанием для пересмотра стоимости оказанных и оплаченных услуг, либо принятых, но не оплаченных услуг.

4.8.7. Исполнитель гарантирует Заказчику возможность выполнения увеличенного объема услуг, на условиях, указанных в настоящем разделе, а так же иных положениях Договора, указанное, является существенным условием.

4.8.8. Уведомление об уменьшении/увеличении объема услуг может быть направлено одновременно с Дополнительным соглашением на увеличение/уменьшение объема услуг. Стороны согласовали, что если иной порядок не будет оформлен ими дополнительно, с момента получения уведомления об уменьшении объема услуг, - обязательства Исполнителя по выполнению объема услуг, превышающего объем указанный в уведомлении, прекращаются. С момента получения уведомления об увеличении объема услуг, - объем услуг, указанный в уведомлении Заказчика, считается Сторонами согласованным и подлежащим исполнению.

4.8.9. Если Заказчиком к уведомлению направлено Дополнительное соглашение Исполнитель не имеет права отказаться от подписания Дополнительного соглашения об изменении объема услуг, если оно соответствует условиям настоящего Договора. Исполнитель обязуется подписать дополнительное соглашение об уменьшении/увеличении объема услуг не позднее 10 календарных дней с момента отправки дополнительного соглашения в адрес Исполнителя согласно пунктам договора 4.8.11 и 4.8.12.

4.8.10. В случае невыполнения Исполнителем полностью или частично дополнительного объема услуг, предусмотренного Дополнительным соглашением к Договору, Исполнитель несет ответственность в соответствии с законодательством РФ и

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Договором, как за неисполнение объема услуг, первоначально предусмотренного Договором.

4.8.11. В случае нарушения Заказчиком предусмотренного настоящим разделом Механизма изменения объема услуг (условий, порядка, сроков) Исполнитель принимает решение об исполнении/неисполнении самостоятельно, информируя при этом Заказчика в письменной форме и в следующем порядке. В течение 1 рабочего дня с момента получения Уведомления (в т.ч. проекта Дополнительного соглашения) Заказчика на электронную почту, Исполнитель принимает решение об исполнении/неисполнении Уведомления, и направляет скан-копию письма-ответа, подписанного уполномоченным лицом с приложением документов, подтверждающих полномочий подписанта, с официального электронного адреса Исполнителя на официальный электронный адрес Заказчика. В случае если Заказчиком одновременно с уведомлением направлен дополнительное соглашение не позднее чем в течение 1 рабочего дня после направления скан-копии ответа по электронной почте, оригинал Дополнительного соглашения направляется по адресу Заказчика указанному разделе 18 Договора. Исполнитель уведомлен, что указанным пунктом он вправе принять/ либо не принять Дополнительное соглашение Заказчика, изменение Дополнительного соглашения (встречное предложение по условиям) не допускается, и не рассматривается Заказчиком. В случае, если отказ Исполнителя от подписания Дополнительного соглашения основан на его утверждении о нарушении Заказчиком Механизма изменения объема услуг был недобросовестным (отсутствовали нарушения со стороны Заказчика), Заказчик вправе привлечь Исполнителя к ответственности, как за отказ от исполнения объема услуг по Договору.

4.8.12. Для целей настоящего раздела, в связи с необходимостью оперативного реагирования на изменение Договора, Стороны признают обмен электронными сообщениями по официальным электронным адресам, указанным в настоящем разделе надлежащим уведомлением. Каждая из Сторон гарантирует надлежащую работу своих систем обмена электронными сообщениями, и несет риски, связанные с её ненадлежащим функционированием. При этом, все оригиналы документов, либо в установленных случаях надлежащим образом заверенные копии документов; направленные в электронном виде должны быть направлены Сторонам по почтовым адресам Сторон, указанным в разделе 18 Договора. Стороны должны сохранять подтверждение отправки документов. В случае неполучения ответа в сроки доставки почты, исходя из сроков, установленных почтой России на основании Постановления Правительства РФ № 160 от 24 марта 2006 г. «Контрольные сроки пересылки письменной корреспонденции между городами федерального значения, административными центрами субъектов Российской Федерации» Сторона, не получившая документы, обязана направить Стороне отправителю письмо о необходимости повторного направления документов, и несет риски, связанные с невыполнением данных действий.

4.8.13. В связи с тем, что направление Уведомления на изменение объема услуг является правом, а не обязанностью Заказчика, нарушение Заказчиком Механизма, не является нарушением прав Исполнителя, и не зависимо от принятого Исполнителем решения об исполнении/неисполнении Уведомления, Исполнитель не имеет право требовать от Заказчика компенсации каких-либо затрат (расходов, убытков, неполученных доходов), вызванных таким нарушением со стороны Заказчика.

4.8.14. Стороны подтверждают, что указанный в настоящем разделе порядок изменения объема услуг может применяться Заказчиком неоднократно в пределах +/- 20% (двадцать процентов) от общего объема услуг (маш-час), предусмотренного Приложением № 1 «Производственная программа» по каждому году.

5. ПОРЯДОК ПРИЕМКИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

11

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист	
			1	-	зам	118-22			15.04.22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	127

5.1. В целях своевременной организации оказания Услуг по Договору Стороны назначают ответственных лиц – представителей Заказчика и представителей Исполнителя. Назначение представителей осуществляется приказами. Стороны в срок не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала оказания Услуг предоставят друг другу копии приказов о назначении представителей с указанием их полномочий. В случае изменения данных представителей Исполнителя и Заказчика, Стороны извещают друг друга о таких изменениях с приложением копии соответствующего приказа не позднее 3 дней с момента такого изменения.

Иные ответственные лица, не указанные в соответствующих приказах Заказчика и Исполнителя, могут осуществлять свою деятельность при наличии оригинала доверенности.

5.2. Услуги считаются принятыми после подписания Акта о приемке оказанных Услуг Сторонами по настоящему Договору.

5.3. Приемка Услуг производится за фактический период работы (эксплуатации) Техники (фактически период работы не учитывает время перерыва для отдыха и питания водителей (один час в течение рабочей смены)).

Время простоя Техники по вине Заказчика и по независящим от Исполнителя причинам, подтвержденным документально, оплачивается в полном объеме по согласованным Тарифам (Приложение № 1, 3 к Договору). Время простоя Техники по вине Исполнителя не оплачивается.

Услуги, оказанные Исполнителем за рамками Заявок, без согласования с Заказчиком приемке и оплате не подлежат.

5.4. Приемка Услуг осуществляется на основании Тарифов на Услуги каждого вида Техники согласованных Сторонами в Приложении № 3 «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг». Никакие иные Тарифы, не указанные в Приложении № 3 «Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг», не будут приниматься к расчету при приемке Услуг.

5.5. Акты о приемке оказанных Услуг (форма акта передается на основании Приложения №13 к Договору) оформляются на основании реестра путевых листов (форма реестра путевых листов передается на основании Приложения №14 к Договору), подтвержденного талонами Заказчика к путевым листам (с указанием количества фактически отработанных маш-часов, пробега, мото-часов работы верхнего оборудования), заверенные подписью Представителя Заказчика и штампом Заказчика, с распределением по подразделениям и указанием мест возникновения затрат за период оказания Услуг.

Путевые листы должны соответствовать требованиям Приказа Минтранса Российской Федерации № 152 от 18.09.2008 года.

В случае, если в соответствии с пунктом 3.2 настоящего Договора условия Приложения № 3 к настоящему Договору не включают в Тарифы на услуги каждого вида Техники затраты Исполнителя по мобилизации и демобилизации персонала, Техники и материалов, стоимость мобилизации и демобилизации персонала, Техники и материалов, согласовывается в Акте приемки оказанных Услуг в соответствии с порядком, установленным пунктом 3.2. настоящего Договора, на основании представленных подтверждающих первичных документов Исполнителя.

5.6. По завершению оказания Услуг в отчетном периоде Исполнитель обязан представить Заказчику Акт о приемке оказанных услуг, в 2 (Двух) экземплярах, с приложением документов, подтверждающих оказание Услуг, на бумажных (оригиналы документов) и электронных носителях в течение 3-х рабочих дней после завершения оказания Услуг, но не позднее окончания первого рабочего дня, следующего за окончанием отчетного периода.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Отчетным периодом считается период с 26 числа каждого месяца по 27 число (этого же/следующего календарного месяца – заполняется каждым ДО по утвержденной практике).

Если последнее число отчетного периода приходится на день, признаваемый в соответствии с законодательством Российской Федерации выходным и (или) нерабочим праздничным днем, то предоставление документов по объемам оказанных Услуг осуществляется не позднее окончания первого рабочего дня периода, следующего за отчетным периодом.

Срок предоставления документов может быть скорректирован Заказчиком, в связи с сокращением сроков сдачи бухгалтерской отчетности.

В случае предоставления факсимильных/сканированных копий первичных документов оригиналы этих документов должны быть представлены в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента представления копии.

5.7. Заказчик в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента одновременного наличия следующих обстоятельств: (1) завершения Исполнителем оказания Услуг за отчетный период (этап); (2) передачи Заказчику подписанного Исполнителем надлежащим образом оформленного Акта о приемке оказанных Услуг; (3) исполнения иных, предусмотренных настоящим Договором обязательств, связанных с приемкой Услуг (представление отчетных материалов, иное), обязан подписать Акт о приемке оказанных Услуг или направить Исполнителю мотивированный отказ в приемке Услуг с указанием допущенных недостатков при оказании Услуг.

В случае мотивированного отказа Заказчика от принятия оказанных Услуг, Заказчик предоставляет Исполнителю требование об устранении выявленных недостатков, с перечнем необходимых доработок и сроков их устранения, которые являются обязательным для Исполнителя.

Доработки по требованию Заказчика, в том числе устранение явных недостатков, производятся силами и средствами Исполнителя. Повторное предъявление и повторная приёмка Услуг, после проведения доработки, осуществляется в порядке, установленном для первоначальной сдачи-приёмки Услуг.

В случае несвоевременного предоставления Исполнителем указанных выше документов, объемы оказанных Услуг будут приняты Заказчиком в месяце, следующем за отчетным, с указанием фактического периода оказания Услуг.

В случае повторного предоставления документов с проведенными доработками, акты выполненных работ и счета-фактуры, соответственно, будут датироваться фактической датой повторного предоставления документов.

В случае несвоевременного предоставления Исполнителем первичной документации, предусмотренной пунктом 5.6. в сроки, определенные данным договором, Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя штраф в размере 5% (пять процентов) от стоимости оказания услуг по которым не были предоставлены документы, но не менее 75 000 (Семьдесят пять тысяч) рублей, за каждый такой случай. Объемы оказанных услуг будут приняты Заказчиком, следующим месяцем за отчетным, с указанием фактического периода оказания услуг.

5.8. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по настоящему договору Заказчик имеет право отказаться от подписания Акта о приемке оказанных Услуг до устранения Исполнителем выявленных Недостатков в Услугах или в оформлении первичных документов.

После устранения Исполнителем Недостатков процедура проведения приема повторяется в соответствии с положениями настоящего раздела Договора.

5.9. Первичные учетные документы, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, должны содержать следующие обязательные реквизиты:

- 1) наименование документа;

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- 2) дата составления документа;
- 3) наименование экономического субъекта, составившего документ;
- 4) содержание хозяйственной операции (показатели автомобиля, остаток и расход топлива, данные о пробеге, информация о маршруте и т.д.);
- 5) величина натурального и (или) денежного измерения факта хозяйственной жизни с указанием единиц измерения;
- 6) наименование должности и ФИО лица (лиц), совершившего (совершивших) хозяйственную операцию (лица, ответственные за оформление первичного учетного документа) и ответственного (ответственных) за правильность ее оформления, либо наименование должности лица (лиц), ответственного (ответственных) за правильность оформления операции;
- 7) подписи лиц, предусмотренных подпунктом б) настоящего пункта, с указанием их фамилий и инициалов либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц.

В случае отсутствия в первичных учетных документах одного из вышеуказанных реквизитов, любая из Сторон вправе не принимать их к рассмотрению.

5.10. Исполнитель предоставляет счета-фактуры в течение 2 (двух) рабочих дней с даты подписания Акта о приемке оказанных Услуг.

5.11. Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства.

5.12. 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.

5.13. 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.

5.14. Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени организации после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (счета-фактуры передаются нарочным (курьером) с обязательным подписанием акта приема-передачи счета-фактуры уполномоченными лицами или почтовым отправлением с описью вложения).

5.15. При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи.

5.16. В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур или не предоставления оригинала счета-фактуры в установленные Налоговым кодексом Российской Федерации сроки, Заказчик вправе отсрочить соответствующий платеж на срок просрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счета-фактуры.

5.17. В случае получения счета-фактуры не соответствующего требованиям настоящего Договора, Заказчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней проинформировать об этом Исполнителя с указанием конкретных допущенных нарушений.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл.					КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

5.18. В случае если Исполнитель не является плательщиком налога на добавленную стоимость в Акте о приемке оказанных Услуг делается соответствующая запись «НДС не облагается», а требования пунктов 5.10, 5.11, 5.13 - 5.17 настоящего Договора на такого Исполнителя не распространяются.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Оплата принятых Услуг производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 30 календарных дней, начиная с первого числа месяца следующего за месяцем предоставления оригинала Акта о приемке оказанных Услуг (по форме передаваемой согласно Приложения № 13) в 2 (двух) экземплярах, подписанных обеими Сторонами, и оригинала Счета-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и условиями настоящего Договора.

Если в соответствии с пунктом 3.2 настоящего Договора условия Приложения № 3 не включают в Тарифы на услуги каждого вида Техники затраты Исполнителя по мобилизации и демобилизации (Персонала/ Техники/ материалов), то стоимость мобилизации и демобилизации (Персонала/Техники/материалов), согласованная в Акте приемки оказанных Услуг, подлежит оплате Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 90 календарных дней, с момента предоставления оригинала Акта о приемке оказанных Услуг (по форме передаваемой согласно Приложения № 13) в 2 (двух) экземплярах, подписанных обеими Сторонами и оригинала Счета-фактуры, оформленных в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и условиями настоящего Договора.

6.2. На период с момента подписания Сторонами Актов о приемке оказанных Услуг по дату оплаты оказанных Услуг, проценты в порядке статьи 823 Гражданского кодекса Российской Федерации не начисляются и не оплачиваются. Исполнитель не имеет право на получение с Заказчика таких процентов на сумму принятых услуг, за указанный период пользования денежными средствами.

6.3. Ежеквартально (а при условии принадлежности Исполнителя Группе ГПН - ежемесячно) Стороны обязаны произвести сверку исполнения обязательств и взаиморасчетов с составлением соответствующего акта сверки, не позднее 20-го числа месяца, следующего за окончанием отчетного квартала (а при условии принадлежности Исполнителя Группе ГПН - не позднее 6-го рабочего дня месяца, следующего за окончанием отчетного месяца) или при необходимости, по требованию одной из сторон.

Во исполнение настоящего положения Исполнитель до 10-го числа месяца, следующего за окончанием отчетного квартала (а при условии принадлежности Исполнителя Группе ГПН - не позднее 3-го рабочего дня месяца, следующего за окончанием отчетного месяца), предоставляет Заказчику акт сверки взаимных расчетов.

6.4. Заказчик вправе задержать оплату до получения подписанного акта сверки от Исполнителя.

6.5. Заказчик не выплачивает и не компенсирует Исполнителю, его сотрудникам и Субисполнителям, а также не несет ответственности за исчисление и уплату Исполнителем, его сотрудниками и Субисполнителями любых налогов, которые Исполнитель, его сотрудники и Субисполнители обязаны или могут быть обязаны выплачивать в соответствии с законодательством страны своего нахождения или учреждения, а также от осуществления деятельности в Российской Федерации.

6.6. Если реализация Услуг, приобретаемых Заказчиком по настоящему Договору, подлежит обложению налогом на добавленную стоимость (НДС) в РФ, то применяются следующие положения:

- в предъявляемых документах на оплату сумма НДС выделяется отдельной строкой;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	1	-	зам	118-22	15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
												131

– если на дату первого платежа в каждом календарном году оказания Услуг Исполнитель предоставит Заказчику нотариально заверенную копию свидетельства о постановке на налоговый учет в РФ (оформленную не ранее чем в предшествующем календарном году), то Заказчик не удерживает при перечислении платежа НДС;

– если на дату платежа Исполнитель не представит Заказчику вышеуказанные документы, то Заказчик удерживает и перечисляет в бюджет НДС из суммы, подлежащей оплате Исполнителю.

6.7. Если доход, получаемый Исполнителем, подлежит обложению налогом с доходов от источников в РФ, то применяются следующие положения:

–если на дату первого платежа в каждом календарном году оказания Услуг Исполнитель предоставит Заказчику нотариально заверенную копию свидетельства о постановке на налоговый учет в РФ (оформленную не ранее чем в предшествующем календарном году), то Заказчик не удерживает при перечислении платежа налог с доходов от источников в РФ;

–если на дату платежа Исполнитель не состоит на налоговом учете в РФ, не имеет постоянного представительства на территории РФ, и не представит оригинал или нотариально заверенную копию Сертификата о подтверждении налогового резидентства (далее – «Сертификат», который должен быть датирован не ранее 1 января года, в котором осуществляется выплата дохода и заверен компетентным органом соответствующего иностранного государства с проставлением апостиля) с надлежащим переводом на русский язык, то Заказчик из суммы платежа после удержания НДС (если применимо) удерживает и перечисляет в бюджет налог с доходов от источников в РФ по ставке, предусмотренной Налоговым Кодексом РФ;

–если на дату платежа Исполнитель не состоит на налоговом учете в РФ, но предоставит оригинал или нотариально заверенную копию Сертификата о подтверждении налогового резидентства (далее – «Сертификат», который должен быть датирован не ранее 1 января года, в котором осуществляется выплата дохода и заверен компетентным органом соответствующего иностранного государства с проставлением апостиля), то Заказчик из суммы платежа после удержания НДС (если применимо) удерживает и перечисляет в бюджет налог с доходов от источников в РФ по ставке, предусмотренной международным соглашением об избежании двойного налогообложения, либо не удерживает и не перечисляет указанный налог – если такое соглашение освобождает доход от налогообложения в РФ.

