

**Заказчик – ООО «Газпромнефть-Восток»**

**ОБУСТРОЙСТВО ШИНГИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ  
СКВАЖИН №7. ЧЕТВЕРТАЯ ОЧЕРЕДЬ**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды**

**Часть 3. Оценка воздействия на окружающую среду**

**Книга 1. Текстовая часть (начало)**

**ШГПНВ-248-П-ООС.03.01**

**Том 8.3.1**

**Первый заместитель  
генерального директора**

**05.09.22**

**Р. З. Бадртдинов**

**Главный инженер проекта**

**05.09.22**

**И.Р. Ибраев**



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

**2022**



## Содержание

1	Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду .....	4
1.1	Краткие сведения о проектируемом объекте .....	4
1.2	Основные проектные решения.....	5
1.3	Виды возможного воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности.....	7
1.4	Определение категории проектируемого объекта в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС .....	8
1.4.1	Определение перечня ИТС, применимых для объекта проектирования.....	9
1.5	Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности по альтернативным вариантам .....	10
1.6	Климатическая характеристика.....	12
1.7	Воздействие на атмосферный воздух .....	12
1.7.1	Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта .....	12
1.7.2	Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ .....	13
1.7.3	Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации.....	15
1.7.4	Анализ и оценка соответствия применяемых на объекте проектирования технологических процессов требованиям ИТС и НПА по НДТ.....	16
1.7.5	Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам .....	20
1.7.5.1	Период строительства .....	21
1.7.5.2	Период эксплуатации.....	23
1.7.5.3	Предложения по предельно-допустимым и временно-согласованным выбросам.....	25
1.8	Оценка шумового воздействия.....	31
1.8.1	Шумовое воздействие проектируемого объекта в период строительно-монтажных работ .....	32
1.8.2	Шумовое воздействие проектируемого объекта в период эксплуатации .....	35

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

<b>ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001</b>					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Чиглицева			26.08.22
Проверил		Мухаметова			26.08.22
Нач. отдела		Дубровских			26.08.22
Н. контр.		Адельгильдина			26.08.22
ГИП		Ибраев			26.08.22
<b>Текстовая часть</b>					
			Стадия	Лист	Листов
			П	1	188
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»					

1.9	Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров .....	39
1.9.1	Краткая характеристика земель района расположения объекта .....	39
1.9.2	Краткая характеристика почвенного покрова .....	39
1.9.3	Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду в период строительно-монтажных работ .....	40
1.9.4	Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду в период эксплуатации.....	40
1.10	Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод.....	41
1.10.1	Гидрографическая характеристика в районе расположения объекта.....	41
1.10.2	Водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы .....	41
1.10.3	Рыбоохранные зоны.....	44
1.10.4	Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод.....	45
1.10.4.1	Потребность в воде на хозяйственно-питьевые, производственные нужды и пожаротушение .....	45
1.10.4.2	Потребность в воде на гидроиспытания .....	46
1.10.4.3	Потребность в воде на нужды пожаротушения .....	47
1.11	Воздействие на растительный и животный мир.....	47
1.11.1	Краткая характеристика растительного покрова .....	47
1.11.2	Наличие видов растений, занесенных в Красные книги РФ .....	48
1.11.3	Краткая характеристика животного мира.....	48
1.11.4	Наличие видов животных, занесенных в Красную книгу РФ.....	51
1.11.5	Воздействие на растительность и животный мир .....	52
1.12	Сведения о видовом составе и количественном составе отходов, образующихся в периоды строительства и эксплуатации.....	53
1.13	Воздействие объекта при аварийных ситуациях.....	59
1.14	Шламовый амбар .....	61
1.15	Санитарно-защитные зоны.....	61
2	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.....	63
2.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха .....	63
2.1.1	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства .....	63
2.1.2	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации .....	64
2.2	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и	

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

							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			2

почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова.....	64
2.2.1 Мероприятия по охране и использованию почвенного покрова.....	65
2.2.2 Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова .....	66
2.3 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов.....	67
2.4 Мероприятия по охране недр.....	68
2.5 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.....	69
2.6 Мероприятия по минимизации вероятности возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона.....	70
2.7 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов .....	72
2.8 Мероприятия по защите от шума.....	73
2.9 Предложения и рекомендации по организации экологического мониторинга.....	73
2.9.1 Рекомендуемые точки мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды.....	75
3 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.....	81
3.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу .....	81
3.2 Расчет платы за размещение отходов .....	82
3.3 Сводная эколого-экономическая оценка .....	83
4 Ссылочные нормативные документы .....	85
Приложение А (справочное) Справочные материалы.....	89
Приложение Б (обязательное) Копии лицензий и договоров со специализированными организациями для проектирования объекта.....	125
Таблица регистрации изменений.....	188

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

# 1 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду

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, а также требований наилучших доступных технологий (НДТ).

## 1.1 Краткие сведения о проектируемом объекте

Общие сведения о проектируемом объекте приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Общие сведения о проектируемом объекте

Наименование	Параметры
Наименование проектируемого объекта	Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №7. Четвертая очередь
Местоположение объекта	Шингинское месторождение, Томская область 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.

Ближайшие населенные пункты к проектируемым сооружениям:

- с. Мыльджино (Каргасокский район, Томская область), граница населенного пункта находится в 72,3 км к северу, граница жилой застройки – 72,4 км;
- с. Средний Васюган (Каргасокский район, Томская область), граница населенного пункта расположена в 99 км на север, граница жилой застройки – 99,1 км;
- с. Пудино (ГО Кедровый, Томская область), граница населенного пункта находится в 99,9 км к юго-востоку, граница жилой застройки – 100 км;
- с. Новый Васюган (Каргасокский район, Томская область), граница населенного пункта расположена в 121,7 км на запад, граница жилой застройки – 121,8 км.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							4
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

## 1.2 Основные проектные решения

Общие сведения:

- вид строительства — новое;
- застройщик/технический заказчик — ООО «Газпромнефть-Восток»;
- район строительства — Томская область, Каргасокский район, Шингинское месторождение;
- стадийность проектирования — проектная и рабочая документация.

Технико-экономические показатели куста скважин №7 приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Технико-экономические показатели куста скважин №7

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
<b>Производственная мощность</b>		
Добыча жидкости	т/сут	320
Добыча нефти	т/сут	132
Объем закачки	м <sup>3</sup> /сут	144
Газовый фактор	м <sup>3</sup> /т	150
Обводненность	%	59
<b>Существующие сооружения</b>		
Скважина разведочная	шт	1
Скважина добывающая	шт	18
Автоматизированная групповая замерная установка	шт	1
Блок гребенки	шт	1
Емкость дренажная	шт	1
Скважинная установка дозирования реагента	шт	4
<b>Проектируемые сооружения</b>		
Скважина добывающая	шт	5
Скважина нагнетательная с отработкой на нефть	шт	1
Скважинная установка дозирования реагента	шт	2
Гребенка коллекторная	шт	1

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

							<b>ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001</b>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			5

Согласно заданию на проектирование (п.15) проектная документация предусматривает выделение этапов строительства на каждый подобъект, входящий в состав данного проекта, что позволяет осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности, в том числе ввод в эксплуатацию по скважинам (штучно) в порядке их бурения.

Перечень этапов строительства представлен в томе «Пояснительная записка».

На проектируемом объекте продукцией является нефтегазоводяная смесь (НГВС) Шингинского месторождения, добываемая из продуктивного пласта.

НГВС имеет в своем составе нефть, пластовую воду, попутный нефтяной газ, механические примеси, растворенные в пластовой воде минеральные соли.

Физико-химические свойства нефти и растворенного газа при однократном разгазировании пластовой нефти в стандартных условиях предоставлены Заказчиком и приведены в таблице 1.3.