6.8. Каждая Сторона обязана письменно уведомить об изменении 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). Кроме того, в связи с изменением своих реквизитов, Исполнитель обязан направить соответствующее дополнительное соглашение Заказчику в срок, установленный настоящим пунктом.

6.9. В случае если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Стороной-получателем реквизитов для оплаты платежа были произведены по неправильным реквизитам, Сторона-платательщик считается надлежаще исполнившей обязанности по оплате. При этом если перечисленные денежные средства возвратятся на расчетный счет Стороны-плательщика, Сторона-платательщик обязана перечислить полученные денежные средства Стороне-получателю в полном объеме не позднее 10 (десяти) банковских дней со дня возврата денежных средств.

6.10. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика. По требованию Исполнителя Заказчик предоставляет Исполнителю копии платежных поручений.

6.11. Заказчик вправе при осуществлении расчетов за оказанные Исполнителем Услуги в одностороннем порядке, произвести зачет суммы штрафов и/или неустойки,

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

начисленных Исполнителю по настоящему Договору в связи с ненадлежащим исполнением Исполнителем обязательств по настоящему Договору и признанных Исполнителем в порядке, установленном пунктом 11.7 настоящего Договора, в соответствии с положениями ст. 410 Гражданского кодекса РФ путем направления уведомления о зачете в одностороннем порядке. В данном случае сумма, подлежащая оплате за оказанные услуги, уменьшается на сумму штрафов и/или неустойки, указанных в уведомлении о зачете, а встречные обязательства прекращаются с даты направления уведомления о зачете.

Положения настоящего пункта не применяются при оформлении паспорта сделки.

6.12. Комиссионные, взимаемые банком Стороны, являются ответственностью Стороны и оплачиваются такой Стороной.

6.13. При возникновении у Заказчика встречных однородных требований к Исполнителю, Заказчик вправе зачесть их против требований Исполнителя в одностороннем порядке направив в адрес Исполнителя заявление о зачете (заказным письмом с уведомлением о вручении). Зачет будет считаться состоявшимся с момента получения Исполнителем заявления о зачете.

6.14. Заказчик производит оплату оказанных Услуг по реквизитам Исполнителя, указанным в статье 18 «Юридические адреса, банковские и платежные реквизиты сторон».

6.15. Исполнитель несет полную ответственность за ведение своего налогового учета и уплату налогов на прибыль, налога на добавленную стоимость, налога на имущество, а также других налогов и связанных с ними штрафов и пени, подлежащих уплате Исполнителем или взыскиваемых с Исполнителя федеральными, региональными или местными компетентными органами в Российской Федерации в связи с платежами, осуществляемыми по настоящему Договору.

6.16. В случае если Сторона или Стороны Договора не могут осуществлять расчеты в валюте Договора в связи с ограничениями, связанными с действующими Санкциями, Стороны обязаны в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты, когда Сторона или Стороны узнали о таком ограничении (если иной срок не установлен соглашением Сторон), выбрать и согласовать иную свободно конвертируемую валюту в качестве валюты Договора для проведения расчетов по Договору. Срок выполнения обязательства по оплате, на которое повлияло такое ограничение, связанное с действующими Санкциями, считается соразмерно перенесенным. До согласования Сторонами иной свободно конвертируемой валюты в качестве валюты Договора для проведения расчетов по Договору пени за просрочку исполнения обязательства по оплате не начисляются.

7. ПЕРСОНАЛ ИСПОЛНИТЕЛЯ

7.1. Исполнитель обязуется обеспечивать постоянное наличие количества персонала, достаточного для оказания и завершения Услуг в соответствии с положениями Договора.

7.2. Весь персонал, с привлечением которого выполняются Услуги, должен быть компетентным, квалифицированным, подготовленным и опытным в степени, необходимой для выполнения закрепленных за персоналом Услуг в соответствии с требованиями настоящего Договора и надлежащими стандартами деятельности.

Водительский персонал обязан иметь удостоверения с открытыми соответствующими категориями на право управления транспортных средств (самоходных машин), быть обученным и проходить ежегодное обучение по БДД (20-ти часовая программа), а также пройти специальные занятия по программе Защитного и Зимнего вождения и иметь соответствующий действующий сертификат.

17

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							133
1	-	зам	118-22		15.04.22		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Периодичность проведения специальных занятий водителей по программам «Защитное вождение» и «Зимнее вождение или вождение в сложных условиях» - один раз в год.

Ежегодные дополнительные занятия по защитному вождению должны осуществляться в обучающих организациях, соответствующих требованиям, указанным в ОСК-16.05.01 или входить в перечень указанных организаций, одобренных Заказчиком.

Весь производственный персонал и ИТР обучен по квалификациям, соответствующим выполняемым видам работ и должностным обязанностям, необходимым для оказания Услуг, включая ДОПОГ.

Весь персонал, находящийся на Объектах оказания Услуг, должен быть проинструктирован по правилам работы на опасных производственных объектах, обеспечен СИЗ, а также иметь в наличии удостоверение с отметкой о прохождении обучения и проверке знаний в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, сертификаты, подтверждающие прохождение дополнительных занятий по программам «Защитное вождение» и «Зимнее вождение или вождение в сложных условиях» (для водителей транспортных средств, участвующих в исполнении Договора).

Персонал, отвечающий за организацию БДД, обязан иметь соответствующие действующие удостоверения о прохождении аттестации.

Исполнитель самостоятельно проверяет наличие необходимой квалификации персонала.

Право проверки дополнительных занятий по Защитному и Зимнему вождению или вождению в сложных условиях предоставляется уполномоченным сотрудникам Заказчика.

7.3. Исполнитель несет единоличную ответственность за все затраты, связанные с трудоустройством и администрированием своего персонала, включая (но не ограничиваясь) все экстренные и обычные медицинские услуги, предоставляемые персоналу, и все прочие вопросы, относящиеся к персоналу, включая организацию поездок (бронирование билетов, авиа и наземный транспорт, проживание, содержание и т.д.), за исключением случаев, установленных пунктом 3.6 настоящего Договора, получение всех необходимых паспортов и виз (и продление таковых).

Исполнитель также обеспечивает соответствие своих Услуг требованиям действующего законодательства РФ, в том числе за наличие, когда это требуется, у всего персонала необходимых разрешений на услугу, действительных в течение всего срока действия Договора.

По запросу Заказчика, сведения о таких разрешениях на услуги должны быть представлены Заказчику.

7.4. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Исполнитель обязуется неукоснительно соблюдать все требования миграционного законодательства (в том числе, если необходимо, получать рабочие визы, разрешения на работу и т.д.). По запросу Заказчика, сведения о таких разрешениях должны быть представлены Заказчику. В случае нарушения установленных настоящим пунктом обязательств Исполнитель обязуется возместить Заказчику все расходы и убытки, связанные с привлечением Заказчика к административной ответственности.

Заказчик вправе запретить доступ на территорию объектов, принадлежащих Заказчику либо находящихся под контролем Заказчика, иностранным гражданам и лицам без гражданства, привлекаемым Исполнителем для оказания Услуг по настоящему Договору, если Заказчиком будут выявлено, что использование Исполнителем труда указанных лиц нарушает миграционное законодательство. При этом указанный запрет не освобождает Исполнителя от исполнения своих обязательств по настоящему Договору и не продлевает сроки исполнения обязательств Исполнителя. В этом случае Исполнитель обязан незамедлительно своими силами и за свой счет

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
1	-	зам	118-22		15.04.22		134

устранить обстоятельства, препятствующие оказанию Услуг по настоящему Договору.

7.5. Исполнитель за свой счет осуществляет все обязательные в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ виды страхования в отношении персонала Исполнителя, а также освобождает Заказчика от всех затрат убытков и судебных разбирательств, связанных с денежной компенсацией (включая пенсионные выплаты, пособия и прочие социальные льготы) или нанесением увечья кому-либо из персонала Исполнителя или со смертью кого-либо из персонала Исполнителя по вине Исполнителя, исками и ответственностью в случае несоблюдения настоящего пункта Договора.

7.6. Исполнитель также несет единоличную ответственность за несвоевременную выплату заработной платы и пособий персоналу, включая удержание налогов в соответствии с положениями действующего законодательства РФ.

7.7. Заказчик вправе потребовать от Исполнителя замену его персонала, который проявил некомпетентность или небрежность при исполнении своих обязанностей, и/или участвует в деятельности, противоречащей или наносящей вред интересам Заказчика, и/или не соблюдает соответствующие правила охраны труда, безопасности дорожного движения, промышленной безопасности и охраны окружающей среды, предусмотренные действующим законодательством РФ и/или настоящим Договором, а также по иным основаниям, при условии, что Заказчик предоставит письменное обоснование такого решения.

Исполнитель немедленно после получения уведомления о замене персонала отстраняет любого такого работника от оказания Услуг, несмотря на возможную субъективность требования.

Исполнитель за свой счет в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения письменного уведомления о замене персонала заменяет удаленного работника. Замещающий работник должен обладать квалификацией не ниже заменяемого и быть способным эффективно выполнять свои обязанности.

В случае невозможности доступа к месту оказания Услуг с использованием наземного и/или водного транспорта, вышеуказанный срок исчисляется с момента появления технической возможности или предоставления Заказчиком транспортного средства.

Отстранённый от оказания Услуг персонал Исполнителя не может быть привлечен повторно для оказания Услуг по Договору, или к каким-либо другим Услугам Заказчика, без предварительного письменного согласия Заказчика.

7.8. Исполнитель принимает все необходимые меры предосторожности, и делает все возможное для предотвращения любого противоправного поведения и беспорядков среди персонала Исполнителя.

7.9. Исполнитель обеспечивает наличие ответственного лица, либо организует соответствующее подразделение, отвечающее за БДД у Исполнителя в Месте оказания Услуг.

7.10. Все работники Исполнителя, привлекаемые для оказания услуг на объектах Заказчика, должны иметь с Исполнителем (работодателем) взаимоотношения, регламентированные Трудовым законодательством Российской Федерации. Аналогичный подход к оформлению отношений должен соблюдаться при привлечении Исполнителем Субисполнителя, то есть все работники Субисполнителя, привлекаемого Исполнителем, должны иметь с Субисполнителем (работодателем) взаимоотношения, регламентируемые Трудовым законодательством Российской Федерации.

Заказчик имеет право затребовать подтверждения указанного порядка привлечения (оформления) работников у Исполнителя, а Исполнитель обязан в трехдневный срок с момента получения Запроса Заказчика предоставить указанную информацию о порядке привлечения (оформления) работников.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

8. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ИСПОЛНИТЕЛЯ

8.1. Исполнитель обязан выполнить следующие, признаваемые Сторонами существенными, условиями настоящего Договора:

8.1.1. Оказывать Услуги в соответствии с требованиями Договора с привлечением для оказания Услуг персонала Исполнителя, с использованием Техники Исполнителя.

8.1.2. Убедиться в том, что, вся Техника имеет соответствующую сертификацию, находится в рабочем состоянии, подходит по всем параметрам для оказания Услуг и соответствует требованиям настоящего Договора (Приложение № 2 к Договору) на все время оказания Услуг.

8.1.3. Оказывать услуги в соответствии с нормативными актами, регламентами и/или стандартами, действующими на территории РФ, территории ведения деятельности Заказчика, а также нормативными актами Заказчика, в строгом соответствии с требованиями нормативных актов по безопасности дорожного движения, промышленной, экологической безопасности, охране окружающей среды, охраны труда, пожарной безопасности, гражданской защиты, действующими на территории РФ, территории ведения деятельности Заказчика, а также нормативных актов Заказчика, и не допускать нарушений, указанных в Приложении № 7 «Перечень нарушений и штрафных санкций».

8.1.4. Обеспечить должное администрирование Техники, уход и ремонт Техники. В случае поломки Техники или полной её утраты Исполнитель обязан приложить все усилия для её замещения в целях оказания Услуг. Все поломки являются ответственностью Исполнителя, не компенсируются ни в каком виде Заказчиком, за исключением случаев, произошедших по вине Заказчика, на основании подтверждающих документов.

8.1.5. Иметь все разрешения и допуски, в частности, сертификаты соответствия и иные документы, подтверждающие качество и безопасность, разрешения на использование Техники, которые должны быть получены Исполнителем на своё имя в соответствии с действующим законодательством РФ. По требованию Заказчика Исполнитель предоставляет ему копии таких разрешений и допусков.

8.1.6. Выполнять все свои обязательства по Договору и оказывать Услуги с той должной мерой заботы, осмотрительности и компетентности, каких следует ожидать от пользующегося хорошей репутацией Исполнителя, имеющего опыт оказания Услуг, предусмотренных в Договоре.

8.1.7. Организовать работу по безопасности дорожного движения на месте оказания Услуг, в соответствии с требованиями Федерального закона от 10.12.1995. № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения» и других нормативных правовых актов Российской Федерации, Правил дорожного движения, иных регламентирующих настоящий договор документов и осуществлять контроль за соблюдением водителями Исполнителя и Субисполнителей данных требований.

8.1.8. При подписании настоящего Договора получить от Заказчика локальные нормативные документы Заказчика, требования которых подлежат выполнению при оказании Услуг Исполнителем, на электронном носителе. Исполнитель обязуется подписать Акт приёмки-передачи документов по форме Приложения № 6.

В Акте приёмки-передачи документов должен быть приведён полный перечень переданных документов с указанием их реквизитов (дата принятия, редакции).

Исполнитель обязан подробным образом ознакомить Персонал Исполнителя с указанными нормативными документами в течение 10 дней с момента подписания Акта приема-передачи документов и при наличии вопросов о порядке исполнения указанных документов и/или наличия иных вопросов (включая вопросы технического характера) направить письменный запрос с соответствующим разъяснениями Заказчику. Запрос должен быть точным и содержать четкие вопросы к содержанию нормативных

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

документов. Наличие запроса по отдельному нормативному акту не прекращает действие иных нормативных актов.

8.1.9. Выполнять распоряжения Заказчика по всем вопросам, относящимся к услугам. Заказчик не вправе давать распоряжения, не совместимые с обязательными для применения правилами ПЭБ, ОТ и ГЗ и БДД, относящимися к безопасности персонала и техники Исполнителя (в совокупности далее называемыми «Правила безопасности»), а также требовать от Исполнителя превышения предусмотренных производителем эксплуатационных характеристик Техники. Исполнитель имеет право, применяя Правила безопасности, организовывать оказание Услуг с использованием техники наиболее безопасным образом.

8.1.10. Предоставить Заказчику и представителям Заказчика все возможности для проведения инспекции Техники, сертификатов, записей, инструкций по эксплуатации и прочих документов до начала оказания Услуг.

Для исполнения данной обязанности Исполнитель обязан предоставить соответствующее уведомление о готовности к проведению инспекции. Заказчик оставляет за собой право проведения такой инспекции. Проведение такой инспекции не освобождает Исполнителя от исполнения своих обязательств по Договору.

8.1.11. Приводить в соответствие или заменять незамедлительно и за собственный счёт Технику, которая обоснованно была признана неприменимой для оказания Услуг в соответствии с п. 8.1.13 настоящего Договора.

В случае выхода из строя по техническим причинам Техники она может заменяться аналогичной или с характеристиками не ниже заменяемого транспорта, с сохранением Тарифа на заменяемый транспорт. При замене Техники, в том числе при её выходе из строя, без письменного согласования с Заказчиком на марку, тип, стоимость которой выше стоимости Техники, указанной в Приложении № 1 «Производственная программа», стоимость оказанных Услуг рассчитывается исходя из Тарифов на первоначально заявленную Технику.

8.1.12. При заключении настоящего Договора, либо при приеме на работу нового Персонала Исполнителя заключать с Персоналом Исполнителя соглашения о согласии Персонала Исполнителя на обработку персональных данных Заказчиком и в течение 10 дней предоставлять оригиналы соглашений Заказчику.

8.1.13. Обеспечить, чтобы предоставляемая для оказания Услуг Техника отвечала следующим требованиям:

- быть технически исправной;
- быть укомплектованной сертифицированным оборудованием согласно назначению;
- быть заправленной топливом в объеме достаточном для оказания Услуг. При этом Исполнитель не несет ответственности за несоответствие требованиям настоящего пункта, если по условиям Договора топливо должно быть обеспечено Заказчиком и не было своевременно предоставлено Исполнителю;
- быть в работоспособном состоянии, отвечать требованиям по перевозке заявленного к перевозке груза или оказанию технологических услуг; выступающие конструкционные части автомобильной Техники, от которых может произойти повреждение товарно-материальных ценностей, должны быть обшиты прокладочным материалом (резина, дерево), обеспечивающим целостность и сохранность грузов;
- отвечать нормативно-техническим, санитарным требованиям РФ и требованиям правил по охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
- соответствовать требованиям внутренних локальных актов Заказчика согласно Приложению №2
- в случае необходимости защиты грузов от атмосферных осадков Исполнитель предоставляет по заявке Заказчика Технику с тентом или пологом.

8.1.14. При передвижении техники по территории объектов Заказчика соблюдать

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

скоростной режим, установленный последними актуальными версиями распорядительных и нормативных документов Заказчика, предоставленными Исполнителю. При передвижении техники по автомобильным дорогам общего пользования, Исполнитель обязан соблюдать скоростной режим в соответствии с требованиями действующих ПДД РФ, а так же телефонограмм и информационных писем Заказчика в период временного ограничения скорости по погодным условиям.

8.1.15. Согласовать провоз негабаритного груза при пересечении с воздушной линией электропередачи с энергоснабжающей организацией кому принадлежит данная воздушная линия, а также производство услуг в охранной зоне воздушной линии электропередачи. Услуги в охранных зонах производить по нарядам-допускам и разрешениям согласно «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденных Приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н и «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 160 от 24.02.2009 г.

8.1.16. Соблюдать установленные Заказчиком ограничения проезда, в том числе с учётом грузоподъёмности Техники, по зимним автомобильным дорогам Заказчика, в целях продления срока службы дорожного полотна и предотвращения ДТП.

8.1.17. Сообщать о произошедшем в процессе исполнения обязательств по настоящему договору дорожно-транспортном происшествии не позднее 24 часов с момента совершения/обнаружения, а при возникновении несчастного случая – незамедлительно (не позднее 1 часа с момента совершения/обнаружения). В течение 24 часов направить письменное сообщение о происшествии в соответствии с приложением 1 к Приложению № 5 «Соглашение в области ПЭБ, ОТ и ГЗ».

8.1.18. По согласованию с Заказчиком располагать места базирования Техники как можно ближе к объектам Заказчика и месту оказания Услуг.

При необходимости в соответствии с условиями оказания Услуг оборудовать места базирования транспорта, имеющие диспетчерские службы, непосредственно на местах оказания Услуг, с обязательным письменным согласованием с Заказчиком места их расположения. Организовать работу ответственных лиц Исполнителя в этих службах в суточном режиме для оперативной организации, контроля оказания Услуг и выполнения Заявок Заказчика.

8.1.19. Производить за свой счет техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт Техники, при этом производство всех видов технического обслуживания должно осуществляться согласно графику, а при направлении Техники на дальние расстояния в командировку график технического обслуживания должен быть соответственно скорректирован.

8.1.20. Осуществлять предрейсовый и послерейсовый медицинский осмотр водителей Техники, участвующей в оказании Услуг. Исполнитель обязан не допускать до управления Техникой персонал, не прошедший вышеуказанный медицинский осмотр, или персонал, для которого в ходе такого медосмотра выявлены противопоказания к управлению Техникой.

8.1.21. Производить принятие и транспортировку грузов только при наличии номерных товарно-транспортных накладных (далее - ТТН), выдача и учет которых должны производиться грузоотправителями в соответствии с требованиями к документам строгой отчетности.

8.1.22. Обеспечить соблюдение режима труда и отдыха водительским составом персонала Исполнителя в соответствии с требованиями Приказа Минтранса Российской Федерации № 15 от 20.08.2004 года (в редакции от 13.10.2015 года) «Об утверждении Положения об особенностях режима рабочего времени и времени отдыха водителей автомобилей».

Для соблюдения режима труда и отдыха водителей (машинистов) при

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

междугородних поездках, время осуществления которых превышает нормальную продолжительность рабочего времени (свыше 12 часов в сутки), либо при поездке на расстояние свыше 500 (пятисот) километров, а также при продолжительности рабочей смены более 12 часов, Исполнитель обязан укомплектовать Технику необходимым количеством водителей без дополнительной оплаты.

8.1.23. При междугородних перевозках, расстояние от пункта погрузки до пункта разгрузки рассчитывается на основании отчета БСМТС, заверенного печатью и подписью должностного лица Исполнителя. При этом необходимым условием является следование согласованному и скорректированному по необходимости Заказчиком маршруту.

8.1.24. Информировать Заказчика обо всех заменах, перестановках закрепленных за ним единиц Техники не менее чем за 1 (один) час до начала смены. В срок не более 4 (четырёх) часов, производить замену Техники при внутрисменном выходе ее из строя.

8.1.25. Перед началом оказания Услуг, не менее чем за 5 дней до даты начала оказания услуг, предоставить Заказчику список Техники и персонала Исполнителя, которые будут привлекаться для оказания Услуг. В случае отсутствия такого списка, либо несоблюдения сроков подачи указанного списка, Заказчик не несет ответственность за своевременное оформление пропусков для въезда на промышленные дороги и лицензионные участки Заказчика.

8.1.26. При невозможности дальнейшей транспортировки груза по причине поломки Техники, предоставить замену Техники и задействовать персонал для перегрузки груза за свой счет, с обязательным соблюдением коммерческой исправности, целостности вверенного к перевозке груза, а при необходимости привлекать для координации данных работ специалистов Заказчика.

8.1.27. Совместно с представителем Заказчика (ответственным за безопасное производство работ) с разрешения руководителя соответствующего подразделения Заказчика в любое время посещать объекты и участки, где работают грузоподъемная и специальная Техника Исполнителя, проверять условия эксплуатации, а также осуществлять контроль за соблюдением правил безопасности и производственных инструкций инженерно-техническими работниками и обслуживающим персоналом Исполнителя.

8.1.28. При необходимости по требованию Заказчика обеспечить участие ответственных лиц Исполнителя в ежедневных селекторных совещаниях, проводимых Заказчиком.

8.1.29. По требованию Заказчика в установленные им сроки предоставлять отчёты о ДТП, недостатках в оказании Услуг и иной информации по предъявленной Заказчиком форме письменно или в электронной форме.

8.1.30. Затребовать от персонала Заказчика подтверждение квалификации на выполнение соответствующих работ/услуг (на проведение работ на опасных производственных объектах, с подъемными сооружениями, с оборудованием, работающим под избыточным давлением).

8.1.31. Обеспечить Технику средствами переносной связи, способной создать уверенный радиоприём на любом Объекте Заказчика.

8.1.32. Собственными силами и за свой счет организовать питание и проживание своего персонала на объектах Заказчика с соблюдением санитарных норм, организовать место для проведения ремонта Техники, а также, создать резервный фонд узлов, агрегатов, запасных частей, расходных материалов, масел, смазок и технических жидкостей.

8.1.33. При необходимости в соответствии с условиями оказания Услуг и удаленностью места оказания Услуг от мест дислокации Техники Исполнителя собственными силами и за счет собственных средств организовать завоз топлива на объекты оказания Услуг, а также, заправку Техники топливом, в объеме,

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

обеспечивающем бесперебойную работу Техники в течение всего срока действия Договора.

8.1.34. В период наличия сообщения с объектами Заказчика, на территории которых оказываются Услуги, в том числе по зимним автомобильным дорогам, за счет собственных средств обеспечить доставку материалов/оборудования/персонала Исполнителя, в том числе вахтового персонала, необходимых для оказания Услуг по Договору, к месту оказания Услуг и обратно.

8.1.35. Ежедневно, не позднее 09:00 по местному времени предоставлять суточную сводку выхода Техники на линию по форме предоставленной Заказчиком.

8.1.36. Техника для перевозки грузов наливом (жидкости) должна отвечать требованиям обеспечения сохранности материально-технических ресурсов, как при перевозке, так и в местах погрузки и выгрузки, автоцистерны должны быть тарированы, а при необходимости для качественного оказания Услуг оборудованы насосами и счетчиками для слива и налива, с наличием на емкостях автоцистерн устройств для пломбирования наливных горловин и сливных патрубков. Промывка, пропарка автоцистерн после перевозки жидких продуктов и при смене вида перевозимых опасных грузов осуществляется Исполнителем.

8.1.37. Для перевозки негабаритных, тяжеловесных и опасных грузов, а так же в течение временного ограничения движения в весенний период, оформлять пропуска, разрешения, согласования на право проезда и перевозки, а также предоставление при необходимости машин сопровождения своими силами и средствами.

8.1.38. Перевозка опасных грузов должна производиться в соответствии с требованиями Инструкций МВД и Правил перевозки опасных грузов автомобильным транспортом (ДОПОГ). Для перевозки опасных грузов Исполнитель обязан выделять автоцистерны, у которых своевременно проведено освидетельствование емкостей, при этом Исполнитель обязан направить в адрес Заказчика копии актов освидетельствования емкостей. В случае предоставления автоцистерн с просроченными датами освидетельствования, Заказчик вправе оформить отказ от данной Техники, как не соответствующей условиям Договора для оказания Услуг.

8.1.39. Соблюдать действующий на территории Заказчика пропускной и внутриобъектовый режимы, а также внутренние локальные акты Заказчика, переданные Исполнителю в соответствии с пунктом 8.1.8 настоящего Договора.

При перемещении по территории Объектов Заказчика, соблюдать действующий на территории Объектов Заказчика внутриобъектовый и пропускной режим. Исполнитель подтверждает, что он ознакомлен с документами Заказчика, устанавливающими внутриобъектовый и пропускной режим на Объектах Заказчика.

Персонал Исполнителя, до начала производства работ обязан пройти инструктаж у представителя производственного Объекта Заказчика с получением информации об основных рисках, присущих месторождению и Объекту, где будут оказываться Услуги.

8.1.40. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения запроса Заказчика в соответствии с пунктом 9.2.9 настоящего Договора направить копии запрашиваемых договоров и иных документов.

8.1.41. Допускать работников Заказчика и/или работников предприятий (охранных, супервайзерских и т.д.), привлеченных Заказчиком по договору для оказания Услуг в вахтовые посёлки, производственные базы, транспортные средства и прочие объекты (принадлежащие Исполнителю как на праве собственности, так и предоставленные Исполнителю в пользование третьими лицами на правах аренды или иной договоренности), находящиеся на территории Исполнителя, в пределах лицензионного участка Заказчика, для осмотра/досмотра и проведения проверок.

8.1.42. Оснастить за свой счет и использовать при выезде на объекты Заказчика исключительно транспортные средства (включая транспортные средства Субисполнителей, поставщиков, участвующих в процессе оказания Услуг в рамках

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Договора), оборудованные бортовой системой спутникового мониторинга транспортного средства (БСМТС). Детальные требования к БСМТС указаны в ОСК-16.05.01, а так же в Приложении № 11 к Договору.

8.1.43. Ретранслировать данные БСМТС на телематическую платформу Заказчика. При отсутствии такой платформы у Заказчика предоставить Заказчику право постоянного доступа (пароля доступа) к системе спутникового мониторинга в офисе и на месторождениях Заказчика.

Постоянно поддерживать в рабочем состоянии системы спутникового мониторинга.

Стороны установили, что данные БСМТС являются инструментом проверки отчетных документов Исполнителя и мониторинга показателей БДД Исполнителя.

8.1.44. Соблюдать границы земельного участка и схему проезда к Объектам Заказчика.

Заказчик в течение 5 (Пяти) дней с момента получения предварительного письменного запроса от Исполнителя, предоставляет Исполнителю информацию о границах земельного участка и схему проезда к Объекту Заказчика. В случае изменения информации о границах земельного участка и/или схемы проезда к Объекту и/или изменения количества Объектов, Заказчик информирует об этом Исполнителя с приложением измененных (новых) схем и/или границ земельных участков. Все последствия и риски, связанные с несвоевременным направлением запроса Исполнителем по предоставлению информации о границах земельного участка и/или схемы проезда, лежат на Исполнителе, и возмещаются за его счет.

В процессе исполнения обязательств по настоящему Договору Исполнитель обязуется руководствоваться схемой проезда к Объекту Заказчика и информацией о границах земельного участка при перемещении транспорта, грузов и оборудования, а также согласовывать с Заказчиком расстановку техники, грузов и оборудования на Объекте(ах) Заказчика.

Проезд, определенный в соответствии со схемой, предоставленной Заказчиком, устанавливается шириной 6 (каждое Общество вправе скорректировать данный параметр) метров.

При перемещении Техники к каждому конкретному Объекту в пределах месторождения Исполнитель обязан выбирать оптимальный маршрут движения с учетом схем проездов, предоставленных от Заказчиком.

8.1.45. Самостоятельно обеспечить электроэнергией свои производственные и бытовые объекты. По согласованию с Заказчиком, возможно подключение к электросетям Заказчика или прочей генерирующей компании с оформлением соответствующего договора. Ответственность за эксплуатацию и безопасное обслуживание электрооборудования оформляется Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

8.1.46. При использовании водных ресурсов Заказчика заключить договор на приобретение данного ресурса.

8.1.47. По завершению оказания Услуг или любой части таковых, а также с учетом любых изменений, Исполнитель демобилизует всю Технику, принадлежащую Исполнителю, согласно срокам, указанным в Приложении № 1 «Производственная программа». Исключение составляет период временного отсутствия дорог, если он наступил на момент окончания периода оказания Услуг.

8.1.48. Повышать управление собственной эффективностью деятельности, обеспечив в процессе оказания Услуг по настоящему Договору исполнение системы ключевых показателей эффективности (КПЭ) не ниже целевых значений в соответствии с Приложением № 4 «Процедура управления эффективностью деятельности Исполнителя».

Исполнитель подтверждает, исполнение требованиями в рамках Процедуры управления эффективностью деятельности Исполнителя, в том числе осуществление

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

корректирующих мероприятий в согласованные с Заказчиком сроки, является существенным условием настоящего Договора. Неспособность Исполнителя выполнить свои обязательства в соответствии с требованиями настоящего пункта будет рассматриваться как нарушение существенных условий настоящего Договора.

8.1.49. Защищать и освобождать Заказчика от каких-либо претензий или исков третьих лиц, от любых обязательств, убытков, штрафов и взысканий, которые могут возникнуть в связи с ненадлежащим выполнением Исполнителем Договора, а также нарушением Исполнителем действующего законодательства. Кроме того, в случае предъявления к Заказчику каких-либо претензий или исков, возникших в связи с исполнением Исполнителем Договора, Исполнитель обязан по первому требованию предоставить Заказчику всю необходимую информацию и документацию, связанную с предметом указанных претензий или исков, а также выступить на стороне Заказчика в разбирательствах таких претензий и исков. Если, несмотря на положения настоящей статьи, Заказчик понесет какие-либо расходы, штрафы, затраты и иные убытки, связанные с оказанием Исполнителем Услуг по Договору, Исполнитель обязан незамедлительно компенсировать их Заказчику на основании письменного требования последнего.

8.1.50. Немедленно уведомлять Заказчика о любой предполагаемой или фактической остановке оказания Услуг, трудовых спорах или других факторах, которые влияют или могут негативно повлиять на оказание Услуг.

8.1.51. Соблюдать требования Приложений, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора.

8.1.52. По требованию Заказчика Исполнитель предоставляет Заказчику информацию, связанную с оказанием Услуг по Договору, включая расшифровку стоимости Услуг по договору и все подтверждающие документы, в срок, установленный в таком запросе, но в любом случае, не позднее 10 календарных дней с момента получения запроса.

8.1.53. На основании письменного запроса Заказчика представить указанные в запросе документы, подтверждающие расходы, фактически понесенные Исполнителем при оказании Услуг по Договору, в срок, установленный в таком запросе, но в любом случае, не позднее 10 календарных дней с момента получения запроса.

8.1.54. Включать условия настоящего Договора в договоры с Субисполнителями, заключаемые в связи с исполнением настоящего Договора.

8.1.55. В целях исполнения поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 Исполнитель обязуется представить Заказчику информацию о цепочке собственников Исполнителя включая бенефициаров (в том числе конечных) (в подписанном и в электронном виде в редактируемом формате MS Excel с подтверждающими документами в формате "pdf". Данная информация во исполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 будет направлена в Минэнерго, Росфинмониторинг и ФНС России.

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 Mudrykh.OYu@tomsk.gazprom-neft.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами в формате таблицы MS Excel, размещенной по адресу -<http://www.nalog.ru/html/spravka.zip>».

Заказчик вправе в одностороннем порядке отказать от исполнения договора в случае неисполнения Исполнителем обязанности, предусмотренной настоящим пунктом.

В этом случае настоящий договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

или с иной даты, указанной в таком уведомлении».

8.1.56. Исполнитель вправе привлекать для оказания услуг субисполнителей по предварительному письменному согласованию Заказчика, но не более чем на 20% объема от ежегодной Производственной программы, выраженной в маш/часах либо в тн/км согласно Приложению №1 Договора. Исполнитель привлекает субисполнителей на условиях, ограничивающих (запрещающих) субисполнителям привлечение для оказания услуг третьих лиц (субисполнителей). Исполнитель несет перед Заказчиком ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств субисполнителями, в том числе ответственность за любые убытки, пени, штрафы, причиненные (вызванные) ненадлежащими действиями субисполнителей.

Исполнитель представляет на согласование Заказчику список субисполнителей с указанием оказываемых ими услуг и их объемов. К списку прилагаются следующие документы субисполнителей на бумажном носителе:

- копия уставных документов в последней редакции;
- копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица;
- копия свидетельства о постановке на налоговый учет (ИНН/КПП);
- банковская карточка предприятия с образцами подписей;
- копия решения собственника о назначении исполнительного органа;
- копия бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках на последнюю отчетную дату;
- копия карточки предприятия с указанием: наименования предприятия полное и краткое, юридического и почтового адреса, ОКВЭД (основной)/ОКОНХ, ОКПО, ИНН, КПП, ОКТМО, ОГРН, № телефона, факс, E-mail; банковских реквизитов: БИК, расчетного счета, корреспондентского счета, наименования банка, города;
- образцы печатей, которые являются действительными для всех документов по договору;
- иных документов по требованию Заказчика.

Все документы заверяются подписью руководителя и главного бухгалтера, скрепляются печатью юридического лица.