Таблица 1.3 – Физико-химические свойства нефти и растворенного газа

Параметр	Значение	
	газ	нефть
Молярная концентрация компонентов, %:		
сероводород	-	-
двуокись углерода	1,59	0,04
азот + редкие газы	1,54	-
в т.ч. гелий	-	-
метан	51,17	0,24
этан	12,72	0,4
пропан	19,16	2,33
изобутан	2,45	0,75
нормальный бутан	7,48	3,46
изопентан	1,26	1,49
нормальный пентан	1,75	2,84
гексаны	0,86	4,67
остаток C <sub>7</sub> +	-	-
Молекулярная масса	30,3	156
Плотность газа, кг/м <sup>3</sup>	1,269	-
Плотность газа относительная (по воздуху), доли ед.	1,053	-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001



Параметр	Значение	
	газ	нефть
Плотность нефти, кг/м <sup>3</sup>	-	837

### 1.3 Виды возможного воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности

При производстве работ негативное воздействие на окружающую природную среду будет кратковременным и ограничено периодом производства работ.

На атмосферный воздух, в период проведения строительно-монтажных работ, окажет влияние работа двигателей строительно-монтажной техники, сварочного поста, ДЭС, заправка техники, проведение окрасочных работ.

В период эксплуатации объектов проектирования влияния на окружающую среду будут оказывать выбросы загрязняющих веществ через воздушную трубку дренажных емкостей, неплотности фланцевых соединений на кустовой площадке.

Воздействие на почвенный покров при штатном режиме функционирования в значительной мере связано с изъятием земель и возможными эрозионными процессами, связанными как с природными, так и с антропогенными факторами.

Механические нарушения почвенного покрова на рассматриваемой территории могут произойти в результате движения автотранспорта, дорожной и строительной техники; проведения ремонтных и других видов работ.

В процессе строительства может происходить трансформация существующих и образование новых техногенных форм рельефа.

В процессе строительства и эксплуатации объектов на рассматриваемой территории воздействие на растительный и почвенный покров в основном будет сводиться к следующему:

- уничтожение почвенно-растительного покрова на участках, отведенных под объекты строительства;
- повреждение и частичное уничтожение растительности транспортными средствами на прилегающей территории;
- гибель и угнетение растительного покрова при аварийных ситуациях.

Учитывая высокую мобильность представителей животного мира и локальный и временный характер строительных работ, воздействие на животных оказывается в меньшей степени. Воздействие на животный мир будет выражаться, прежде всего, в

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							7

усилении фактора беспокойства, вызванного работой техники, оборудования и присутствием людей.

При реализации проектных решений по строительству значимого воздействия на окружающую среду не ожидается, состояние природных компонентов существенно не изменится и останется в допустимых пределах.

#### 1.4 Определение категории проектируемого объекта в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС

В соответствии со статьей 4.2. Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня такого воздействия подразделяются на четыре категории:

- объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий,
- объекты I категории;
- объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду,
- объекты II категории;
- объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду, - объекты III категории;
- объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду, - объекты IV категории.

При установлении критериев, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к соответствующей категории, учитываются:

- уровни воздействия на окружающую среду видов хозяйственной и (или) иной деятельности (отрасль, часть отрасли, производство);
- уровень токсичности, канцерогенные и мутагенные свойства загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах, сбросах загрязняющих веществ, а также классы опасности отходов производства и потребления;
- классификация промышленных объектов и производств.

Критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Присвоение объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, соответствующей категории осуществляется при его постановке на государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. Категория объекта может быть изменена при актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем

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

							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
								8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			



Наилучшие доступные технологии. Методические рекомендации по порядку применения информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям при оценке воздействия проектируемых предприятий на окружающую среду" (утв. и введен в действие Приказом Росстандарта от 09.12.2015 N 2134-ст)).

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 (п.5 "ГОСТ Р 113.00.03-2019. Национальный стандарт Российской Федерации. Наилучшие доступные технологии. Структура информационно-технического справочника" (утв. и введен в действие Приказом Росстандарта от 12.11.2019 N 1102-ст)).).

Разработка проектных решений по объекту капитального строительства: «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №7. Четвертая очередь» 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 22.1-2021 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»; (см. том ШГПНВ-248-П-ООС.01.01 п. 2.9);
- ИТС 17-2021 «Размещение отходов производства и потребления» (см. п.1.11 том ШГПНВ-248-П-ООС.01.01).

### 1.5 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду

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

							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
								10
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			



## 1.6 Климатическая характеристика

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» предоставлены климатические характеристик по данным метеостанции Каргасок:

- средняя температура наиболее жаркого месяца (июля) – 23,6 °С;
- средняя температура наиболее холодного месяца (января) – минус 25,0 °С;
- коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы – 200;
- скорость ветра, превышение которой составляет 5 % - 6 – 7 м/сек.

Более подробные данные о климатических характеристиках на территории строительства приведены в томе 3 «Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий».

## 1.7 Воздействие на атмосферный воздух

### 1.7.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта

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.

Томским ЦГМС – филиалом ФГБУ «Западно-Сибирского УГМС» приведены фоновые концентрации загрязняющих веществ на территорию района работ. Фоновые концентрации вредных веществ приведены в приложении А и таблице 1.4.

Таблица 1.4 – Фоновые концентрации вредных веществ

Вещество	Фоновая концентрация, мг/м <sup>3</sup>	ПДКм.р., мг/м <sup>3</sup>	Соотношение концентрация ЗВ / ПДК
Взвешенные вещества	0,199	-	-
Диоксид серы	0,018	0,5	0,036

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

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	12

Вещество	Фоновая концентрация, мг/м <sup>3</sup>	ПДКм.р., мг/м <sup>3</sup>	Соотношение концентрации ЗВ / ПДК
Диоксид азота	0,055	0,2	0,275
Оксид азота	0,038	0,4	0,095
Бенз(а)пирен	2,1*10 <sup>-9</sup>	-	-
Оксид углерода	1,800	5,0	0,36

Таким образом, фоновые концентрации загрязняющих веществ в районе работ не превышают нормативов.

### 1.7.2 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 программе «АЗС-ЭКОЛОГ» Фирма «Интеграл», которая реализует «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998.
- при проведении окрасочных работ - по программе «Лакокраска», которая 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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							13

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 В.

Перечень загрязняющих веществ выделяющихся от временных источников выбросов в процессе СМР, и их краткая характеристика приведены в таблице 1.5.

Наименования веществ и групп суммации приняты согласно СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Таблица 1.5 - Перечень загрязняющих веществ, выделяющихся от временных источников выбросов в процессе строительства, и их краткая характеристика

Наименование загрязняющего вещества	Код	ПДКм.р мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ	Выбросы загрязняющих веществ, т/период	Класс опасно сти
диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0123	0,04	-	0,002908	3
Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0143	0,01	-	0,00025	2
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0301	0,2	-	0,974432	3
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304	0,4	-	0,158279	3
Углерод (Пигмент черный)	0328	0,15	-	0,100432	3
Сера диоксид	0330	0,5	-	0,123614	3
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	0,008	-	0,000001	2
Оксид углерода	0337	5	-	0,824298	4
Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0342	0,02	-	0,000204	2
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0344	0,2	-	0,000898	2
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0616	0.2	-	0,001706	3
Бенз/а/пирен	703	1E-06	-	0,000000865	1
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	1325	0,05	-	0,008425	2
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2732	-	1,2	0,314732	4
Уайт-спирит	2752	-	1.0	0,000194	-

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

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------



Наименование загрязняющего вещества	Код	ПДКм.р мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ	Выбросы загрязняющих веществ,	Класс опасно сти
Алканы C12-19 (в пересчете на C)	2754	1	-	0,000351	4
Взвешенные вещества	2902	0,5	-	0,00099	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	0,3	-	0,000381	-
Итого				2,5120959	

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

На площадке куста скважин №7 расположены следующие источники выбросов (существующее положение):

- Добывающие скважины сущ. (ист.6001,6002);
- Измерительная установка сущ. (ист.6003);
- СУДР сущ. (ист.6004);
- Дренажная емкость сущ. (ист.0001).

На площадке куста скважин №7 расположены следующие источники выбросов (проектируемое положение):

- фланцевые соединения проектируемого оборудования куста скважин – ист.6005;
- УЗА – ист.6006;
- СУДР – ист.6007, 6008.

Перечень и количество загрязняющих веществ выделяющихся в период эксплуатации существующих объектов на кусту скважин №7 представлены в таблице 1.6.

Таблица 1.6 - Перечень загрязняющих веществ, выделяющихся в период эксплуатации на кусте скважин №7 и их краткая характеристика

Код	Наименование загрязняющего вещества	Использу емый критерий	Значение критерия, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасно сти	Суммарн ый выброс, г/с	Суммарн ый выброс, т/год
0402	Бутан	ПДКм.р.	200	4	0,000527	0,023268
0403	Гексан	ПДКм.р.	60	4	0,000059	0,002338
0405	Пентан	ПДКм.р.	100	4	0,000319	0,010057

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

15

Код	Наименование загрязняющего вещества	Используемый критерий	Значение критерия, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс, г/с	Суммарный выброс, т/год
0410	Метан	ОБУВ	50	-	0,001986 38	0,238730 4
0412	Изобутан	ПДКм.р.	15	4	0,000228	0,007203
0415	Смесь предельных углеводородов C <sub>1</sub> H <sub>4</sub> -C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	200 50 -	4	0,000227 5	0,007176
0416	Смесь предельных углеводородов C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> -C <sub>10</sub> H <sub>22</sub>	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	50 5 -	3	0,000067 3	0,002095 1
0417	Этан (Диметил, метилметан)	ОБУВ	50	-	0,001079	0,034032
0418	Пропан	ОБУВ	50	-	0,000782	0,024641
1052	Метанол	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	1 0,5 0,2	3	0,003042 6	0,0630344 22
Итого					<b>0,0083366 4</b>	<b>0,4131572 22</b>
группы суммации - отсутствуют						

#### 1.7.4 Анализ и оценка соответствия применяемых на объекте проектирования технологических процессов требованиям ИТС и НПА по НДТ

Согласно статье 23 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:

Технологические нормативы разрабатываются юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I категории.

Технологические нормативы устанавливаются на основе технологических показателей, не превышающих технологических показателей наилучших доступных технологий, комплексным экологическим разрешением, выдаваемым в соответствии со статьей 31.1 настоящего Федерального закона.

Технологические показатели наилучших доступных технологий устанавливаются нормативными документами в области охраны окружающей среды в соответствии со статьей 29 настоящего Федерального закона не позднее шести месяцев после опубликования или актуализации информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям, предусмотренным статьей 28.1 настоящего Федерального закона.

Согласно статье 28.1 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	<b>ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001</b>	Лист
							16

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

Внедрением наилучшей доступной технологии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями признается ограниченный во времени процесс проектирования, реконструкции, технического перевооружения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, установки оборудования, а также применение технологий, которые описаны в опубликованных информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям и (или) показатели воздействия на окружающую среду которых не должны превышать установленные технологические показатели наилучших доступных технологий.

Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям установлены ИТС 28-2021 (табл.А.2 - Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которые соответствуют НДТ).

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ 6 «Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин» информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям ИТС 28-2021 «Добыча нефти». Реализация проекта позволит повысить объемы полезного использования нефтегазоводяной смеси и снизить выбросы загрязняющих маркерных веществ согласно таблице 5.1 ИТС 28-2021.

Технологические показатели выбросов/сбросов загрязняющих веществ, соответствующие наилучшим доступным технологиям установлены ИТС 28-2021 и отражены в Таблице 1.7 (Таблица/таблицы отображаются в соответствии с ИТС, в котором указаны технологические показатели НДТ).

Таблица 1.7 – Технологические показатели для НДТ добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин

Наименование загрязняющего вещества	Технологический показатель (удельное значение), кг/т продукции (год)*
Метан	Не более 61,65
Углерода оксид	Не более 55,37
Углеводороды предельные С6-С10	Не более 27,49
Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	Не более 25,16
Азота диоксид	Не более 2,66
Азота оксид	Не более 0,85

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

							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			17

\* Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей в данном процессе является нефтегазовая смесь, добытая непосредственно из скважин (т/год).

Перечень и параметры выбросов вредных загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации определены расчетным методом и указаны в таблице 1.8 и отражены в таблице 1.9.

Таблица 1.8 – Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации (с учетом существующего положения)

Код	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Суммарный выброс, т/год
0402	Бутан (Метилэтилметан)	4	0,023268
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Неханае)	4	0,002338
0405	Пентан	4	0,010057
0410	Метан	-	0,2387304
0412	Изобутан	4	0,007203
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4	0,007176
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3	0,0020951
0417	Этан	-	0,034032
0418	Пропан	-	0,019821
1052	Метанол	3	0,063034422
Итого			<b>0,407754922</b>

Таблица 1.9 - Техничко-экономические показатели куста скважин №7

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Производственная мощность		
Добыча жидкости	т/сут	320
Добыча нефти	т/сут (т/год)	132 (4752)
Объем закачки	м <sup>3</sup> /сут	144
Газовый фактор	м <sup>3</sup> /т	150
Обводненность	%	59

Результаты расчета технологических показателей и технологических нормативов по объекту проектирования определены и отражены в Таблице 1.10.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							18

Таблица 1.10 – Технологические показатели по объекту проектирования

Наименование загрязняющих веществ	Утвержденные технологические показатели кг/т (год)	Проектные технологические показатели, кг/т продукции	Значения технологических нормативов для выбросов, т/год
Метан	≤61,65	0,05	0,2387304
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	≤25,16	0,0015	0,007176
Углеводороды предельные С6-С10	≤27,49	0,0004	0,0020951

В соответствии со статьей 36 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», архитектурно-строительное проектирование, строительство и реконструкция объектов капитального строительства, которые являются объектами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, и относятся к областям применения наилучших доступных технологий, должны осуществляться с учетом технологических показателей наилучших доступных технологий при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения, а также с учетом необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ.

Значения расчетных технологических показателей и технологических нормативов по проектируемому объекту для выбросов загрязняющих веществ определены согласно ИТС. Полученные значения проектных технологических показателей выбросов вредных загрязняющих веществ в атмосферу, в период эксплуатации объекта, не превышают значений, соответствующих наилучшим доступным технологиям, установленных ИТС.

Таким образом, на проектируемом объекте не применяются технологические процессы с технологическими показателями, превышающими установленные технологические показатели наилучших доступных технологий. Результаты полученных расчетов подтверждают соответствие принятых в проекте технологических решений требованиям ИТС и НПА по НДТ.

**Определение необходимости создания системы автоматического контроля**

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

## **выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ на объекте проектирования**

В соответствии с пунктом 9 статьи 67 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», на объектах I категории стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, образующихся при эксплуатации технических устройств, оборудования или их совокупности (установок), виды которых устанавливаются Правительством Российской Федерации, должны быть оснащены автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, на основании программы создания системы автоматического контроля.

Техническими решениями в разработанной проектной документации отсутствуют виды технических устройств, оборудования или их совокупности (установок), стационарные источники выбросов загрязняющих веществ которых подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ согласно требованиям Распоряжения Правительства РФ от 13.03.2019 № 428-р "Об утверждении видов технических устройств, оборудования или их совокупности (установок) на объектах I категории, стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ которых подлежат оснащению автоматическими средствами измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду".

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

С целью определения влияния загрязняющих веществ на состояние атмосферного воздуха выполнен расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и определены максимальные приземные концентрации по унифицированной программе расчета загрязнений атмосферы УПРЗА «Эколог» (версия 4.60), разработанной фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) в соответствии с приказом Министерства природных

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
										20

ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

### 1.7.5.1 Период строительства

Расчет рассеивания в расчетной точке на границе ближайшей жилой зоны проводить нецелесообразно, в связи с удаленностью ближайшего населенного пункта (с. Мыльджино удален около 72,4 км).