Исполнитель не вправе при оказании Услуг по настоящему Договору пользоваться услугами третьих лиц, не являющихся Субисполнителями по настоящему Договору, согласованными Заказчиком в порядке, установленном настоящим пунктом и пунктом 9.1.28 настоящего Договора. В договоре субисполнения Исполнитель обязан включить условие о том, что услуги выполняются Субисполнителем лично, без привлечения третьих лиц («последующих Субисполнителей»).

8.1.57. Исполнитель обязан письменно уведомить Заказчика о прекращении (приостановлении и т.п.) необходимых разрешений, согласований, сертификатов, лицензий, необходимых для оказания услуг Заказчику, в срок не позднее 10 рабочих дней до даты истечения срока их действия или в течение 5 рабочих дней с момента их досрочного прекращения (приостановления).

8.1.58. Исполнитель обязуется проводить обновление парка техники согласно Приложению №2 «Технические требования к Исполнителю Услуг и Технике» и Приложению №12 «График обновления парка техники. В случае если исполнение графика обновления техники задерживается на срок более 30 дней Заказчик вправе взыскать с Исполнителя штраф в размере - 200 000 (двести тысяч) рублей за каждый факт просрочки графика.

8.1.59. Исполнитель обязуется подписать акт приёмки-передачи переданных на CD-R диске документов, требования которых подлежат исполнению при оказании услуг Исполнителем. В акте приёма-передачи локальных нормативных документов должны быть указаны номер и дата Договора, приведён полный перечень переданных документов с указанием их реквизитов (дата принятия редакции), а также заводской

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

идентификационный номер CD-R диска, отпечатанный на поверхности CD-R диска.

8.2. Исполнитель вправе:

8.2.1. Отказаться от принятия и транспортировки грузов, если не были соблюдены требования пункта 8.1.21 настоящего Договора, незамедлительно направив Заказчику уведомление о таком отказе.

8.2.2. Привлекать для оказания Услуг за свой счет только Субисполнителей, обеспечив исполнение обязательных требований и согласований, установленных настоящим Договором.

9. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЗАКАЗЧИКА

9.1. Обязанности Заказчика:

9.1.1. Обеспечить Исполнителю и его Субисполнителям возможность проезда к месту оказания услуг на внутрипромысловых дорогах, зимниках и прочих участках дорог, находящихся в ведении Заказчика. Предоставить Исполнителю всю необходимую информацию обо всех ограничениях и условиях, которые могут повлиять на доступ к месту оказания Услуг, а Исполнитель со своей стороны обязуется соблюдать любые такие ограничения и условия.

9.1.2. При подписании настоящего Договора передать Исполнителю локальные нормативные документы Заказчика на электронном носителе. В Акте приёмки-передачи документов должен быть приведён полный перечень переданных документов с указанием их реквизитов (дата принятия редакции) (Приложение № 8).

9.1.3. До начала оказания Услуг провести инструктаж Исполнителю с доведением основных рисков, присущих месторождению и Объекту, где будут оказываться Услуги и передать Исполнителю пакет нормативной документации и информационных материалов (образцы наглядной агитации) в области ПЭБ, ОТ и ГЗ.

9.1.4. До начала оказания Услуг совместно с Исполнителем организует и проводит оценку рисков в области ПЭБ, ОТ и ГЗ для определения критичных факторов применительно к оказываемым Услугам с учетом привлеченного Исполнителя.

9.1.5. До начала оказания Услуг совместно с Исполнителем определяет потребности в обучении персонала Исполнителя по корпоративным стандартам в области ПЭБ, ОТ и ГЗ и содействует организации и проведению обучения.

9.1.6. В случае изменения времени начала оказания Услуг, места оказания Услуг, Заказчик оформляет отказ или перенос выполнения задания, не менее чем за 3 (три) часа до начала оказания Услуг.

9.1.7. При перевозке крупногабаритных и тяжеловесных грузов за 5 (пять) дней до начала перевозки уведомить Исполнителя для оформления разрешения и согласования провоза грузов по заявленному маршруту.

9.1.8. Содержать подъездные пути в состоянии, обеспечивающем в любое время года возможность свободного подъезда и маневрирования Техники.

Грунтовые дороги и технологические проезды должны обеспечивать свободный проезд и маневрирование полноприводной техники повышенной проходимости.

9.1.9. Обеспечить Исполнителя схемами дорог, используемыми для оказания Услуг.

9.1.10. Обеспечить присутствие материально-ответственных лиц в пункте приема и отпуска грузов в установленном графиком время, в том числе в выходные и праздничные дни, не допуская снижения интенсивности погрузочно-разгрузочных работ и сверхнормативного времени простоя под разгрузкой (погрузкой), если работа в выходные и праздничные дни предусмотрена графиком оказания Услуг и Заявкой.

9.1.11. Своевременно готовить к перевозке грузы, затоварить, сгруппировать по грузополучателям, подготовить необходимые реквизиты и крепления груза. Крепления

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

груза должны соответствовать требованиям, обеспечивающим его безопасную транспортировку и исключать риск повреждения (гибели, утраты) перевозимых грузов. Предоставлять Исполнителю грузозахватные механизмы (стропы, пауки) в соответствии с ТЗ.

9.1.12. Обеспечить предоставление грузоотправителем Исполнителю на предъявляемый к перевозке груз товарного характера ТТН установленной формы, являющиеся основным перевозочным документом.

9.1.13. Обеспечивать своевременное и надлежащее оформление талонов к путевым листам с указанием пробега, времени нахождения у Заказчика, количества перевезенного груза и времени работы верхнего оборудования, отметить фактическое время начала и время окончания оказания Услуг.

9.1.14. Подготовить товарно-транспортные документы, необходимые для оказания Услуг Техникой. Списки ответственных лиц (с образцами подписей, штампов и шифров цехов) должны быть переданы ответственными лицами Заказчика ответственным лицам Исполнителя.

9.1.15. Нести ответственность за все неточности и неполноту сведений, указанных в путевом листе в разделах, касающихся Заказчика, кроме пунктов, заполненных печатным текстом, либо прописью представителями Исполнителя, при этом Исполнитель отвечает за проверку полноты, правильности и достоверности внесенных сведений.

9.1.16. Использовать Технику строго по назначению, в пределах технических характеристик, указанных в паспортных данных на Технику.

9.1.17. Совместно с Исполнителем не допускать к перевозке лиц в нетрезвом состоянии, лиц в грязной одежде, способной загрязнить одежду других пассажиров и салон Техники, лиц, перевозящих взрывоопасные, отравляющие, ядовитые, едкие вещества и вещества с острыми режками или неприятными запахами.

9.1.18. Не допускать к перевозке в пассажирских салонах автомобилей, микроавтобусов, автобусов грузов, запасных частей, инструментов и иных предметов, способных испачкать и/или повредить обивку сидений салона, нанести травму и/или не предназначенных для перевозки в данной Технике.

9.1.19. Выделять на отдаленных месторождениях (месторождениях с сезонным доступом) места для стоянки специальной Техники.

9.1.20. Предоставлять персоналу Исполнителя перерыв на обед в порядке, предусмотренном Правилами внутреннего трудового распорядка Заказчика. Время такого перерыва составляет 1 (один) час в рабочую смену.

9.1.21. При наличии возможности предоставлять персоналу Исполнителя возможность отдыха, обогрева в зимнее время (мобильные дом-вагоны, другие передвижные бытовые помещения), пребывающему на этих объектах за счёт Исполнителя.

9.1.22. В течение 20 (двадцати) дней после заключения настоящего Договора предоставить Исполнителю копию приказа о назначении лица, ответственного за перевозку пассажиров, графики маршрутов движения Техники, в случае работы Техники по графикам.

9.1.23. По окончании рабочей смены освобождать Технику от грузов.

9.1.24. Перед началом оказания Услуг с использованием Техники инструктировать водителя (машиниста). Внесение записи в журнале производства работ о порядке безопасного производства работ, в случаях, предусмотренных Законодательством РФ или ЛНД Заказчика.

9.1.25. По прибытию Техники предоставить лицо, ответственное за проведение технологических операций (начальник цеха, мастер), в оперативное подчинение которого переходит обслуживающий Технику персонал Исполнителя.

9.1.26. Для оказания Услуг по паротепловой обработке оборудования с

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

использованием установок типа парогенерирующей передвижной установки (ППУ) предоставлять рабочих, прошедших курсы целевого назначения в учебно-курсовом комбинате «Проведение работ по обработке паром высокого давления наземного и подземного оборудования устьев скважин и выкидных линий».

9.1.27. В случае изменение режима работы и маршрута Техники уведомлять Исполнителя с отметкой в путевом листе, с указанием должности и фамилии ответственного лица.

9.1.28. В течение 10 дней согласовать или выдать мотивированный отказ в случае поступления запроса Исполнителя о привлечении Субисполнителей к оказанию Услуг в соответствии с настоящим Договором.

9.1.29. При оказании Услуг и выполнении технологических операций, в которых задействована Техника Исполнителя, связанная с эксплуатацией грузоподъемных механизмов (ГПМ) и паровых передвижных установок (ППУ), а также проведением погрузочно-разгрузочных работ на Объектах Заказчика, обеспечивать выполнение Персоналом Заказчика требований федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения» и федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением».

9.1.30. Принять надлежащим образом оказанные Услуги в соответствии с разделом 5 настоящего Договора и оплатить согласно разделу 6 настоящего Договора.

9.1.31. Выполнять иные обязанности, прямо предусмотренные настоящим Договором.

9.1.32. При подписании настоящего Договора Заказчик обязуется передать на CD-R диске локальные нормативные документы Заказчика, в виде сканированных копий документов в формате PDF, с подписями уполномоченных лиц Заказчика и имеющие индивидуальные реквизиты. CD-R диск передается по акту приема-передачи, содержащему указание на номер и дату Договора, полный перечень переданных документов с указанием их реквизитов (дата принятия редакции), а также заводской идентификационный номер CD-R диска, отпечатанный на поверхности CD-R диска.

9.2. Заказчик вправе:

9.2.1. Отдавать письменные, а в случае риска возникновения аварийных ситуаций – устные указания Исполнителю в отношении выполняемых Услуг в соответствии с настоящим Договором. Распоряжения Заказчика могут носить общий характер или могут касаться конкретных вопросов, относящихся к Услугам, выполняемым в соответствии с настоящим Договором, включая, без ограничения, указания о приостановке оказания Услуг.

9.2.2. Контролировать с использованием приборов, регистрирующих скорость (имеющих соответствующие сертификаты и акты проверок), а также средств БСМТС, соблюдение транспортными средствами Исполнителя (в т. ч. привлеченных им Субисполнителей) скоростного режима движения, ускорения и показателей БДД по территории Заказчика.

9.2.3. На регулярной основе проводить оценку деятельности Исполнителей в области ПЭБ, ОТ и ГЗ (рейтингование Исполнителей в области ПЭБ, ОТ и ГЗ). Результаты оценки (рейтинга) используются как для выдвижения на конкурс в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, так и для применения мотивационных схем подразделений и отдельных работников подрядных организаций, показавших лучшие результаты в области производственной безопасности.

9.2.4. Самостоятельно или с участием привлеченных им по договору третьих лиц для оказания соответствующих услуг, осуществлять осмотр/досмотр и проводить проверки в вахтовых посёлках, производственных базах, транспортных средствах и

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

прочих объектах (принадлежащих Исполнителю как на праве собственности, так и предоставленных Исполнителю в пользование третьими лицами на правах аренды или иной договоренности), находящихся на территории Исполнителя (принадлежащей Исполнителю как на праве собственности, так и предоставленных Исполнителю в пользование третьими лицами на правах аренды или иной договоренности), в месте оказания Услуг или в пределах лицензионного участка.

9.2.5. В любое время, с привлечением любых сил и средств (в том числе с привлечением третьих лиц), контролировать выполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, в том числе соблюдение персоналом Исполнителя всех корпоративных стандартов, регламентов, инструкций, соблюдение которых возложено на Исполнителя настоящим Договором.

При этом необнаружение в процессе проверки отступлений от условий Договора или иных недостатков не освобождают Исполнителя от каких-либо обязательств по Договору и не лишают Заказчика права в дальнейшем предъявить требования в отношении сроков, объемов и качества оказанных Услуг. В случае обнаружения Заказчиком отступлений от условий настоящего Договора, которые могут ухудшить качество Услуг или стать причиной иных недостатков, Заказчик обязан заявить о выявленных недостатках Исполнителю не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента выявления.

Настоящий порядок применяется в течение срока действия Договора, а также в течение 24 (двадцати четырёх) месяцев после подписания Акта о приёмке оказанных Услуг.

9.2.6. Уведомив Исполнителя, приостановить оказание Услуг или любую их часть в объеме, указанном в уведомлении, по любой причине с предварительным уведомлением за 3 (три) дня до даты приостановки оказания Услуг. В случае приостановки оказания Услуг по причине неоказания или ненадлежащего оказания Услуг и/или несоответствия оборудования и/или персонала Исполнителя требованиям Договора указанный срок не применяется, и Исполнитель обязан остановить оказание Услуг немедленно после получения уведомления.

Если приостановка вызвана неисполнением обязательств со стороны Исполнителя, никакие оплаты не будут производиться Исполнителю за период приостановки оказания Услуг.

Если приостановка не вызвана неисполнением обязательств со стороны Исполнителя, Заказчик сообщает Исполнителю ориентировочный срок приостановки.

9.2.7. Дать Исполнителю указание возобновить оказание Услуг в указанных объемах и в указанные Заказчиком разумные сроки посредством направления нового уведомления, а в случае, если Исполнитель на время приостановки оказания Услуг находился вне места оказания услуг – в согласованные Сторонами сроки.

9.2.8. По каждому из ниже перечисленных случаев сообщить Исполнителю телефонограммой, с последующим направлением письменной претензии, при этом допускается оформление одной письменной претензии по всем перечисленным фактам, произошедшим по вине Исполнителя за истекший месяц:

- неприбытия Техники на Объект в расчетное время или ее опоздания;
- неисполнения Заявки ;
- прибытия Техники на объект в неисправном состоянии, или прибытия Техники, не отвечающей требованиям Заявки ;
- прибытия на объект Техники, заправленной топливом в объеме, не достаточном для оказания Услуг в полном объёме.

9.2.9. В случае привлечения Исполнителем Субисполнителей для оказания Услуг по настоящему Договору письменно запросить копии договоров с Субисполнителями, включая приложения по расчету стоимости договора и объемов выполняемых Услуг, в случае если данные документы носят подтверждающий характер выполняемых Услуг по

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

настоящему Договору. Исполнитель направляет копии запрашиваемых договоров в срок 3 (три) рабочих дня с момента получения запроса Заказчика. Заказчик вправе запросить также копии договоров с иными третьими лицами Исполнителя.

9.2.10. В любое время осуществлять контроль соблюдения Исполнителем, Субисполнителями, привлекаемыми Исполнителем, а также третьими лицами, используемыми Исполнителем для оказания Услуг, положений настоящего Договора. Обнаруженные в ходе проверки нарушения фиксируются в акте, подписываемом представителями Заказчика, Исполнителя, третьих лиц, привлекаемых Исполнителем.

9.2.11. Осуществлять проверку наличия необходимой квалификации персонала и соблюдения квалификационных требований, установленных настоящим Договором.

9.2.12. В случае необходимости срочного оказания Услуг в условиях отсутствия свободного проезда к месту оказания Услуг по согласованию с Исполнителем за счет собственных средств осуществить авиаперевозку персонала Исполнителя до места оказания Услуг и обратно.

9.2.13. Задерживать оперативный транспорт Исполнителя сверх согласованного графика работы (приложение № 1 "Производственная программа) или указанного в заявке на оказание дополнительных Услуг времени окончания оказания Услуг, с письменным уведомлением Исполнителя и соответствующей записью в путевом листе.

9.2.14. Определять, изменять и/или отменять маршрут оперативного/пассажирского транспорта Исполнителя, согласованный ранее в рамках Договора с обязательным письменным (электронным) уведомлением Исполнителя.

9.2.15. Неосуществление Заказчиком какого-либо из своих прав по настоящему Договору, в том числе, в установленный Договором срок, не является отказом от такого права.

10. ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ НАРУШЕНИЙ

10.1. В случае обнаружения фактов невыполнения или ненадлежащего оказания Услуг и/или факта причинения ущерба имуществу Заказчика Заказчик обязан направить соответствующее Уведомление о таком факте Исполнителю.

10.2. За исключением случаев, когда иное прямо предусмотрено Договором, все Уведомления или Сообщения (далее - Уведомления) в связи с настоящим Договором осуществляются Сторонами в письменной форме в соответствии с реквизитами, указанными в настоящем Договоре.

Уведомления могут направляться Сторонами с использованием следующих способов связи: факс, телеграф (телеграмма «с уведомлением о вручении телеграфом»), почтовая связь (почтовое отправление (заказное или с объявленной ценностью) «с уведомлением о вручении», а в международном почтовом обмене «с уведомлением о получении»), курьерская связь, электронная почта.

Сообщения, отправленные по электронной почте, должны быть продублированы иным способом связи.

В случае направления Стороной Уведомлений с использованием телеграфа, почтовой либо курьерской связи такое Уведомление будет считаться полученным другой Стороной с момента, обозначенного в уведомлении о вручении или в уведомлении о получении.

Любое Уведомление, полученное в нерабочий день или после окончания рабочего дня в месте получения, считается полученным на следующий рабочий день в данном месте.

10.3. Представитель Исполнителя обязан принять участие в расследовании причин возникновения недостатков Услуг и/или факта причинения ущерба и в составлении акта о выявленных недостатках/причиненном ущербе не позднее 3 (трех) дней с даты получения Уведомления, если иной срок не согласован Сторонами.

32

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
148

В случае необходимости Заказчик обязуется обеспечить участие в расследовании и составлении акта уполномоченных представителей иных заинтересованных третьих лиц.