В расчете рассеивания для периода строительства учтено максимально возможное количество источников выбросов от строительной техники работающей одновременно с учетом данных раздела «Проект организации строительства».

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

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился по 19 загрязняющим веществам и 5 группам суммации от существующих источников куста скважин и временных источников строительства с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ.

Расчетная площадка принята размером 4000х4000 м с шагом по сетке 100 м.

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

Для расчета рассеивания загрязняющих веществ принята площадка строительства на кусте скважин №7.

Таблица 1.11 – Максимальные приземные концентрации вредных веществ (доли ПДК) на период производства работ площадки куста 7

Наименование загрязняющего вещества	Расстояние от рассматриваемого объекта (м) до изолинии концентраций	Расстояние от рассматриваемого объекта (м) до изолинии концентраций
	0,05ПДК	1ПДК
диЖелезо триоксид	-	-
Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	150	-
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1400	140
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	150	-
Углерод (Пигмент черный)	318	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							21

Сера диоксид	10	-
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	-	-
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	80	-
Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	11	
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	-	-
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	130	-
Диметилбензол	172	1050
Бензапирен	-	-
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	160	-
Уайт-спирит	145	-
Алканы C12-19 (в пересчете на C)	44	-
Взвешенные вещества	365	90
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	-	-
Группа суммации: 6035 Дигидросульфид, формальдегид	130	-
Группа суммации: 6043 Серы диоксид и Дигидросульфид	10	-
Группа суммации 6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	90	-
Группа суммации 6204 Азота диоксид, серы диоксид	1080	-
Группа суммации 6205 Серы диоксид и фтористый водород	-	-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

22



Ближайшие населенные пункты не входят в зону влияния 0,05ПДК проектируемых площадок кустов скважин.

### 1.7.5.2 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 4000х4000 м с шагом 100. Расчетные точки приняты на границе площадки куста скважин (РТ1-4) и на границе санитарно-защитной зоны (РТ5-12).

На границе жилой зоны контрольные точки закладывать нецелесообразно.

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

В расчете рассеивания учитывались выбросы от всех существующих источников и проектируемых, с учетом одновременности работы оборудования на кусте скважин №7.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводился по всем 14 загрязняющим веществам (Приложение К).

В районе размещения площадки куста скважин №7 отсутствуют зоны, к которым предъявляются повышенные гигиенические требования.

В результате выполненных расчетов (см. приложение К) видно, что на границе санитарно-защитной зоны кустовой площадки №7 в период эксплуатации проектируемых объектов максимальная приземная концентрация по всем рассматриваемым загрязняющим веществам не превышает ПДК.

Значения приземных концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках приведены в таблице 1.12.

Таблица 1.12 – Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в период эксплуатации

Код	Наименование загрязняющего вещества	Наибольшая концентрация загрязняющего вещества на границе промплощадки, в долях ПДК	Наибольшая концентрация загрязняющего вещества на границе СЗЗ, в долях ПДК	Результаты определения	
				зоны влияния 0,05 ПДК, м	зоны воздействия 1 ПДК, м
0402	Бутан	<0,01	<0,01	не достигается	не достигается

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

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Код	Наименование загрязняющего вещества	Наибольшая концентрация загрязняющего вещества на границе промплощадки, в долях ПДК	Наибольшая концентрация загрязняющего вещества на границе СЗЗ, в долях ПДК	Результаты определения	
				зоны влияния 0,05 ПДК, м	зоны воздействия 1 ПДК, м
0403	Гексан	<0,01	<0,01	не достигается	не достигается
0405	Пентан	<0,01	<0,01	не достигается	не достигается
0410	Метан	<0,01	<0,01	не достигается	не достигается
0412	Изобутан	<0,01	<0,01	не достигается	не достигается
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	<0,01	<0,01	не достигается	не достигается
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	<0,01	<0,01	не достигается	не достигается
0417	Этан	<0,01	<0,01	не достигается	не достигается
0418	Пропан	<0,01	<0,01	не достигается	не достигается
1052	Метанол	<0,01	<0,01	не достигается	не достигается

Максимальная зона влияния по фактору загрязнения атмосферного воздуха (0,05 ПДК) от постоянных источников выбросов при эксплуатации проектируемого объекта не достигается ни по одному из веществ.

Максимальная зона влияния по фактору загрязнения атмосферного воздуха (1 ПДК) от постоянных источников выбросов при эксплуатации проектируемого объекта не достигается ни по одному из веществ.

Приземные концентрации загрязняющих веществ с удалением от границ площадки кустов скважин убывают.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция» критерием для определения размера санитарно-защитной зоны является отсутствие превышения на ее внешней границе и за ее пределами ПДК.

В результате выполненных расчетов (см. приложение К) видно, что на границе санитарно-защитной зоны кустовой площадки №7 в период эксплуатации существующих и проектируемых объектов максимальная приземная концентрация по всем рассматриваемым загрязняющим веществам не превышает ПДК.

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

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

24

### 1.7.5.3 Предложения по предельно-допустимым и временно-согласованным выбросам

Выбросы загрязняющих веществ, выделяющиеся при проведении строительно-монтажных работ от временных источников выбросов, представлены в таблице 1.13.

Таблица 1.13 - Выбросы загрязняющих веществ, выделяющиеся от временных источников выбросов при проведении строительно-монтажных работ

Источники 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
		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	Оксид углерода	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 гексафторалюминат)	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
Неорг. источники (внутренний проезд)	6502	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0123667	0,001362
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0020096	0,000221
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0011667	0,000127
		0330	Сера диоксид	0,0021375	0,000232
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0232500	0,002549

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

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		Код	Наименование	Количество	Количество
Неорг. источник (тяжелая техника)	6503	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0039167	0,000433
		0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0235293	0,453462
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0038235	0,073688
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0036275	0,063605
		0330	Сера диоксид	0,0043108	0,046632
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0973033	0,386031
Заправка а/м и техники	6504	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000006	0,000001
		2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0021523	0,000351
Окрасочные работы	6505	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,080000	0,001706
		2902	Взвешенные вещества	0,055000	0,000990
		2752	Уайт-спирит	0,015625	0,000194
ДЭС-100	5501	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1373334	0,172000
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0223167	0,027950
		328	Углерод (Пигмент черный)	0,0116667	0,015000
		330	Сера диоксид	0,0183333	0,022500
		337	Оксид углерода	0,1200000	0,150000
		703	Бенз/а/пирен	0,000000217	0,000000275
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0025000	0,003000
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0600000	0,075000
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	Оксид углерода	0,1343333	0,245700
		703	Бенз/а/пирен	0,000000260	0,00000052

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							26

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
Наполнительно-опрессовочный агрегат	5503	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0026000	0,004725
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0628333	0,113400
		301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0853334	0,044800
		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	Оксид углерода	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
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)	0,4255295	0,974432
		304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0690565	0,158279
		328	Углерод (Пигмент черный)	0,0328498	0,100432
		330	Сера диоксид	0,0641149	0,123614
		333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000006	0,000001
		337	Оксид углерода	0,4487999	0,824298
		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 гексафторалюминат)	0,0012467	0,000898
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,08	0,001706		
703	Бенз/а/пирен	0,00000061	0,000000865		

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							27

Источник выделения вредных веществ	Номер источника	Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
		Код	Наименование	г/с	т/год
	1325		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0064333	0,008425
	2732		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1723897	0,314732
	2752		Уайт-спирит	0,015625	0,000194
	2754		Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0021523	0,000351
	2902		Взвешенные вещества	0,055	0,00099
	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
ВСЕГО:				1,3784024	2,5120959

Валовой выброс загрязняющих веществ от временных источников за весь период проведения строительно-монтажных работ составит 2,5120959 т/период. Данные выбросы носят временный характер и ограничены сроком проведения работ.

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

Расчетные выбросы от временных источников предлагаются как нормативные ПДВ.

Выбросы загрязняющих веществ, выделяющиеся после реализации проектных решений представлены в таблице 1.14.

Таблица 1.14 - Выбросы загрязняющих веществ существующих и проектируемых источников выбросов, выделяющиеся при эксплуатации после реализации проектных решений

Источник выбросов вредных веществ		Загрязняющее вещество		Выброс загрязняющих веществ	
наименование	номер	Код	Наименование	г/с	т/год
<b>Существующие источники выбросов куста скважин №7</b>					
Фланцевые соединения существующего оборудования на кусте	6001	0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000660	0,002079
		0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000070	0,000209

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							28

№7 (1)		0405	Пентан	0,0000280	0,000898
		0410	Метан	0,0003700	0,11678
		0412	Изобутан	0,0000200	0,000643
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000060	0,000180
		0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000960	0,003040
		0418	Пропан	0,0001530	0,004820
Фланцевые соединения существующего оборудования на кусте №7 (2)	6002	0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000200	0,000624
		0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000020	0,000063
		0405	Пентан	0,0000090	0,000270
		0410	Метан	0,0001110	0,003503
		0412	Изобутан	0,0000060	0,000193
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000020	0,000054
		0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000290	0,000912
		0418	Пропан	0,0000460	0,001446
Измерительная установка сущ.	6003	0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0000400	0,007924
		0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000100	0,000796
		0405	Пентан	0,0001090	0,003425
		0410	Метан	0,0014130	0,044516
		0412	Изобутан	0,0000780	0,002453
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000220	0,000685

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

29

		0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0003680	0,011590
		0418	Пропан	0,0005830	0,018375
СУДР сущ.	6004	1052	Метанол	0,0009240	0,015147
Дренажная емкость сущ.	0001	0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,0004010	0,012641
		0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	0,0000400	0,001270
		0405	Пентан	0,0001730	0,005464
		0410	Метан		0,071019
		0412	Изобутан	0,0001240	0,003914
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000350	0,001093
		0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0005860	0,018490

**Проектируемые источники выбросов куста скважин №7**

Фланцевые соединения проектируемого оборудования на кусте №7	6005	0410	Метан	0,0000179	0,0005637
		0415	Углеводороды предельные C1-C5	0,0000440	0,0013889
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000016	0,0000509
УЗА проект.	6006	0410	Метан	0,00007448	0,0023487
		0415	Углеводороды предельные C1-C5	0,0001835	0,0057871
		0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000067	0,0002122
СУДР1 проект.	6007	1052	Метанол	0,0010593	0,023943711
СУДР2 проект.	6008	1052	Метанол	0,0010593	0,023943711
		0402	Бутан (Метилэтилметан)	0,000527	0,023268

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001



	0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Hexane)	0,000059	0,002338
	0405	Пентан	0,000319	0,010057
	0410	Метан	0,00198638	0,2387304
	0412	Изобутан	0,000228	0,007203
	0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,001079	0,034032
	0415	Углеводороды предельные C1-C5	0,0002275	0,007176
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000673	0,0020951
	1052	Метанол	0,0030426	0,063034422
	0418	Пропан	0,000629	0,019821
<b>Итого</b>			<b>0,00816478</b>	<b>0,407754922</b>

Выбросы загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемых и существующих объектов составят **0,407754922** т/год.

Расчетные выбросы от источников загрязнения атмосферы предлагаются как нормативные ПДВ.

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

### 1.8 Оценка шумового воздействия

Под шумом понимается комплекс звуков, вызывающий неприятное ощущение или разрушающий орган слуха, практически - любые звуки, выходящие за рамки звукового комфорта. Физиолого-биохимическая адаптация к шуму невозможна. Особенно тяжело переносятся внезапные резкие звуки высокой частоты. Очень сильный шум ведет к так называемому шумовому опьянению (нередко агрессивному, возбужденному состоянию), а затем к разрушению тканей тела, прежде всего слухового аппарата.

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

						ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		31

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.

### 1.8.1 Шумовое воздействие проектируемого объекта в период строительного-монтажных работ

Нормативным эквивалентным уровнем звука, на рабочих местах, является 80 дБА (СанПиН 2.1.3685-21).

В таблице 1.15 приведены требования действующих в настоящее время санитарных норм СанПиН 2.1.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.

Таблица 1.15 - Требования действующих санитарных норм СанПиН 1.2.3685-21

Назначение помещений или территорий	Время суток	Для источников постоянного шума										Для источников непостоянного шума		
		Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц										Уровни звука L(A), дБА	Эквивалентные уровни звука L(Aэкв.), дБА	Максимальные уровни звука L(Aмакс.), дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
Территории, непосредственно прилегающие к жилым домам, домов отдыха, пансионатов,	с 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных организаций	с 23 до 7 ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60
Границы санитарно-защитных зон	с 7 до 23 ч.	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70
	с 23 до 7 ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60

В расчете шума для периода строительства учтено максимально возможное количество источников выбросов от строительной техники работающей одновременно.

Расчетная площадка принята размером 4000x4000 м с шагом по сетке 100 м.

Расчетные точки приняты на границе площадки куста скважин (РТ1-4).

Основными источниками шумового воздействия в период проведения работ по объекту является строительно-монтажная техника и оборудование. Работа строительно-монтажной техники и оборудования предусмотрена исключительно в дневное время.

Расчет ожидаемого уровня шума у ближайшего жилого дома проводить, нецелесообразно в связи с его значительной удаленностью от источника шума (72,4 км от с. Мыльджино), в связи, с чем воздействие на период строительства будет рассматриваться на территории производственной площадки.

Оценка допустимости шумового воздействия намечаемых работ выполнена с использованием данных о шумовых характеристиках аналогичных производственных процессов, оборудования и машин.

Был произведен расчёт уровня звукового давления от указанных выше источников шума, на площадке строительства кустовой площадки №7. Для расчёта применялась программа «Эколог-Шум» версия 2.4.6.6023, фирмы «Интеграл», расчет произведен согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							33

2003».

Отчет по выполненному в программе расчёту приведён в Приложении Ж.

По результатам расчета шума, превышение предельно допустимых уровней шумового воздействия на рабочих местах на территории площадки проектирования (ПДУ 80 дБА согласно СанПиН 2.1.3685-21) не наблюдается.

Таблица 1.16 - Характеристики источников непостоянного шума на период строительства проектируемых объектов

Вид техники	Эквивалентные уровни звука, L(Aэкв) дБА	Максимальные уровни звука, L(Aмакс) дБА
ДЭС	61.0	-
Сварка	73.0	-
Тягач	81.0	84.0
Автогрейдер	74.0	79.0
Бульдозер	65.0	74.0
Кран автомобильный	70.0	74.0
Трубоукладчик	77.0	80.0
Мусоросб.машина	76.0	77.0
Бурильно-крановая машина	77.0	80.0
Трубовоз	75.0	81.0
Экскаватор	69.0	73.0
Автопожарная цистерна	65.0	80.0
Бортовые машины	72.0	76.0

Таблица 1.17 – Значения шумового воздействия в расчетных точках

Номер расчетной точки	Наименование	Эквивалентный уровень звукового давления, La экв., дБА	Максимальный уровень шума, La макс., дБА
1	на площадке строительства	33.60	39.40
2	на площадке строительства	28.20	34.30
3	на площадке строительства	36.70	42.00
4	на площадке строительства	43.20	48.70

Расчетом установлено, что при производстве работ эквивалентный уровень звука в расчетных точках на границе промплощадки кустовой площадки №7 не превысит 43,20 дБА.

Таким образом, проведенные расчеты показали, что суммарные и эквивалентные уровни звукового давления в расчетной точке не превышают предельно допустимые нормы согласно СанПиН 2.1.3685-21.

Строительно-монтажные работы ведутся только в дневное время суток.

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							34

Таким образом, источники шума при производстве работ не будут оказывать негативного влияния на население близлежащих домов.

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

### 1.8.2 Шумовое воздействие проектируемого объекта в период эксплуатации

В таблице 1.18 приведены требования действующих в настоящее время санитарных норм СанПиН 2.1.3685-21 Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания.