10.4. В случае неявки представителя Исполнителя в срок, указанный в пункте 10.3 настоящего Договора, Заказчик вправе составить Акт о выявленных недостатках/причиненном ущербе без участия Исполнителя в одностороннем порядке.

В Акте о выявленных недостатках/причиненном ущербе должны быть зафиксированы факты неоказания или ненадлежащего оказания Услуг (в том числе Недостатков), и/или факты причинения ущерба, а также причины возникновения указанных фактов, и установлено какая из Сторон несет ответственность за указанные факты в соответствии с условиями Договора.

10.5. В случае нарушения Исполнителем условий настоящего Договора, ненадлежащего оказания Услуг, а также в случаях обнаружения Заказчиком факта завышения Исполнителем в предоставленных документах объемов оказанных Услуг (в том числе с использованием данных бортовых систем мониторинга транспортных средств), Заказчик может принять решение о проведении служебной проверки, о начале которой Заказчик уведомляет Исполнителя в письменном виде в порядке, установленном пунктом 10.2 настоящего Договора.

Срок проведения служебной проверки не может превышать 10 (десять) рабочих дней, кроме случаев привлечения независимых экспертных организаций. Служебная проверка проводится Комиссией, сформированной Заказчиком. Исполнитель имеет право представить своего представителя для участия в работе комиссии.

Не предоставление Исполнителем своего представителя для участия в работе комиссии не влияет на достоверность выводов, сделанных комиссией.

10.6. Сроки выполнения обязательств Заказчика по подписанию Актов о приемке оказанных Услуг и/или оплаты оказанных Услуг в отношении Услуг, ставших предметом служебной проверки, продлеваются на срок до окончания проведения служебной проверки и устранения Исполнителем обнаруженных нарушений.

10.7. В случае выявления комиссией и отражения в акте комиссии указанных выше фактов согласно п.п. 10.1 – 10.5 настоящего договора Заказчик имеет право осуществить следующие действия:

(а) По непринятым Услугам:

- представить мотивированный отказ от подписания Акта о приемке оказанных Услуг в порядке, предусмотренном настоящим Договором;
- потребовать устранения выявленных Недостатков;
- потребовать представления исправленных документов с указанием фактических объемов оказанных Услуг, соответствующих выводам, сделанным в акте комиссии;

(б) По принятым Услугам:

- потребовать представления исправленных документов с указанием фактических объемов оказанных Услуг, соответствующих выводам, сделанным в акте комиссии (включая подписанный со стороны Исполнителя Акт о приемке оказанных Услуг, счет-фактуру и т.д.);
- потребовать возврата излишне уплаченных денежных средств, указанных в акте комиссии.

В случае получения от Заказчика указанных выше требований, Исполнитель обязуется выполнить их разумные в сроки, установленные Заказчиком.

10.8. Факт неисполнения Заявки оформляется актом, который составляется заинтересованной Стороной в день обнаружения обстоятельств, подлежащих оформлению актом. При невозможности составить акт в указанный срок он составляется в течение следующих суток. В случае уклонения перевозчиков, фрахтовщиков, грузоотправителей, грузополучателей и фрахтователей от составления акта соответствующая Сторона вправе составить акт без участия уклоняющейся Стороны,

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

предварительно уведомив ее в письменной форме о составлении акта.

10.9. Расследование несчастных случаев, происшедших с работниками Исполнителя, оказывающими услуги на территории Заказчика, а также несчастных случаев, происшедших с работниками Заказчика, случаев аварий или пожаров на территории Заказчика, происшедших при оказании Исполнителем Услуг, осуществляет комиссия, назначенная Исполнителем с участием представителей Заказчика.

Факт причинения вреда работникам Заказчика, работникам Исполнителя и третьим лицам, а также факт несчастного случая или аварии при оказании Услуг удостоверяются двусторонним актом, составленным и подписанным уполномоченными представителями Сторон. В случае отказа одной из Сторон от подписания акта другая Сторона вправе привлечь представителя третьей незаинтересованной Стороны.

10.10. Фиксация факта нахождения работника Исполнителя в алкогольном, наркотическом или токсическом опьянении, а равно обнаружения у работников Исполнителя веществ, вызывающих алкогольное, наркотическое или токсическое опьянение для целей настоящего Договора предусматривает наличие 2-х стороннего акта, о выявленном нарушении, составляемым работниками Заказчика и/или работниками организаций, привлекаемых Заказчиком, для оказания услуг охраны производственных объектов и территорий Заказчика.

При составлении данного акта работники, его составляющие, информируют Исполнителя о выявленном нарушении по телефонам Диспетчерской службы Исполнителя, либо по иным телефонам, средствам связи, приглашают представителя Исполнителя для участия в составлении 2-хстороннего акта, что фиксируется соответствующими записями в акте.

Отказ представителя Исполнителя от участия в составлении 2-х стороннего акта фиксируется соответствующими записями в акте, и не является основанием для признания выявленного факта недействительным.

Работник Исполнителя, виновный в совершении проступка, указанного в настоящем пункте должен быть ознакомлен с составленным актом под роспись. Отказ от ознакомления и подписания фиксируется в акте, и не является основанием для признания выявленного факта недействительным.

В случае согласия работника Исполнителя на прохождение медицинского освидетельствования на состояние алкогольного, наркотического или токсического опьянения, в медицинском учреждении, данное освидетельствование проводится в присутствии представителей Заказчика и Исполнителя.

В случае отказа работника Исполнителя от прохождения медицинского освидетельствования, а равно и отказ представителей Исполнителя в присутствии при медицинском освидетельствовании, фиксируется соответствующим актом и не является основанием для признания выявленного факта недействительным.

Акт, составленный в порядке, установленном настоящим пунктом, является безусловным основанием для применения мер ответственности к Исполнителю.

В случае отсутствия возможности прибытия представителя Исполнителя в течении _ часов к месту выявленного нарушения, акт подписывается работниками Заказчика и/или работниками организаций, привлекаемых Заказчиком для оказания услуг охраны производственных объектов и территорий Заказчика, работником Исполнителя и третьим незаинтересованным лицом.

10.11. Фиксация фактов присутствия на территории оказания Услуг бродячих животных для целей настоящего Договора осуществляется в акте, составленном работниками Управления по режиму и защите информации Заказчика. Одновременно с составлением акта работники Заказчика и/или работники организаций, привлекаемых Заказчиком, для оказания услуг охраны производственных объектов и территорий Заказчика, информируют Исполнителя об обнаружении на территории Объекта у Персонала Исполнителя собак и любых орудий охоты, лова.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Работник Исполнителя, виновный в совершении проступка, указанного в настоящем пункте должен быть ознакомлен с составленным актом под роспись. Отказ от подписания фиксируется в акте. Акт, составленный в порядке, установленном настоящим пунктом, является безусловным основанием для применения мер ответственности к Исполнителю.

10.12. Факт нарушения законодательства в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности и охраны окружающей среды и норм и правил безопасности дорожного движения должен быть подтвержден одним из следующих документов:

- актом постоянно действующей комиссии Заказчика, оформленным с участием представителя Исполнителя;
- актом-предписанием специалиста Заказчика, осуществляющего контроль, оформленным с участием представителя Исполнителя;
- актом расследования причин дорожно-транспортного происшествия произошедшего на объекте Заказчика, составленного комиссией Заказчика по расследованию причин дорожно-транспортного происшествия с участием представителя Исполнителя;
- соответствующим актом или предписанием контролирующих и надзорных органов.

Отказ Исполнителя от участия в расследовании дорожно-транспортного происшествия, инцидента, происшествия, несчастного случая не является основанием для не применения в отношении него мер ответственности.

10.13. В случае повреждения линий электропередачи или выхода из строя и простоя электрооборудования Заказчика не позднее следующего дня после повреждения электроустановок, по инициативе Заказчика Стороны составляют акт расследования инцидента (аварии) оформленный в соответствии с «Инструкцией по расследованию и учету нарушений в работе объектов энергетического хозяйства предприятий и организаций нефтяной промышленности (РД-39-139-95)», который подписывается уполномоченными представителями Сторон.

10.14. Во всех случаях, в которых необходимо подписание Сторонами актов, протоколов и иных документов, являющихся результатом расследований аварий, инцидентов, нарушений в рамках исполнения обязательств по настоящему Договору, при отсутствии полномочий у представителя Исполнителя – право подписи переходит компетентному представителю Исполнителя из числа инженерно-технических работников. В случае отказа от подписи любым из вышеперечисленных работников Исполнителя Заказчик имеет право составить вышеуказанные документы в одностороннем порядке с соответствующей отметкой. Составленный Заказчиком в таком виде документ считается оформленным надлежащим образом.

10.15. Исполнитель обязан подписать полученный от Заказчика документ, которым фиксируется какое-либо нарушение по настоящему Договору, и вернуть подлинник подписанного Исполнителем документа в адрес Заказчика, в течение 5 (пяти) дней с момента его получения от Заказчика. В случае немотивированного отказа от подписания такого документа либо допущения Исполнителем просрочки в подписании документа, Заказчик вправе составить такой документ в одностороннем порядке, поставить в нем отметку о том, что Исполнитель отказался от подписания документа, и подписать документ в одностороннем порядке. С момента подписания документа в одностороннем порядке, он становится обязательным для выполнения Исполнителем.

10.16. Согласованный в настоящем разделе порядок применяется во всех случаях выявления каких-либо фактов или нарушений при оказании Услуг, если иной порядок не установлен локальными нормативными документами Заказчика, указанными в Акте приема-передачи локальных нормативных документов (по форме Приложения № 8) к

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

настоящему Договору и имеющих преимущественную силу в соответствии с условиями пункта 17.13 настоящего Договора.

Вместе с тем, в случае если фиксация нарушений или /и каких-либо фактов при оказании Услуг произведена в порядке, установленном настоящим разделом, несмотря на возможные противоречия с порядком, установленным в соответствующих локальных нормативных актах выявленный или условленный факт или /и нарушение считается установленным и зафиксированным надлежащим образом и не лишает Стороны права на применение мер ответственности.

11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

11.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, в соответствии с законодательством Российской Федерации и требованиями настоящего Договора.

Заказчик и Исполнитель примут все разумные меры для снижения размера любых убытков, возникших в результате любого нарушения настоящего Договора любой из Сторон.

11.2. Исполнитель несет единоличную ответственность за проведение необходимого обучения персонала Исполнителя, технического обслуживания Техники и предоставление прочих Услуг таким образом, чтобы обеспечить непрерывность деятельности за исключением случаев, прямо предусмотренных в настоящем Договоре.

11.3. Исполнитель несёт ответственность за допущенные им, либо привлечёнными им третьими лицами при оказании Услуг нарушения. За выявленные и зафиксированные документально факты нарушения Исполнителем (третьим лицом) действующего законодательства РФ, включая трудовое законодательство, законодательство о недрах, природных и минеральных ресурсах, нормативных актов в области промышленной, экологической безопасности, охраны окружающей среды, охраны труда, пожарной безопасности, гражданской защиты, безопасности в нефтяной и газовой промышленности, а также требований локально-нормативных документов Заказчика и Приложения № 5 «Соглашение в области ПЭБ, ОТ и ГЗ», исполнение которых является обязательным на территории ведения деятельности Заказчика, Исполнитель обязуется полностью возместить Заказчику причиненные убытки, а также уплатить штраф на основании и в размере, установленном в Приложении № 7 «Перечень нарушений и штрафных санкций», за каждый такой случай, либо в размере 100 000 (сто тысяч) рублей, если этот случай не предусмотрен в Приложении № 7 «Перечень нарушений и штрафных санкций» .

11.4. Исполнитель ознакомлен с размерами штрафных санкций, установленных Приложением № 7 «Перечень нарушений и штрафных санкций», понимает их содержание, и признает их соразмерность последствиям нарушений.

11.5. Предъявление Сторонами неустоек/пени и/или иных санкций за нарушение условий Договора, а также сумм возмещения убытков или иного ущерба по Договору, производится письменно путем направления соответствующего требования (претензии) об их уплате и/или возмещении. При этом письменное требование (претензия) не является документом, определяющим дату получения Сторонами доходов в виде неустоек/пеней и/или иных санкций за нарушение условий договорных обязательств.

11.6. Если иное прямо не предусмотрено Договором, штраф, пеня, иные санкции и убытки 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.

Привлечение к ответственности за нарушение любого обязательства,

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

предусмотренного Договором, не освобождает Стороны от исполнения обязательства в натуре.

11.7. В случае не получения Заказчиком письменного ответа (возражений) от Исполнителя на полученное им письменное требование Заказчика об уплате неустойки или штрафа в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения такого требования, а равно в случае получения Заказчиком письменного согласия Исполнителя на уплату неустойки, Заказчик вправе считать данное требование признанным Исполнителем с момента получения письменного согласия Исполнителя, либо по истечении указанного тридцатидневного срока. Признание Заказчиком выражается в письменном уведомлении, направляемом Заказчиком Исполнителю. Данное уведомление влечет обязанность Исполнителя по полной оплате уплате неустойки в сроки, указанные в Уведомлении.

11.8. За нарушение Заказчиком сроков оплаты, предусмотренных Договором, Исполнитель вправе взыскать с Заказчика проценты за пользование чужими денежными средствами (статья 395 Гражданского кодекса РФ) со дня истечения срока исполнения обязательств по оплате.

11.9. Запрет уступки: Исполнитель не имеет права передавать третьим лицам свои права и обязанности по Договору, без предварительного письменного согласия Заказчика.

Договоры факторинга, цессии (уступки права требования) в отношении обязательств и прав, вытекающих из настоящего Договора, заключаются Подрядчиком/Исполнителем с третьими лицами только после письменного предварительного согласия Заказчика. За нарушение Исполнителем данного условия, последний обязан оплатить Заказчику штраф в размере 200 000 (двести тысяч) рублей в силу положений п. 3 ст. 388 ГК РФ, п. 2 ст. 828 ГК РФ.

11.10. Если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств по оказанию Услуг допущен простой бригад, подрядных/субподрядных организаций Заказчика, Исполнитель возмещает Заказчику затраты на оплату простоя. Факт простоя подрядных/субподрядных организаций Заказчика удостоверяется актом, подписываемым уполномоченными представителями Заказчика, Исполнителя и организации, в деятельности которой был допущен простой.

11.11. В случае совершения Исполнителем порчи и/или повреждения имущества Заказчика, а равно обнаружения недостатков, дефектов в имуществе Заказчика, возникших по вине Исполнителя, последний уплачивает штраф в размере 50 000 рублей, если иной размер не предусмотрен Приложением № 7 «Перечень нарушений и штрафных санкций», и компенсирует стоимость утраченного или испорченного имущества или заменяет на аналогичное и возмещает убытки.

11.12. За несвоевременное предоставление запрошенных в соответствии с пунктами 8.1.52. и 8.1.53 Договора документов Исполнитель уплачивает Заказчику пени в размере 10 000 (десять тысяч) рублей за каждый своевременно непредставленный документ (дочернее Общество может изменить размер штрафа в соответствии с типовым условием, действующим в Обществе). Исполнитель обязуется включать условия данного пункта в договоры с Субисполнителями/третьими лицами, заключаемыми в связи с исполнением настоящего Договора.

11.13. Исполнитель несет материальную ответственность (в т.ч. риск случайной гибели / повреждений) 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.

11.14. Заказчик не несет ответственности за профессиональные заболевания

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

(отравления), производственные травмы, увечья или смерть любого работника Исполнителя или Субисполнителя, не по вине Заказчика, а также в случае нарушения ими правил промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда или промышленной санитарии.

11.15. В случае ненадлежащего оформления счетов-фактур, а также несвоевременного их предоставления, Исполнитель возмещает Заказчику, убытки, вызванные отказом налоговых органов в предоставлении вычета суммы НДС (его возмещении), либо связанные с несвоевременным получением по вине Исполнителя вычета (возмещения) по НДС.

11.16. За несвоевременное предоставление Исполнителем отчетов и форм, указанных в Договоре, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 10 000 (десять тысяч тысяч) рублей за каждый случай.

11.17. Соккрытие Исполнителем информации о несчастных случаях на производстве и/или ДТП с участием Исполнителя, либо уведомление о них с опозданием более чем на 24 часа с момента обнаружения, а также сокрытие либо не уведомление Исполнителем Заказчика о нарушениях (возникших при оказании услуг по Договору) ПДД в установленном Сторонами порядке будет квалифицироваться как нарушение и влечет уплату штрафа Исполнителем согласно п.6 Приложения №7 к настоящему Договору.

11.18. В случае неоказания и (или) ненадлежащего оказания Услуг, Заказчик вправе применить в отношении Исполнителя меры, предусмотренные действующим законодательством, а также приостановить оказание Услуг до устранения недостатков (в подобном случае время простоя Исполнителя оплате не подлежит, сроки оказания Услуг не переносятся).

11.19. В случае несвоевременного или недостоверного предоставления Исполнителем информации (сводки) о выходе Техники Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 10 000 (десять тысяч) рублей за каждый такой случай.

✓ 11.20. За не предоставление Техники, согласно Приложению № 1 к настоящему Договору, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 10 000 (десять тысяч) за каждый такой случай.

11.21. За представление Техники с опозданием более 30 минут для пассажирского транспорта Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 5 000 (пять тысяч) рублей за каждый такой случай.