Таблица 1.18 - Нормируемые параметры шума в октавных полосах частот, эквивалентных и максимальных уровней звука проникающего шума в помещениях жилых и общественных зданий и шума на селитебной территории

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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

На площадке куста скважин №7 расположены следующие источники шума

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

(существующее положение):

- 2КТПН – (ИШ 001);
- Дозировочные насосы СУДР (ИШ 002);
- ТМГН – 11 шт. (ИШ 003-013).

На площадке куста скважин №7 расположены следующие источники шума (проектируемое положение):

- ТМГН – 6 шт. (ИШ 015-020).

Добыча продукции из добывающих проектируемых скважин осуществляется механизированным способом с использованием установок погружных электроцентробежных насосов, которые заглублены на значительное расстояние и не создают шумового фона.

Постоянного пребывания персонала на территории проектируемых объектов не требуется.

Для анализа акустического воздействия расчетные точки приняты на границе площадки куста скважин (РТ1-4), на границе санитарно-защитной зоны (РТ5-РТ12).

Расчетная площадка принята шириной 4000х4000 м с шагом 100 м.

Расчет уровня шума выполнен по программе «Эколог-Шум».

Для расчёта применялась программа «Эколог-Шум» версия 2.4.6.6023, фирмы «Интеграл», расчет произведен согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003».

Результаты проведенного расчёта шумового воздействия объекта показывают, что уровни шума, создаваемые источниками шума в принятых расчётных точках не превысят допустимых уровней, определённых СанПиН 1.2.3685-21.

Результаты расчета значений шумового воздействия в расчетных точках представлены в таблице 1.19.

Таблица 1.19 – Значения шумового воздействия в расчетных точках

Номер расчетной точки	Наименование	Координаты точки (м)		Эквивалентный уровень звука на территории непосредственно прилегающей к жилым зданиям в дневное/ночное время (норматив), дБА	Эквивалентный уровень звукового давления, La
		X	Y		

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							37

Номер расчетной точки	Наименование	Координаты точки (м)		Эквивалентный уровень звука на территории непосредственно прилегающей к жилым зданиям в дневное/ночное время (норматив), дБА	Эквивалентный уровень звукового давления, La
		X	Y		
1	на границе промплощадки (р.т. на запад)	-43.00	200.00	55/45	33.20
2	на границе промплощадки (р.т. на север)	68.50	332.50	55/45	45.10
3	на границе промплощадки (р.т. на восток)	58.00	170.00	55/45	32.80
4	на границе промплощадки (р.т. на юг)	-42.50	31.00	55/45	26.80
5	на границе С33 (300 м) (р.т. на север)	166.50	614.50	55/45	26.30
6	на границе С33 (300 м) (р.т. на северо-восток)	383.50	445.50	55/45	24.90
7	на границе С33 (300 м) (р.т. на восток)	330.50	34.00	55/45	23.90
8	на границе С33 (300 м) (р.т. на юго-восток)	107.50	-263.00	55/45	19.70
9	на границе С33 (300 м) (р.т. на юг)	-149.00	-241.00	55/45	19.60
10	на границе С33 (300 м) (р.т. на юго-запад)	-333.00	-120.50	55/45	19.90
11	на границе С33 (300 м) (р.т. на запад)	-324.00	291.00	55/45	25.00
12	на границе С33 (300 м) (р.т. на северо-запад)	-133.50	608.50	55/45	25.80

На границе санитарно-защитной зоны обустраиваемой кустовой площадки №7 значение наибольшего эквивалентного уровня звука составляет 45,10 дБА. В связи с этим разработка мероприятий по защите от шума нецелесообразна.

Как видно на картах расчета эквивалентного уровня шума, изолинии 45 дБА и более не выходят за границы предлагаемой санитарно-защитной зоны.

Учитывая тот факт, что ближайший населенный пункт (с. Мыльджино в Каргасокском районе Томской области) удален на 72,3 км, объект не является источником шумового воздействия на население ближайшей жилой застройки.

Результаты расчета уровня шумового воздействия в период эксплуатации приведены в приложении Л.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							38



## 1.9 Воздействие объекта на земельные ресурсы и почвенный покров

### 1.9.1 Краткая характеристика земель района расположения объекта

В административном отношении участок изысканий расположен на территории Каргасокского 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 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.

### 1.9.2 Краткая характеристика почвенного покрова

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-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

перегнойно-глеевые почвы.

### 1.9.3 Воздействие объекта на территорию, условия землепользования и геологическую среду в период строительного-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 неорганизованное накопление различных строительных отходов.

При производстве подготовительных и строительного-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 локальном засорении отводимой территории 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.

### 1.9.4 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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

## 1.10 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод

### 1.10.1 Гидрографическая характеристика в районе расположения объекта

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

По классификации Б.Д.Зайкова, реки участка изысканий относятся к западно-сибирскому типу рек. Для рек этого типа характерно невысокое, растянутое и сглаженное половодье, повышенный летне-осенний сток и низкая зимняя межень. Этот тип приурочен к Западно-Сибирской низменности.

В питании водотоков участвуют талые воды, жидкие осадки и подземные воды. Повсеместно источником питания являются зимние осадки, которые формируют от 50 до 60 % годового стока. В период половодья проходит до 70 % годового стока.

Ближайшие водные объекты к участку изысканий:

- река Екыльчак протекающая юго-западнее на расстоянии 2,8 км;
- ручей без названия 1 (правый приток р. Екыльчак) протекает на расстоянии 0,45 км восточнее;
- ручей без названия 2 (правый приток р. Екыльчак) протекает юго-западнее на расстоянии 0,85 км.

Проектируемые объекты с водотоками и водоемами не пересекаются.

Подробная гидрологическая характеристика участка работ отражена в техническом отчете по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий (ШГПНВ-248-ИГМИ).

### 1.10.2 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.

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

- до 10 км – 50 м;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
										41
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

- от 10 до 50 км – 100 м;
- от 50 км и более – 200 м.

Ширина водоохранной зоны озера, за исключением озера, расположенного внутри болота, или озера с акваторией менее 0,5 км<sup>2</sup>, 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»).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

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

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

Ближайшие водные объекты к участку изысканий:

- река Екыльчак протекающая юго-западнее на расстоянии 2,8 км;
- ручей без названия 1 (правый приток р. Екыльчак) протекает на расстоянии 0,45 км восточнее;
- ручей без названия 2 (правый приток р. Екыльчак) протекает юго-западнее на расстоянии 0,85 км.

Таблица 1.20 – Размеры водоохранной зоны (ВОЗ) и прибрежно-защитной полосы (ПЗП)

Водные объекты	Длины водотоков, м/ площадь водоема, км <sup>2</sup>	Размер ВОЗ, м	Размер ПЗП, м
река Екыльчак	198,0	200	50
ручей без названия 1	6,0	50	50
ручей без названия 2	5,7	50	50
Пожарный водоем	0,003	-	-

Таким образом, проектируемые сооружения не пересекают водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы водных объектов (см. графическую часть, ШГПНВ-248-ИИ-ИЭИ.02.00-ГЧ-002).

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

						ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		43

### 1.10.3 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 «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 1.21 – Размеры рыбоохранной зоны (РОЗ)

Водные объекты	Длины водотоков, м/ площадь водоема, км <sup>2</sup>	Размер РОЗ, м
река Екыльчак	198,0	200
ручей без названия 1	6,0	50
ручей без названия 2	5,7	50
Пожарный водоем	0,003	-

Таким образом, проектируемые сооружения не пересекают рыбоохранные зоны водных объектов (см. графическую часть, ШГПНВ-248-ИИ-ИЭИ.02.00-ГЧ-003).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							44

## 1.10.4 Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод

### 1.10.4.1 Потребность в воде на хозяйственно-питьевые, производственные нужды и пожаротушение

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

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

В качестве приемника бытовых сточных вод на площадке временных бытовых зданий и сооружений служит резервуар-септик объемом 10 м<sup>3</sup> (в количестве 1-й штуки на каждой площадке). Подачу к месту установки и монтаж резервуара-септика производить с помощью автокрана, в предварительно разработанный котлован. Пазухи между стенками котлована и резервуаром-септиком засыпать грунтом. По окончании строительства резервуар-септик демонтировать, котлован засыпать грунтом и произвести рекультивацию. При наполнении резервуара-септика бытовые сточные воды следует откачивать и специальным автотранспортом вывозить на очистные сооружения.

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

Расход воды для бытовых нужд и количество бытовых стоков, образующихся за период строительства, приведены в таблицах 1.22-1.23.

Таблица 1.22 – Расход воды для хозяйственно-питьевых нужд и количество стоков

Количество работающих	Водопотребление			Водоотведение			Примечания
	Норма л/сут. на 1 чел.	Общий расход л/сут.	Общий расход за период строит, м <sup>3</sup>	Норма л/сут. на 1чел.	Общий объем л/сут.	Общий объем за период стро-и-ва, м <sup>3</sup>	
54	15	54 x 15 = 810	0,81 x 104 = 84,24	15	54 x 15 = 810	0,81 x 104 = 84,24	4 мес. (104 дней)

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							45

Таблица 1.23 – Расход воды для бытовых нужд и количество бытовых стоков

Количество работающих	Водопотребление			Водоотведение			Примечания
	Норма л/сут. на 1 чел.	Общий расход л/сут.	Общий расход за период строит, м <sup>3</sup>	Норма л/сут. на 1чел.	Общий объем л/сут.	Общий объем за период строительства м <sup>3</sup>	
54	30	54 x 30 = 1 620	1,62 x 104 = 168,48	30	54 x 30 = 1 620	1,62 x 104 = 168,48	4 мес. (104 дней)

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

Общий объем воды на хозяйственно-бытовые нужды строителей составляет:

$$84,24 + 168,48 = 252,72 \text{ м}^3.$$

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

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

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

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

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

#### 1.10.4.2 Потребность в воде на гидроиспытания

Объем воды для гидравлических испытаний составляет:

2 эт=1,91 м3;

3 эт=0,15 м3;

4 эт=1,02 м3;

5 эт=0,18 м3;

6 эт=0,24 м3;

7 эт=0,26 м3.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							46



### 1.10.4.3 Потребность в воде на нужды пожаротушения

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

Необходимый противопожарный запас воды для каждого этапа составляет:

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

где - 5 л/сек расход воды на пожаротушение;

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

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

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

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

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

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

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

### 1.11 Воздействие на растительный и животный мир

#### 1.11.1 Краткая характеристика растительного покрова

Рассматриваемая территория расположена на территории Западно-Сибирского среднетаежного 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

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

						ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							47
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

распространены болота верховые и переходные.

В результате геоботанического обследования на участке проектируемого строительства выделены:

- сосново-сфагновые олиготрофные болота;
- сообщества техногенно-преобразованных земель.

На прилегающей территории встречаются также:

- осиново-еловые мелкотравные леса;
- березово-кедровые мелкотравные леса.

### 1.11.2 Наличие видов растений, занесенных в Красные книги РФ

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.

### 1.11.3 Краткая характеристика животного мира

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.

Фауна региона представлена 326 видами птиц, 62 видами млекопитающих, 6 видами амфибий, 4 видами рептилий. На территории области обитают 28 видов промысловых диких животных и 38 промысловых видов птиц. В реках и озерах водятся 33 вида рыб, из которых 14 имеют промысловое значение (в том числе нельма, муксун, стерлядь, пелядь).

Фаунистические комплексы региона тесно сопряжены с типами растительного покрова, характерными для тех или иных территорий области, поскольку растительность является кормовой базой для растительноядных животных. Однако поскольку животное население способно к миграциям, оно заметно пластичнее, чем растительный покров, реагирует на изменение экологических условий. Животные, особенно крупные, характеризуются достаточно широкими экологическими нишами, что позволяет им приспособиться к условиям обитания в пределах нескольких типов растительных сообществ.

Класс млекопитающих на территории Томской области представлен 62 видами, относящимися к 6 отрядам. Наиболее многочисленным по количеству видов является отряд грызунов, на который приходится около 40 % видов млекопитающих региона. Наиболее крупный по размерам представитель отряда – речной бобр (*Castor fiber*) –

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

						ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		48

обитает в бассейнах Васюгана, Тыма. Парабели, Чаи, Чулыма; поселения бобров отмечены на р. Тугояковке, Басандайке. Одним из наиболее распространенных представителей отряда, обитающих в естественной среде по лесной зоне практически повсеместно, является белка обыкновенная (*Sciurus vulgaris*). В лесной зоне распространены лесной лемминг (*Myopus schisticolor*), сибирский (обский) лемминг (*Lemmus sibiricus*), обыкновенная летяга (*Pteromys volans*). Обыкновенный хомяк (*Cricetus cricetus*) селится в южных районах и вдоль устья Оби, продвигаясь на север до устья Тыма. К отряду грызунов относится и несколько синантропических видов, наиболее распространенным из которых в регионе является серая крыса (*Rattus norvegicus*).

Единственным представителем отряда зайцеобразных на территории области является заяц-беляк (*Lepus timidus*). В настоящее время вид широко распространен по территории региона, особенно в лесостепи и южной тайге, а также в поймах крупных рек.

Представители отряда рукокрылых – различные виды летучих мышей (ушан, рыжая вечерница, прудовая ночница и др.) обитают, как в природных условиях, так и в населенных пунктах.

Представители отряда насекомоядных на территории области достаточно редки, их ареалы ограничены. Так, еж обыкновенный распространен только в бассейне Васюгана; на север он проник до района с. Новый Васюган, на восток – до оз. Мирного. Наиболее часто еж встречается по притокам Васюгана, Чертале, Иголу, Горчаку, Ягыл-Яху, Нюрольке. Другим представителем отряда является сибирская белозубка, обитающая в осиновых и березово-осиновых лесах с густым травяным покровом. К менее заболоченным территориям южных районов приурочен основной ареал обитания крота сибирского.

Представители отряда копытных – лось и косуля распространены по всей территории области, однако, наибольшая плотность их населения приурочена к южной тайге.

Отряд хищных представлен различными по размеру видами. Наиболее крупный хищник на территории области – бурый медведь (*Ursus arctos*), обитающий в настоящее время преимущественно в глухих местах бассейнов Васюгана, Тыма и Кети. В южной тайге распространены волк (*Canis lupus*) и лисица (*Vulpes vulpes*). Важными пушными хищниками на территории области являются колонок (*Mustela sibirica*) и горностай (*Mustela erminea*). Колонок распространен практически по всей территории области, однако, основная численность его поголовья сосредоточена в южных районах. Основное его местообитание – поймы рек. Горностай также распространен по всей территории области, при этом держится открытых мест (опушек, пойм рек). Открытых мест (опушек, вырубков) держится и ласка. Часто она имеет и синантропное обитание, поселяясь в хозяйственных постройках.