11.22. В случае несоответствия Техники Исполнителя требованиям Договора:

- некомплектность техники Исполнителя;
- неспособность Техники Исполнителя функционировать в соответствии с расчетными параметрами производителя для такой техники;
- несоответствие Техники характеристикам, указанным в Приложениях №1, №2 к настоящему Договору, либо Заявке, согласованной Исполнителем;
- наличие неисправностей Техники (спецоборудования), при которых запрещена ее эксплуатация (спецоборудование не позволяет выполнять технологические операции);
- срок эксплуатации Техники превысил максимальный допустимый предел по требованию Заказчика,

Заказчик имеет право отказаться от оказания Услуг данной единицей Техники с требованием ее замены на аналогичную в течение рабочей смены, а также приостановить оказание Услуг вплоть до устранения выявленных несоответствий.

В случае, если Исполнитель обоснует возможность безопасной эксплуатации Техники, не соответствующей условиям Договора, с производительностью, предусмотренной Договором, и, соответственно, возможность качественного оказания Услуг в сроки, установленные Договором, Заказчик имеет право, но не обязательство, не рассматривать вышеуказанные обстоятельства как несоответствие Техники, в том числе при оценке КПЭ Исполнителя в соответствии с Приложением № 4 настоящего Договора, о чем Стороны подпишут соответствующий акт.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		154

11.23. В случае необоснованного отказа Исполнителя от исполнения согласованной Заявки, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 10% от стоимости Заявки, но не менее 0,1% от Стоимости Услуг (п. 3.1. настоящего Договора) за каждый такой случай.

11.24. В случае необоснованного отказа Исполнителя от согласования Заявки, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 5 % от стоимости Заявки за каждый такой случай.

11.25. В случае допущения Исполнителем просрочки в согласовании и/или возвращении подлинника подписанной Заявки в адрес Заказчика (пункт 4.5 настоящего Договора), Исполнитель обязан уплатить Заказчику пени в размере 0,1% от стоимости Заявки за каждый день просрочки.

11.26. Исполнитель несет перед Заказчиком ответственность за действия (бездействия) Субисполнителя и персонала Субисполнителя как за свои собственные.

11.27. В случае несоблюдения Исполнителем схемы проезда к Объекту(ам) Заказчика, порчи/нарушения земель, иного неисполнения условий настоящего пункта и требований действующего законодательства РФ, которые привели к нарушениям прав землепользователя и/или иного неограниченного круга лиц, Исполнитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и возмещает любой реальный ущерб, возникший у Заказчика и/или землепользователя (в том числе штрафные санкции государственных и муниципальных контролирующих органов), в результате неисполнений указанных положений, в размере сумм, предъявленных землепользователями/контролирующими органами.

В случае обращения землепользователя с требованиями к Заказчику о возмещении ущерба и/или уплаты штрафных санкций, в связи с нарушением Исполнителем условий настоящего пункта, Исполнитель обязан принять данные требования к исполнению. В случае проведения проверки контролирующими и надзорными органами в отношении Заказчика, Исполнитель привлекается к проводимым проверкам на стороне Заказчика, путем направления ему Заказчиком письменного уведомления с использованием средств электронной и факсимильной связи. При согласии Исполнителя с наличием вины в его действиях (бездействии), последний ходатайствует перед контролирующим органом о замене стороны в материалах проверки. В случае обращения землепользователя и/или надзорного органа и/или государственного и/или муниципального контролирующего органа в суд с требованиями к Заказчику о возмещении ущерба и/или уплаты штрафных санкций, Исполнитель обязан участвовать в данном заседании на стороне Заказчика.

В случае, если в результате действий/бездействий Исполнителя (привлеченных им лиц), 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 Заказчиком в виде претензии на сумму компенсации.

11.28. Заказчик не несет ответственности за несоблюдение правил охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности персоналом Исполнителя на Объектах и не возмещает Исполнителю затраты, связанные с трудовыми увечьями персонала Исполнителя и иные затраты. Полную ответственность, связанную с указанными нарушениями, несет Исполнитель, за счет собственных средств.

11.29. Исполнитель самостоятельно несет ответственность за допущенные им при оказании Услуг нарушения природоохранного, водного, земельного, лесного законодательства, законодательства в области пожарной безопасности, охраны труда;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	15.04.22	1	-	зам	118-22	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
												155
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата							

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 14 Договора. Под существенным нарушением требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ Стороны понимают:

- неоднократное, то есть 15 и более зафиксированных случаев нарушения в течение квартала Подрядчиком требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №7 к Соглашению в области ПЭБ, ОТ и ГЗ);

- и/или неоднократное, то есть три и более зафиксированных нарушений 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 10 и более зафиксированных нарушений требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №7 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 ситуации, ведущей к экологическому ущербу, компенсация которого оценивается на сумму 5 000 000 (пять миллионов) рублей.

13. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕОПРЕДОЛИМОЙ СИЛЫ.

13.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если указанное явилось следствием форс-мажорных обстоятельств (обстоятельств непреодолимой силы), под которыми Стороны подразумевают следующие обстоятельства: пожар, наводнение, землетрясение и другие стихийные бедствия, забастовки, войны, военные действия, массовые беспорядки, эпидемии и иные чрезвычайные и непредотвратимые при данных условиях обстоятельства.

13.2. Сторона, подвергаясь воздействию форс-мажорных обстоятельств, обязана не позднее 5 (пяти) календарных дней после наступления таких обстоятельств в письменной форме уведомить об этом другую Сторону, описав характер форс-мажорных обстоятельств. Несвоевременное уведомление лишает заинтересованную Сторону права ссылаться в будущем на форс-мажорные обстоятельства.

13.3. Наступление форс-мажорных обстоятельств должно быть подтверждено Торгово-промышленной Палатой Российской Федерации либо иным уполномоченным органом.

13.4. При наступлении форс-мажорных обстоятельств Стороны производят взаиморасчеты по обязательствам, оказанным на момент наступления таких обстоятельств, а срок действия Договора продлевается на период действия форс-мажорных обстоятельств, но не выше 3 (трех) месяцев. В случае если форс-мажорные обстоятельства будут длиться свыше 3 (трех) месяцев, то Стороны проводят переговоры с целью принятия решения о продлении срока действия Договора или о его расторжении.

13.5. Неисполнение и/или ненадлежащее исполнение обязательств, связанных с оказанием услуг по Договору, вызванное действием Санкций не считается Сторонами вызванным обстоятельством непреодолимой силы (форс-мажором).

14. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И УСЛОВИЯ РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

14.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания и действует по

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

«31» декабря 2022 г., а в части исполнения обязательств Сторон по взаиморасчетам, возмещению убытков, окончанию Услуг, которые начались до истечения срока Договора, исправлению недостатков оказанных Услуг – до полного исполнения.

14.2. Настоящий Договор может быть расторгнут во внесудебном порядке:

- по соглашению Сторон;
- в случаях, прямо предусмотренных настоящим Договором;
- в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

14.3. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке полностью или частично отказаться от исполнения настоящего Договора без возмещения убытков, в следующих случаях:

14.3.1. В случае допущения Исполнителем просрочки начального срока оказания Услуг более чем на 2 (два) дня, с момента, когда Исполнитель был обязан выполнить Услуги либо приступить к оказанию Услуг, а также согласованного с Заказчиком графика мобилизации.

14.3.2. Если во время действия Договора станет очевидным, что Услуги не будут оказаны надлежащим образом, Заказчик вправе, но не обязан, назначить Исполнителю срок для устранения недостатков и, в случае неисполнения Исполнителем в назначенный срок этого требования, отказаться от Договора.

14.3.3. В случае неоднократного (два и более раз) нарушения Исполнителем правил пожарной, промышленной, газовой безопасности, требований действующего законодательства РФ в области БДД.

14.3.4. В случае прекращения действий разрешения на право оказания Услуг (допуска на право оказания Услуг, иного разрешительного документа, либо в случае отсутствия разрешительного документа на право оказания Услуг).

14.3.5. В случае неправомерного привлечения Исполнителем либо Субисполнителем для оказания Услуг по настоящему Договору иностранных граждан и(или) лиц без гражданства, не имеющих разрешения (патента) на услугу на территории РФ, либо привлечение к оказанию Услуг по настоящему Договору иностранного гражданина или лица без гражданства без получения Исполнителем (Субисполнителем) в установленном законом порядке, разрешения на привлечение и использование иностранных работников.

14.3.6. В случае неоказания Исполнителем определенного настоящим Договором объема Услуг.

14.3.7. В случае нарушения Исполнителем любого из существенных условий настоящего Договора.

14.3.8. В случае если нарушение Исполнителем условий настоящего Договора повлекло смерть работника(-ов) Исполнителя, Субисполнителя, Заказчика или иного третьего лица.

14.3.9. Некачественное оказание Услуг с недостатками, которые не могут быть устранены/не устранены в приемлемый для Заказчика срок;

14.3.10. Неоднократного (два и более) нарушения сроков оказания Услуг; согласованных в Заявках;

14.3.11. Выполнение КПЭ (Приложение № 4 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.

14.3.12. В случае ненадлежащего оказания Услуг.

14.3.13. В случае необоснованного отказа Исполнителя от исполнения Заявки Заказчика.

14.3.14. В случае неоднократного (два и более раз) нарушения Исполнителем п.8.1.58 Договора.

14.3.15. В иных случаях, установленных настоящим Договором.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

14.3.16. По иным причинам – на основании статьи 782 Гражданского Кодекса РФ.

14.4. В случае полного или частичного одностороннего отказа от исполнения настоящего Договора по основаниям, указанным в пункте 14.3. настоящего Договора, Заказчик обязан направить Исполнителю письменное уведомление об одностороннем отказе от исполнения Договора. В таком случае настоящий Договор считается расторгнутым с момента получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об одностороннем отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

14.5. В случае одностороннего отказа от исполнения настоящего Договора на основании пункта 14.3. Договора, кроме пункта 14.3.15 Исполнитель имеет право на оплату фактически оказанных и принятых услуг до даты расторжения Договора, с учетом любых взаимозачетов, предусмотренных положениями настоящего Договора.

14.6. В случае одностороннего отказа от исполнения настоящего Договора на основании пункта 14.3.15 Договора Исполнитель имеет право на оплату согласно условиям Договора за Услуги, оказанные и принятые до фактической даты расторжения Договора, наряду с другими платежами и сборами, указанными в Договоре, и/или обоснованными расходами Исполнителя, понесенными до момента получения уведомления об отказе, но в размере не более среднемесячной стоимости Услуг.

В случае одностороннего отказа от исполнения Договора полностью или частично/расторжения Договора по инициативе Исполнителя, Исполнитель компенсирует Заказчику убытки, связанные с таким отказом/расторжением, а также уплачивает денежную сумму в размере 5% (пяти процентов) от невыполненной стоимости Договора в соответствии с п.3 ст. 310 ГК РФ, в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты получения Заказчиком уведомления об одностороннем отказе.

Договор будет считаться расторгнутым после зачисления указанной суммы на расчетный счет Заказчика, но в любом случае не ранее истечения 20 календарных дней с даты получения Заказчиком уведомления Исполнителя об отказе от Договора. При этом убытки, возникшие у Исполнителя в связи с отказом от Договора, не подлежат взысканию.

Расторжение Договора не освобождает Исполнителя от предусмотренной настоящим пунктом ответственности за отказ от исполнения обязательств и иных неустоек, предусмотренных Договором.

14.7. В течение 10 календарных дней с момента получения уведомления об одностороннем отказе от исполнения Договора, Исполнитель обязан:

1) возвратить Заказчику полученные от него и не использованные материалы, оборудование и иное имущество либо передать их указанному Заказчиком лицу, а если это оказалось невозможным – заменить оборудование и материалы на аналогичные, надлежащего качества, либо компенсировать их стоимость, вернуть Заказчику, неподтвержденный надлежаще оказанными и принятыми Заказчиком Услугами, авансовый платеж (при наличии);

2) осуществить демобилизацию Техники в согласованный Сторонами Срок, а если стороны не пришли к согласию, то в течение 10 дней с момента получения уведомления о расторжении Договора;

3) за исключением случаев досрочного прекращения договора по инициативе Заказчика на основании п.1 ст.782 ГК РФ, возместить Заказчику убытки, причиненные неисполнением/ненадлежащим исполнением Договора, но не более 20% от стоимости Услуг по Договору.

14.8. Прекращение срока действия договора или досрочное его расторжение не освобождает Стороны от ответственности за нарушение обязательств во время его исполнения

15. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

15.1. Условия настоящего Договора (включая предмет и его стоимость) Стороны обязуются не разглашать и не передавать третьим лицам без письменного согласия на то другой Стороны, как в течение срока его действия, так и в последующие 2 (два) года с момента прекращения его действия за исключением случаев прямого указания законодательства Российской Федерации.

15.2. Стороны обязуются условия данной Статьи внести во все заключаемые договора с привлекаемыми третьими лицами в рамках исполнения обязательств по настоящему Договору. Сторона несёт ответственность за действия привлекаемых третьих лиц как за свои собственные.

15.3. Взаимодействия Сторон, возникшие в рамках настоящего Договора, связанные с отношениями со связями с общественностью и массовых коммуникациями регулируются согласно Приложению № 8 «Информационное сопровождение» к настоящему Договору.

15.4. Стороны обязаны обеспечить конфиденциальность и безопасность персональных данных, обрабатываемых в рамках выполнения обязательств по договору, согласно требованиям Федерального закона «О персональных данных» и принятых в соответствии с ним иных нормативных правовых актов.

15.5. Передача и использование Сторонами по настоящему Договору конфиденциальной информации осуществляются в соответствии с заключаемым между Сторонами Соглашением о конфиденциальности.

15.6. Обязательства одной Стороны в отношении конфиденциальности информации другой Стороны не распространяются на информацию, которая была известна Стороне до заключения договорных отношений Сторонами и не была передана ранее, или является достоянием общественности не в результате нарушения Стороной своих обязательств в рамках настоящей статьи, или правомерно получена от третьего лица, не несущего обязательств по соблюдению конфиденциальности.

16. РАССМОТРЕНИЕ СПОРОВ

16.1. Стороны будут стремиться решить все спорные вопросы в добровольном порядке. 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).

16.2. Претензия принимается к рассмотрению при условии, что в ней указывается:

- требования 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.

16.3. Претензия рассматривается (полностью или частично, удовлетворяется или отклоняется) в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня получения. В ответе на претензию указывается признание или непризнание требования, содержащегося в претензии. При полном или частичном отказе в удовлетворении претензии в ответе на претензию указывается:

- правовые основания отказа со ссылкой на соответствующие нормативно-

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

правовые акты и пункты настоящего Договора;

- фактические доказательства, обосновывающие отказ;
- перечень прилагаемых к претензии документов.

16.4. В случае полного или частичного отказа в удовлетворении претензии, фактического неудовлетворения претензии или неполучения в срок ответа на претензию такой спор подлежит рассмотрению в Арбитражном суде по месту нахождения Заказчика

17. ОБЩИЕ (ПРОЧИЕ) УСЛОВИЯ

17.1. Исполнитель, подписав настоящий Договор, подтверждает исполнение всех обязательств, предусмотренных настоящим Договором и Приложениями к нему.

17.2. Исполнитель полностью ознакомлен со всеми условиями, связанными с оказанием Услуг и принимает на себя все расходы, риск и трудности оказания Услуг.

17.3. Исполнитель изучил все материалы Договора и получил полную информацию по всем вопросам, которые могли бы повлиять на сроки, стоимость и качество Услуг.

17.4. Тот факт, что Исполнителем не будут приняты в расчет какие-либо вопросы, которые могут повлиять на оказание Услуг, не освобождает Исполнителя от обязательств по настоящему Договору.

17.5. Исполнитель является должным образом зарегистрированным и законно действующим юридическим лицом.

17.6. Исполнитель имеет все необходимые полномочия, одобрения и разрешения компетентных органов управления Исполнителя (общее собрание акционеров/участников, совет директоров и др.) на заключение настоящего Договора и подписание и исполнение настоящего Договора не являются нарушением учредительных документов Исполнителя.

17.7. Все предварительные (до подписания настоящего договора Сторонами) договоренности Сторон, совершенные как в устной, так и в письменной форме, так или иначе касающиеся условий настоящего Договора, утрачивают силу с момента подписания Сторонами настоящего Договора.

После вступления Договора в силу предыдущая переписка теряет силу.

17.8. Все распоряжения, уведомления, соглашения, разрешения, утверждения и подтверждения должны быть оформлены в письменном виде. Вся такая документация вместе с перепиской и прочими документами должна быть оказана на русском языке.

17.9. Тем не менее, если по какой-либо причине считается необходимым для Заказчика дать Исполнителю в первую очередь устные распоряжения, Исполнитель должен выполнять такие распоряжения. Любое такое устное распоряжение должно быть подтверждено письменно в течение 3 (трех) дней в сложившихся обстоятельствах, при условии, что, если Исполнитель письменно подтверждает получение такого устного распоряжения и Заказчик не опровергает такое распоряжение в письменной форме без необоснованной задержки, оно должно рассматриваться как письменное распоряжение Заказчика. Любые такие распоряжения не должны и не могут изменять условия Договора.

17.10. Приняв во внимание Санкции, действующие на дату заключения Договора, Исполнитель подтверждает, что они не оказывают влияния на исполнение настоящего Договора. В случае введения Санкций, влияющих на исполнение Договора, Исполнитель обязуется не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента их введения уведомить об этом Заказчика. В таком случае Стороны обязуются в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента уведомления Исполнителем Заказчика о введении Санкций, влияющих на исполнение Договора, провести совместные переговоры о возможности дальнейшего исполнения Договора Сторонами, по результатам которых уполномоченными представителями Сторон может быть подписано соглашение о дальнейшем исполнении

45

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
									161
Изм. № подл.		1	-	зам	118-22		15.04.22		

Договора или о его расторжении.

17.11. Настоящим Стороны решили осуществлять переписку друг с другом (по вопросам, так или иначе относящимся к исполнению настоящего Договора) в следующем порядке:

17.11.1. Вся переписка будет осуществляться Сторонами посредством: (1) отправки корреспонденции почтовым отправлением, а именно: простым, заказным, ценным письмом, экспресс почтой и т.п.; или (2) непосредственной (без использования средств связи) передачи корреспонденции адресату;

в целях настоящего Договора под понятием – «адресат» понимается: Сторона, которой направляется корреспонденция (сообщение);

в целях настоящего Договора под понятием – «отправитель» понимается: Сторона, которая отправляет корреспонденцию (сообщение) адресату;

17.11.2. Если иное прямо не указано в Договоре, корреспонденция отправленная с использованием средств факсимильной и (или) электронной связи (далее по тексту настоящего пункта, соответственно, – Факсимильное и Электронное сообщение) будет безусловно признаваться адресатом надлежащей (действительной), подлежащей рассмотрению и (или) принятию как руководство к действию (бездействию) исключительно при условии последующей (в течение 3 (Трех) дней с момента отправки Факсимильного и (или) Электронного сообщения) отправки Стороной (отправившей Факсимильное и(или) Электронное сообщение адресату)) корреспонденции (с таким же (одинаковым) содержанием (что и в отправленном Факсимильном и(или) Электронном сообщении)) в порядке указанном в п. 17.11.1. настоящего Договора (далее – Дублирующее сообщение). В случае не получения Стороной (получившей Факсимильное и(или) Электронное сообщение)) в разумный срок с момента отправки отправителем Дублирующего сообщения, но в любом случае не позднее 3 (трех) дней с момента получения адресатом Факсимильного и(или) Электронного сообщения, Дублирующего сообщения, полученное адресатом Факсимильное и(или) Электронное сообщение является ненадлежащим (не позволяющим установить, что корреспонденция исходит от Стороны Договора), не подлежащим рассмотрению и (или) руководству к действию (бездействию), и не несущим правовых последствий.

17.12. Изменения и дополнения к настоящему Договору считаются действительными, если они оформлены в форме дополнительного соглашения и подписаны обеими Сторонами, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

17.13. В случае несоответствия между положениями настоящего Договора и Приложений (Приложения) к настоящему Договору, преимущественную силу имеют положения настоящего Договора, за исключением Приложений № 1 – 5, 7, которые имеют преимущественную силу над положениями Договора (список приложений может быть дополнен ДО).

В случае возникновения дополнительных обязанностей и/или ответственности на Сторону, вытекающих из содержания положений отдельных локальных нормативных актов Заказчика, указанных в Акте приема-передачи локальных нормативных документов, а также регламентации отдельных процедур и производственных процессов, преимущественную силу имеют положения, содержащиеся в локальных нормативных актах Заказчика.

17.14. Стороны подтверждают, что они заключают настоящий Договор добровольно, что они имели равные возможности при согласовании и определении условий настоящего Договора, а также что Договор не содержит каких-либо обременительных для них условий, с которыми стороны не согласны

17.15. Исполнитель, а так же его аффилированные лица, бенефициары, Работники, посредники и иные лица, действующие в интересах Заказчика, должны соблюдать антикоррупционные обязательства (Приложение № 14).

17.16. Во всем остальном, что не урегулировано настоящим Договором, Стороны

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
									162
Инд. № подл.		1	-	зам	118-22		15.04.22		

будут руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

17.17. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

17.18. К настоящему Договору прилагаются и являются неотъемлемой частью следующие приложения:

Приложение № 1 Производственная программа;

Приложение № 2 Технические требования к Исполнителю Услуг и Технике;

Приложение № 3 Единичные расценки на Услуги и порядок изменения стоимости Услуг;

Приложение № 4 Процедура управления эффективностью деятельности Исполнителя;

Приложение № 5 Соглашение в области ПЭБ, ОТ и ГЗ;

Приложение № 6 Форма Акта приема-передачи локальных нормативных документов;

Приложение №7 Перечень нарушений и штрафных санкций

Приложение №8 Информационное сопровождение;

Приложение №9 Обязательство по соблюдению действующего законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции.

Приложение № 10 Требования к обучающей организации.

Приложение № 11 Требования в части БСМТС и системы мониторинга.

Приложение № 12 График обновления парка техники.

Приложение № 13 Форма Акта о приемке оказанных услуг

Приложение № 14 Форма реестра путевых листов

18. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик

Юридический адрес: 634045, Россия,
г. Томск, ул. Нахимова, д.13а, стр.1
т (3822) 310-810 доб.1002
Телефон/факс: (3822) 310-805
ИНН 7017126251
Р/сч. 40702810700000009479 в Филиале
ГПБ(АО) в г. Томске
К/с 30101810800000000758
БИК 046902758
КПП 701750001

Исполнитель

Юридический адрес: 634024, г. Томск, ул.
ЛПК 2-й поселок, д.111, строение 7
Р/сч 40702810164010101176
в Томском ОСБ №8616/124
к/с 30101810800000000606.
БИК 046902606
ИНН/КПП 7017061886 / 701701001
ОКПО 59679300
ОКАТО 69401372000

Заказчик:

Генеральный директор
ООО «Газпромнефть – Восток»
ДЛЯ
Договор
В.Н. Мисник



Исполнитель:

Директор
ООО «ТрансСервис»
В.Ю. Бардокин
М.П.



47

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

163



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

070 № 00094/П от « 12 » августа 20 19 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса 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, транспортирование отходов I класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности,

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о транспортировании III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, размещение отходов I класса опасности, лицензировании конкретного вида деятельности)

размещение отходов II класса опасности, размещение III класса опасности, размещение отходов IV класса опасности

обезвреживание III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, утилизация III класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «ТрансСервис»

(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование в (том числе (ООО «ТрансСервис»))

фирменное наименование), организационно-правовая форма юридического лица,

Общества с ограниченной ответственностью

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) 1027000891873

Идентификационный номер налогоплательщика 7017061886

0602601*

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

164

ЛИЦЕНЗИЯ

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 634024, Российская Федерация

(указываются адрес места нахождения (места жительства – для индивидуального предпринимателя)
г. Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

место осуществления – Томская область,

и адреса мест осуществления работ (услуг,
г. Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7;
г. Томск, ул.Кулёва, 12;

выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)
г.Стрежевой, ул.Колтогорская, 22

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 12.08.2019 № 366

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 19 листах.

Руководитель Управления
 Росприроднадзора по
 Томской области

должность



подпись

В.А.Быков

ф.и.о. уполномоченного лица

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	I	Транспортирование отходов I класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
				Размещение отходов I класса опасности	г. Стрежевой, ул. Колтогорская, 22
2	аккумуляторы свинцовые отработанные непоаружденные, с электролитом	92011001532	II	Транспортирование отходов II класса опасности	г. Томск, ул. Кулева, 12; г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
				Размещение отходов II класса опасности	г. Стрежевой, ул. Колтогорская, 22
3	отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	III	Транспортирование отходов III класса опасности	г. Томск, ул. Кулева, 12; г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
				Сбор отходов III класса опасности, Размещение отходов III класса опасности	г. Стрежевой, ул. Колтогорская, 22
4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г. Томск, ул. Кулева, 12
				Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
				Сбор отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	г. Стрежевой, ул. Колтогорская, 22

Руководитель
УРПН по Томской области

В.А.Быков



(подпись)

0632050

*

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

166

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
5	шины пневматические автомобильные отработанные	92111001504	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г. Томск, ул. Кулева, 12; г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
				Сбор отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	г. Стрежевой, ул. Колтогорская, 22
6	отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г. Томск, ул. Кулева, 12
				Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
7	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г. Томск, ул. Кулева, 12
				Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
8	отходы (осадки) из выгребных ям	73210001504	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г. Томск, ул. Кулева, 12; г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области

В.А.Быков



(подпись)

0632051

*

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

167

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
9	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	III	Транспортирование отходов III класса опасности	г. Томск, ул. Кулева, 12
				Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г. Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
10	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	93110003394	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г. Томск, ул. Кулева, 12
				Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	г. Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
11	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920102394	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г. Томск, ул. Кулева, 12
				Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	г. Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области



В.А.Быков

(подпись)

0632052 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
12	отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	41310001313	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Томск, ул. Кулева, 12
				Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
				Сбор отходов III класса опасности, Размещение отходов III класса опасности	Стрежевой, ул. Колтогорская, 22
13	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29112001394	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г. Томск, ул. Кулева, 12
				Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
14	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные	29112081394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
15	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового раствора на углеводородной основе малоопасные	29112112394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области

(подпись)

В.А.Быков

0632069 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
169

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

№070.№ 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
16	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе обезвоженные малоопасные	29112122394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
17	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	29112421394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
18	шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве менее 2 %	29126178394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
19	шламы буровые от капитального ремонта скважин при добыче сырой нефти, природного газа и газового конденсата в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 2 % и более	29126179394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
20	песок кварцевый, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	44370111393	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области


(подпись)

В.А.Быков

0632054 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
170

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
21	зола и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов	74798199204	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
22	шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные	81112311394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
23	фильтры воздушные дизельных двигателей отработанные	91890511524	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
24	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
25	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920401603	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области

(подпись)

В.А.Быков

0632055 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

171

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
26	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
27	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
28	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
29	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	93110001393	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
30	шламы буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	29112011394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области

В.А.Быков



0632056 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

172

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
31	растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	29111001394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
32	воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	29113001324	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
33	спешодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
34	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
35	отходы минеральных масел моторных	40611001313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
36	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	40614001313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области



В.А.Быков

(подпись)

0632070 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

173

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
37	отходы минеральных масел компрессорных	40616601313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
38	отходы минеральных масел турбинных	40617001313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
39	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	40635001313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
40	отходы изделий из пластмасс в смеси, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	43899112724	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
41	отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	45570000714	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
42	отходы асбеста при использовании асбестовых изделий технического назначения	45592111604	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
43	отходы шлаковаты незагрязненные	45711101204	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области



(подпись)

В.А.Быков

0632071 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

174

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
44	лом и отходы, содержащие несортированные цветные и черные металлы в виде изделий	46201192204	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
45	лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46810102204	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
46	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
47	отходы термометров ртутных	47192000521	I	Транспортирование отходов I класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
48	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
49	лампы натриевые высокого давления, утратившие потребительские свойства	48241121523	III	Транспортирование отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
50	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	48241501524	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
51	ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220001394	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
52	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
53	смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	73331001714	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области



В.А.Быков

0632072 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
54	смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
55	опилки, обработанные хлорсодержащими дезинфицирующими средствами, отработанные	73910213294	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
56	твердые остатки от сжигания отходов производства и потребления, в том числе подобных коммунальным, образующихся на объектах разведки, добычи нефти и газа	74798101204	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
57	фильтры воздушные компрессорных установок в стальном корпусе отработанные	91830265524	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
58	фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91830282524	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
59	фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	91831111523	III	Транспортирование отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
60	фильтры воздушные турбин отработанные	91831121524	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
61	фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	91890521523	III	Транспортирование отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
62	фильтры очистки топлива дизельных двигателей отработанные	91890531523	III	Транспортирование отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
63	шлак сварочный	91910002204	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области



В.А.Быков

0632073 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
176

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
64	сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла 15% и более)	91920201603	III	Транспортирование отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
65	сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
66	обтирочный материал, загрязненный материалами лакокрасочными и аналогичными для нанесения покрытий, малоопасный	91930253604	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
67	покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	92113001504	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
68	фильтры очистки трансформаторного масла отработанные	91862321523	III	Транспортирование отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
69	покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	92113002504	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
70	растворы буровые глинистые на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров отработанные при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, умеренно опасные	29111411393	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
71	растворы буровые с добавлением реагентов на основе фенола и его производных, отработанные при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой, умеренно опасные	29111541393	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области



В.А.Быков

0632074 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
177

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
72	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	29112111393	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
73	отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата, в смеси, содержащие нефтепродукты в количестве 15% и более	29118011393	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
74	асфальтосмолопарафиновые отложения при очистке нефтепромышленного оборудования	29122001293	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
75	шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	29126111393	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
76	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	40612001513	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области



В.А.Быков

0632075 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
77	отходы минеральных масел индустриальных	40613001313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
78	отходы минеральных масел вакуумных	40616811313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
79	отходы минеральных масел цилиндровых	40617511313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
80	отходы минеральных масел технологических	40618001313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
81	отходы прочих минеральных масел	40619001313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области



В.А.Быков

(подпись)

0632076 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

179

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
82	смесь минеральных масел отработанных с примесью синтетических масел	40632511313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
83	смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	40632901313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
84	смеси нефтепродуктов прочие, извлекаемые из очистных сооружений нефтесодержащих вод, содержащие нефтепродукты более 70%	40635011323	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
85	отходы прочих синтетических масел	41350001313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
86	отходы синтетических гидравлических жидкостей	41360001313	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области



В.А.Быков

0632077 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
87	осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	72310201393	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
88	шлам очистки танков нефтеналивных судов	91120001393	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
89	шламы буровые при бурении, связанном с геолого-разведочными работами в области изучения недр, малоопасные	29010111394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
90	растворы буровые при бурении газовых и газоконденсатных скважин отработанные малоопасные	29111011394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
91	растворы буровые глинистые на водной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, малоопасные	29111081394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области



В.А.Быков

0632078 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

181

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
92	растворы буровые на углеводородной основе при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, отработанные умеренно опасные	29111112393	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Утилизация отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
93	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	29112411394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
94	шламы буровые при проходке разрезов с соляно-купольной тектоникой	29112521394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
95	воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей природного газа и газового конденсата, малоопасные	29113011324	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
96	отходы (осадок) отстаивания буровых сточных вод	29117111394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области



В.А.Быков

0632079 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

№070 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензий не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, составляющие лицензируемый вид деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
97	отходы бурения, связанного с добычей сырой нефти, природного (попутного) газа и газового конденсата в смеси, отвержденные цементом	29118112204	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
98	шламы буровые после термической десорбции нефти	74721311404	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
99	растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений	81112211394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Утилизация отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
100	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов, извлеченный из открытого хранилища	91120511393	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
101	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920501393	III	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области



В.А.Быков

(подпись)

0632080 *

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

183

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

Дата	Подп.	№ док	Лист	Кол.уч	Изм.
15.04.22		118-22	зам	-	1

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№70 № 00094/П от 12-08-19 (без лицензии не действительно)

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, лицензируемые и/или деятельность	Адреса мест осуществления деятельности
--------	-----------------------------	--------------------	-----------------	--	--

102	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920502394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
103	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтепродуктами (содержание углеводородов непредельных ароматических углеводородов менее 5%)	91920504394	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
104	соревты из синтетических материалов (кроме текстильных), отработанные при локализации и ликвидации нефтяных или нефтесодержащих отходов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	93121512293	III	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
105	соревты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации нефтяных или нефтесодержащих отходов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	93121611293	III	Сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7
106	соревты органические, отработанные при локализации и ликвидации нефтяных или нефтесодержащих отходов (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	93121613304	IV	Сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности	г.Томск, ул. ЛПК 2-й поселок, д.111 стр.7

Руководитель
УРПН по Томской области
В.А.Быков



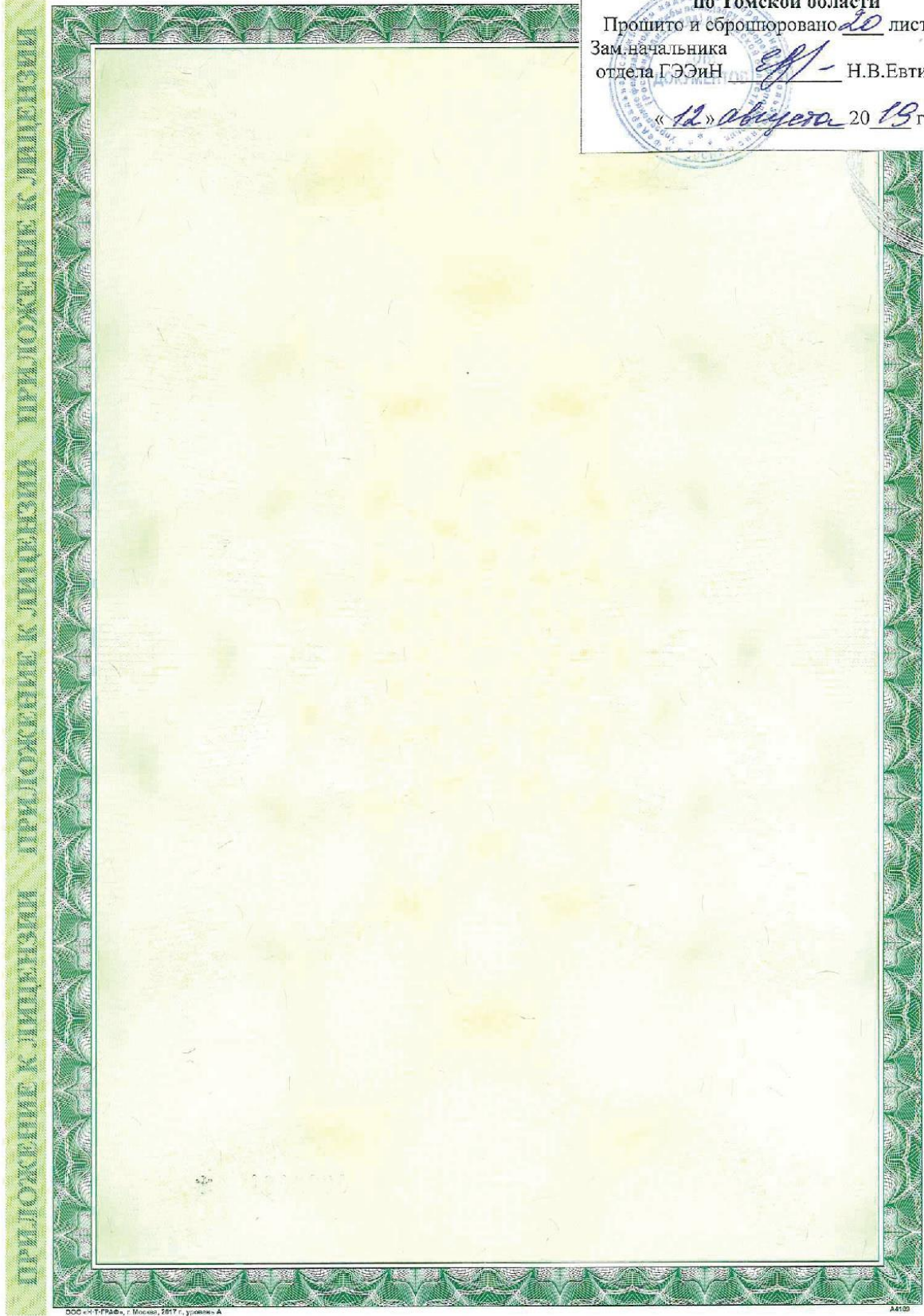
0632081 * (подпись)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Управление Росприроднадзора
по Томской области

Прошито и сброшюровано 10 листа(ов)
Зам. начальника
отдела ГЭЭиН Н.В.Евтифеева

«12» августа 20 19 г



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

ООО «Газпромнефть-Восток»
 Договор № КМГП/ООС/66/Д
 от «02» февраля 2021 г.

ДОГОВОР ПОСТАВКИ № ВСТ-21/01000/66/Д

г. Томск

«02» февраля 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток», именуемое в дальнейшем «Поставщик», по тексту договора также – «Заказчик», в лице генерального директора Карабаджака Константина Семеновича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-коммерческий центр «Север», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Косых Владимира Валентиновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые также «Стороны», заключили настоящий договор (далее - «Договор») о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик обязуется поставить/лом и отходы черных металлов (далее - «Металлолом») по наименованию, в количестве, в сроки и по стоимости согласно условиям настоящего Договора, а Покупатель обязуется принять, подготовить, вывезти и оплатить поставленный металлолом в установленных настоящим Договором порядке и размере.

2. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ТОВАРА

2.1 Наименование, количество, цена Металлолома, срок поставки и место передачи Металлолома, подлежащего поставке в соответствии с условиями настоящего Договора, определяются Сторонами в Приложении №1 к настоящему Договору (далее - «Приложение»).

2.2. Засоренность Металлолома не учитывается. Потери в качестве Металлолома из-за засоренности учитываются Покупателем в стоимости приобретения металлолома.

3. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Цена Металлолома или его конкретной партии определяются Сторонами в Приложении.

3.2. Цена Металлолома, указанная в Приложении, может быть пересмотрена по соглашению Сторон.

3.3. Оплата поставленного Металлолома: 100 % предоплата.

Ежеквартально стороны подписывают акт сверки поставленного товара и расчетов не позднее 25-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

3.4. Покупатель оплачивает поставленный Металлолом путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

4. СРОКИ И УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ

4.1. Срок поставки Металлолома или его конкретной партии определяется Сторонами в соответствующем Приложении.

4.2. Погрузка, подготовка, резка, сбор, перевозка Металлолома осуществляется

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

186

техникой Покупателя (самовывоз).

4.3. Поставка Металлолома осуществляется партиями, размер каждой ограничивается грузоподъемностью используемого транспортного средства.

4.4. Первоочередность вывоза: лом черных металлов (12А) навал.

4.5. Обязательство Поставщика по поставке (передаче) Металлолома Покупателю считается исполненным в момент передачи Поставщиком Металлолома Покупателю или Грузополучателю в месте, определенном Сторонами в Приложениях к настоящему договору.

5. ПОРЯДОК ПРИЕМКИ

5.1. Количество Металлолома, предъявленного Поставщиком, определяется посредством взвешивания на весах в пункте отгрузки Металлолома.

5.2. На каждую партию поставленного Металлолома Покупателем составляется приемо-сдаточный акт установленной формы.

5.3. В случае несоответствия количества и/или качества Металлолома, указанного в отгрузочных документах Поставщика фактическим данным визуального контроля и взвешивания, Покупатель уведомляет об этом Поставщика в течение суток. Уведомление направляется Поставщику по факсу или вручается под роспись уполномоченному лицу.

5.4. Поставщик обязан принять решение по спорной отгрузке в течение двух рабочих дней с момента получения уведомления. В противном случае по истечении суток Металлолом принимается Покупателем на его условиях.

5.5. В случае поставки Металлолома с взрывоопасными предметами и (или) признаками радиоактивной зараженности Поставщик возмещает Покупателю убытки по привлечению соответствующих служб (пожарных, саперов, полиции и т.д.), а также расходы, связанные с ответственным хранением металлолома. За дальнейшее использование загрязненного Металлолома Покупатель ответственности не несет.

5.6. 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.

5.7. Представители Покупателя при нахождении на Объектах Поставщика должны иметь и соблюдать ряд допусков:

Порядок допуска персонала и транспортных средств, включая специальную технику, подрядных и субподрядных организаций на объекты Общества.

Транспортные средства:

- Копии договоров аренды ТС (если ПТС не оформлено на ген. Подрядчика), ПТС, свидетельство о регистрации в ГИБДД, копия паспорта оборудования (для ПС и СРД);
- Возраст ТС не более 10 лет;
- Наличие БСМТС и наличие отметки о предоставленном доступе Заказчику к системе мониторинга.
- Наличие зуммера заднего хода;
- Полис ОСАГО (параметр ограничивающий срок выдачи пропуска);
- Диагностическая карта (параметр ограничивающий срок выдачи пропуска);
- Наличие отметки в паспорте ПС о регистрации в органах РТН (параметр ограничивающий срок выдачи пропуска);
- Паспорта на верхнее оборудование;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	зам	118-22		15.04.22

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

187

- ДОПОГ- свидетельство (при перевозке опасных грузов);
- Проверку ТС с использованием детальных Чек-листов, осуществляется уполномоченным лицом (куратором договора, представителями УТО/УПБ) перед выдачей пропусков на транспортные средства;
- Наличие видеорегистратора.

Персонал:

- копия трудового договора (1-ая страница и последняя), либо справка;
- заключение медосмотра (Работа в нефтяной и газовой промышленности. В условиях крайнего севера и приравненных к ним областях) в медицинских организациях/клиниках, рекомендованных для организации медосмотров (предварительных/периодических) при получении допуска к труду на объектах ПАО "Газпром нефть".
- удостоверение по оказанию первой мед. помощи;
- удостоверение по охране труда;
- удостоверение пожарный тех. минимум;
- удостоверение по эл. безопасности;
- водителям дополнительно сертификат по защитному и зимнему вождению (по перечню рекомендованных провайдеров: АвтоМотоПро, Актив-Безопасность, Безопасный водитель, Про-Безопасность.), водительское удостоверение.
- При осуществлении резки металлолома необходимо получить на промысле наряд-допуск и обеспечить наличие прочих разрешительных документов, установленных внутриобъектовыми правилами и стандартами ПАО «Газпром нефть».

5.8. Согласование Поставщиком заезда техники и сотрудников Покупателя на месторождения осуществляется в течении 7 рабочих дней после предоставления Покупателем полного пакета требуемых документов.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.2. В случае просрочки оплаты/нарушения сроков вывоза поставленного Товара Покупателем уплачиваются пени в размере 5 % от стоимости товара, оплата которого просрочена/товара, относительно которого нарушены сроки вывоза, за каждый день просрочки, начиная с первого.

6.3. Указанные в настоящем разделе штрафные санкции считаются начисленными с момента полного или частичного письменного признания Стороной соответствующего требования (претензии), предъявленной контрагентом. В случае непризнания Стороной требования (претензии) в добровольном порядке и взыскания контрагентом штрафных санкций в судебном порядке таковые считаются начисленными с момента вступления в силу судебного решения.

6.4. Покупатель несет ответственность за исполнение требований Соглашения в области производственной безопасности (Приложение №2 к настоящему Договору), обязуется не допускать нарушений предусмотренных «Перечнем нарушений и штрафных санкций за нарушения в области производственной безопасности» (Приложение № 7 к Договору), требования нормативных и правовых актов в области промышленной, пожарной безопасности, охраны труда и ООС.

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

188

7. ФОРС-МАЖОР

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в случае, если такое неисполнение произошло вследствие обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), т.е. чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств. В этом случае установленные сроки выполнения обязательств, указанных в настоящем Договоре, переносятся на срок, в течение которого действуют форс-мажорные обстоятельства.

7.2. Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств по Договору, обязана известить в письменной форме другую Сторону в течение 2 (двух) календарных дней о наступлении или прекращении вышеуказанных обстоятельств.

7.3. Факт возникновения обстоятельств, указанных в п. 7.1 настоящего Договора, и срок их действия должен быть подтвержден свидетельством Торгово-Промышленной палаты РФ, либо свидетельством Торгово-промышленной палаты, расположенной по месту нахождения соответствующей Стороны настоящего Договора, либо иным компетентным государственным органом.

7.4. Если указанные в п. 7.1 обстоятельства продолжают действовать более 30 (тридцати) календарных дней, любая из Сторон может предложить другой Стороне внести соответствующие изменения в настоящий Договор, либо его расторгнуть, в случае такого расторжения Договора ни одна из Сторон не вправе требовать от другой Стороны возмещения связанных с этим убытков и неполученной выгоды.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

8.1. 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.

Претензия с указанием адресата и ее предъявителя вручается нарочно, либо направляется по почте заказным письмом с уведомлением о вручении. 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.

Претензия подписывается руководителем, заместителем руководителя организации или уполномоченным лицом, действующим на основании доверенности. В последнем случае к претензии должен быть приложен подлинник

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

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

189

доверенности или ее надлежаще заверенная копия.

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.

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. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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.

9.2 Поставщик и охранные предприятия, обслуживающие Поставщика, имеют право проводить осмотр въезжающих на объекты охраны (выезжающих с объектов охраны) транспортных средств Покупателя и/или Субподрядчиков, а также вносимого на объекты охраны (выносимого с объектов охраны) имущества персоналом Покупателя и/или Субподрядчиков. Осмотр указанных транспортных средств и имущества должен производиться в присутствии водителей указанных транспортных средств и/или лиц, сопровождающих имущество. В случае выявления нарушений при осмотре, отсутствия пропусков дающих право доступа и нахождения на объектах Общества, удостоверений и других необходимых документов, сотрудники охранного предприятия вправе запретить допуск персонала Покупателя и/или Субподрядчика и транспортных средств на территорию объектов Поставщика.

9.3. Покупатель несет ответственность за согласование в обязательном порядке с Поставщиком доступа на объекты Общества персонала и Покупателя и/или Субподрядчика, а также их транспорта, оборудования и иных ресурсов, необходимых для исполнения обязательств, предусмотренных условиями настоящего Договора. В случае нарушения данного условия Покупатель несет ответственность в соответствии со Стандартом на процесс "Пропускной и внутриобъектовый режим" (Приложение №5) и "Перечнем нарушений и штрафных санкций за нарушения в области производственной безопасности" (Приложение №7).

9.4. В период нахождения персонала Покупателя и/или Субподрядчика на объектах Заказчика, Покупатель несет ответственность за наличие и сохранность пропуска, дающего право нахождения на объектах Заказчика, в соответствии с ЛНА

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

190

Заказчика. За каждое выявленное нарушение (отсутствие, утрата, незаконное использование и т.п.) с Покупателя взыскивается штраф согласно «Перечню нарушений и штрафных санкций за нарушения в области производственной безопасности» (Приложение №7).

9.5. Неисполнение Покупателем и/или Субподрядчиком, требований Стандарта на процесс «Пропускной и внутриобъектовый режим» является существенным нарушением условий настоящего договора и дает Заказчику право требовать уплаты штрафа за каждый случай.

9.6. Привлекать для исполнения обязательств по настоящему Договору Субподрядчиков только при условии получения предварительного письменного согласия Заказчика на привлечение конкретного Субподрядчика для исполнения конкретных обязательств. При этом Покупатель обязуется до заключения договора с Субподрядчиком представить Заказчику копии всех лицензий сертификатов, свидетельств СРО (допусков) Субподрядчика, необходимых для оказания услуг. Покупатель во всех случаях несет перед Поставщиком полную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств Субподрядчика, как за свои собственные действия. Субподрядчик обязан включить в заключаемые с Субподрядчиком договоры основные условия, предусмотренные статьями настоящего Договора и осуществлять контроль их исполнения.

9.7. Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31.03.2021 года, а в части расчетов - до их полного завершения. Договор дополняется Приложениями, являющимися его неотъемлемой частью.

9.8. Стороны при исполнении настоящего договора обязуются соблюдать условия Приложения № 4. Обязательства по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции к настоящему Договору.

9.9. В части, не урегулированной настоящим Договором, отношения Сторон регламентируются законодательством Российской Федерации.

9.10. Договор цессии (уступка права требования) заключается только с письменного согласования с Поставщиком.

9.11. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон, оба экземпляра имеют равную юридическую силу.

9.12. В целях исполнения поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 Покупатель обязуется представить Поставщику информацию о цепочке собственников Покупателя, включая бенефициаров (в том числе конечных) в соответствии с Приложением №3 (в подписанном и в электронном виде в редактируемом формате MS Excel) с подтверждающими документами в формате "pdf". Данная информация во исполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 будет направлена в Минэнерго, Росфинмониторинг и ФНС России.

В случае изменений в цепочке собственников Покупателя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Покупателя, последний представляет Поставщику 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.

9.13. Поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае неисполнения Покупателем обязанности, предусмотренной пунктом 9.12 настоящего Договора. В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Покупателем письменного уведомления от Поставщика об отказе от исполнения Договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

191

9.14. Покупатель обязуется соблюдать Соглашение в области производственной безопасности (Приложение № 2), не допускать нарушений, предусмотренных "Перечнем нарушений и штрафных санкций за нарушения в области производственной безопасности" (Приложение № 7), соблюдать требования Стандарта на процесс «Пропускной и внутриобъектовый режим» (Приложение №5)

Соблюдение данных требований Стороны признают существенным условием Договора, и их неоднократное нарушение Покупателем дает право Поставщику расторгнуть настоящий Договор без возмещения убытков. Неспособность Покупателя соблюдать данные требования может привести к недопущению Покупателя к участию в отборах на новые объемы работ на объектах Поставщика.

9.15. Приложения, являющиеся неотъемлемой частью договора:

1. Приложение № 1 Спецификация от 02.02.2021г.
2. Приложение № 2 Соглашение в области Производственной Безопасности.
3. Приложение № 3 Информация о целостке собственников.
4. Приложение № 4 Обязательства по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции.
5. Приложение №5 Стандарт на процесс «Пропускной и внутриобъектовый режим».
6. Приложение № 6 Техническое задание, характеризующее условия и порядок оказания услуг по реализации металлолома на месторождениях ООО «Газпромнефть-Восток».
7. Приложение № 7 Перечень нарушений и штрафных санкций за нарушения в области производственной безопасности

АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Поставщик:

ООО «Газпромнефть-Восток»

Адрес: 634045, Россия,
г.Томск, ул. Нахимова, 13а, стр.1
ИНН 7017126251
КПП 997250001
Р/сч 40702810700000009479
Ф-л Банка ГПБ (АО) в г.Томске
К/с 30101810800000000758
БИК 046902758
ОКПО 76653940
ОКВЭД 11.20

Покупатель:

ООО «ПКЦ «Север»

Адрес почтовый: 634024, Россия
г. Томск ул. Профсоюзная,2/2
ИНН 7017007977
КПП 701701001
Рас/счет 40702810364000008810
Томское отделение №8616 ПАО
«Сбербанка России»
Кор/счет 30101810800000000606
БИК 046902606
ОКПО 49394186

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

1	-	зам	118-22	15.04.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

тел. 8 (3822) 310-810, факс 310-805

ОКВЭД 51.57, 51.19
тел./факс 8 (3822) 49-73-02

Поставщик

Подписи сторон:

Покупатель

ООО «Газпромнефть-Восток»

ООО «ПКЦ «Север»

Генеральный директор

Директор

/ К.С.Карабаджак

/ В.В.Косых



ИС ДСЭ МД-18
01.01.2021

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001



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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

194

(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)



Б.Е. Леонтьев

(подпись)

(Ф.И.О.
уполномоченного
лица)

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	зам
Изм.	Кол.уч	Лист

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

195

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	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

196

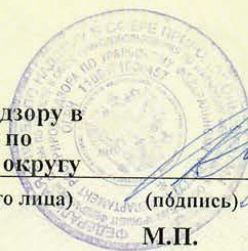
ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ (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	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

197



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

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

198

(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)

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

199

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	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
200

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.О. Начальник	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.О. Начальник	

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
201

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

4

	x			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
8.	отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 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
9.	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 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
10.	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	сбор отходов III класса опасности обезвреживание отходов III класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74 Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Томская область, г. Томск, ул. Нажимова, д.13а, стр.1

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

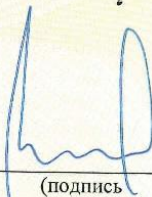
Лист
202

**ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования**

6

14.	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	обор 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
15.	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные и прочие	7 36 100 02 72 4	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)
0017492

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
204

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.

И.нв. № подл.	Взам. инв. №
Подп. и дата	

1	-	зам	118-22	15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001


Лист
205

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	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист
206

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)
0017499

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

1	-	зам	118-22		15.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

КМГПНВ-234-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

207