Наиболее многочисленным по видовому составу классом позвоночных на территории области являются птицы. Всего в области насчитывается 322 вида птиц; орнитофауна региона рассматривается как европейско-сибирская с элементами

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

							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			49

трансголарктической. На видовой состав птиц большое влияние оказывают характеристики ландшафтов конкретной территории, снижение ландшафтного разнообразия ведет и к уменьшению количества представленных на территории видов. В орнитофауне обских притоков Чулыма, Кети, Тыма и Васюгана выделены следующие группы: дендрофильно-кустарниковая, аквафильная, околородная, лугово-болотная и синантропная. Доминирующим типом является дендрофильно-кустарниковая группа птиц (51,6 %): обыкновенный осоед (*Pernis apivorus*), черный коршун (*Milvus migrans*), тетеревиный (Accipiter gentilis), перепелятник (*Accipiter nisus*), беркут (*Aquila chrysaetos*), большой подорлик (*Clanga clanga*), сапсан (*Falco peregrinus*), чеглок (*Falco subbuteo*), дербник (*Falco columbarius*), тетерев (*Lyrurus tetrix*), глухарь (*Tetrao urogallus*), большая горлица (*Streptopelia orientalis*), обыкновенная кукушка (*Cuculus canorus*), козодой и др. К аквафильной группе относятся гагарообразные, поганкообразные, гусеобразные – серый гусь (*Anser anser*), гусь-гуменник (*Anser fabalis*), шилохвость (*Anas acuta*), свиязь (*Mareca penelope*), серая утка (*Mareca strepera*) и др. Группу околородных видов составляют черный аист (*Ciconia nigra*), скопа (*Pandion haliaetus*), орлан-белохвост (*Haliaeetus albicilla*); белохвостый песочник (*Calidris temminckii*), кулик-воробей (*Calidris minuta*), кулик-сорока (*Haematopus ostralegus*), малый зуек (*Charadrius dubius*), и др. К птицам, предпочитающим населенные пункты (синантропные и полусинантропные виды), относятся: сизый голубь (*Columba livia*), обыкновенный скворец (*Sturnus vulgaris*), городская (*Delichon urbicum*) и деревенская ласточки (*Hirundo rustica*), удод (*Upupa epops*), сорока (*Pica pica*), галка (*Corvus monedula*), серая ворона (*Corvus cornix*), полевой воробей (*Passer montanus*), обыкновенная каменка (*Oenanthe oenanthe*), белая трясогузка (*Motacilla alba*).

Видовой состав амфибий и рептилий в Томской области не богат и представлен 5 видами земноводных и 4 видами пресмыкающихся. По мере продвижения с юга на север число видов амфибий и рептилий уменьшается. Это обусловлено большой продолжительностью зимы в северной части области, частым возвратом холодов поздней весной, более длительными половодьями на реках, большей общей заболоченностью территории.

Ихтиофауна региона включает 32 вида рыб. По условиям существования и экологического распространения их подразделяют на полупроходных и туводных (местных, жилых). Полупроходные рыбы проводят большую часть жизни в низовьях Оби. В реки области они заходят по окончании весеннего ледохода для нагула и размножения. К туводным рыбам относятся сибирская стерлядь, щука, язь, лещ восточный, сазан, судак, сибирская плотва (чебак, сорога), карась золотой, карась серебряным, линь, окунь, ерш и др.

Фауна беспозвоночных в Томской области весьма обширна. Так, тип членистоногих включает 1420 видов насекомых и 89 видов паукообразных. Для области характерно присутствие преимущественно видов членистоногих, предпочитающих гумидные условия

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

							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			50

или толерантных к ним. При этом многие из насекомых и паукообразных региона являются опасными вредителями сельского и лесного хозяйства. Так, вредителями сельского хозяйства являются проволочники (личинки жуков-щелкунов), майский хрущ, подгрызающие гусеницы совок, луговой мотылек, саранчовые (белополосая и темнокрылая кобылки), шведская муха, стеблевая хлебная блоха, капустная тля, луковая муха, льняная блоха и др. В области распространено более 60 видов вредных лесных насекомых – коконопрядов, пялиниц, усачей, слоников, пилильщиков и др. Одним из наиболее опасных вредителей хвойных (кедровых, пихтовых, лиственничных, реже – сосновых) лесов является сибирский шелкопряд, гусеницы которого питаются хвоей предпочтительно пихты и кедра. Лесные массивы области за последнее столетие несколько раз подвергались массовым нашествиям сибирского шелкопряда.

Фауна кровососущих насекомых области (объединяемая местным названием «гну») насчитывает 32 вида комаров, 34 вида мокрецов, 8 видов мошек, 32 вида слепней. При этом в фауне комаров 3 вида являются малярийными, все мокрецы являются переносчиками болезни Шмалленберга (вирусного заболевания домашних животных).

Прямое воздействие на фауну при производстве работ носит локальный характер и заметного ущерба существующему состоянию фауны не принесет.

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

#### 1.11.4 Наличие видов животных, занесенных в Красную книгу РФ

В районе изысканий возможно обитание следующих видов птиц занесенных в Красную книгу: филин (*Bubo bubo*), бородатая неясыть (*Strix nebulosa*).

Филин (*Bubo bubo*) распространен от западных границ страны до Охотского моря. На севере достигает северных границ средней тайги, но во время кочевков иногда залетает значительно севернее. В подходящих местах гнездится по всей Томской области. Излюбленными местами обитания филина являются лесные и лесопольевые ландшафты, особенно там, где достаточно высокая численность одного из объектов питания филина – зайца-беляка. Не избегает и крупных болотных массивов.

Бородатая неясыть (*Strix nebulosa*) обитает в зоне тайги от западных границ страны до охотского побережья. Вся Томская область входит в ареал этого вида. Бородатая неясыть обычна в подтаежных лесах и зоне южной тайги, к северу встречается реже. Для гнездования выбирает участки леса, граничащие с лесными полянами, вырубками, гарями, болотами, где собирает основной корм.

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

						ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		51

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

### 1.11.5 Воздействие на растительность и животный мир

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

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

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

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

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;
- 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.

Основные факторы воздействия, угрожающие и беспокоящие популяции

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

						ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							52
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

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.

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

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

– время воздействия на окружающую среду ограничено сроками проведения работ;

– отсутствует длительное накопление отходов, так как вывоз отходов в места размещения, утилизации или обезвреживания производится в процессе производства строительных работ;

– для накопления твердых коммунальных отходов предусмотрены закрытые контейнеры

– для накопления мелкогабаритных строительных отходов и мусора установить 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,

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

						ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		53

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., Временные методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов производства и потребления. СПб. 1998, Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления. ГУ НИЦПУРО, 2003 г.

Согласно разделу «Проект организации строительства» техобслуживание и ремонт автотранспорта на строительной площадке не предусмотрен.

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

Деятельность с ТКО регулируется согласно Правилами обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 12.11.2016 г. N 1156.

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

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

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

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

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

Согласно заданию на проектирование буровой шлам подлежит захоронению в шламовом амбаре.

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

Наименование и коды отходов приведены в соответствии с Федеральным

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

						ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		54



классификационным каталогом, утвержденным Приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 "Об утверждении федерального классификационного каталога отходов".

Для накопления мелкогабаритных строительных отходов и мусора предусмотрен бункер-накопитель мусоросборочной самосвальной машины.

Место расположения площадки накопления ТКО и строительных отходов указать в ППР.

Копии документов по обращению с отходами представлены в приложении Б.

Расчеты отходов в период строительства проведены с учетом данных раздела «Проект организации строительства»: общая численность работающих - 54 чел, продолжительность строительства – 104 дня.

Характеристика отходов, образующихся в период строительно-монтажных работ, и способы их удаления приведены в таблице 1.24.

Таблица 1.24 - Характеристика отходов, образующихся в период строительно-монтажных работ и способы их удаления

Наименование	Код	Место образования отхода	Класс опасности отхода	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, вес и т.п.)	Периодичность образования отходов	Количество отходов (всего) т/период	Способ накопления, удаления отходов
1	2	3	4	5	6	7	8
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	0,20	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей региональному оператору ООО «ТКС»
обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	обслуживание автотранспорта	4	Нефтепродукты-14%, тряпье-86%	ежедневно	0,004	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации на обезвреживание (ООО «Северная звезда»)
Пищевые отходы	36 100 01 30	персонал, на	5	Целлюлоза-41,32%,	ежедневно	1,685	Сбор и накопление

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							55

Наименование	Код	Место образования отхода	Класс опасности отхода	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, вес и т.п.)	Периодичность образования отходов	Количество отходов (всего) т/период	Способ накопления, удаления отходов
1	2	3	4	5	6	7	8
кухонь и организаций общественного питания несортированные		период проведения работ		AL <sub>2</sub> O <sub>3</sub> -1,45%, SiO <sub>2</sub> - 7,83%, канифоль-1,56%, вода-4,33%, железо-4,63%, олово-0,09%, алюминий-1,18%, MgO-0,22%, CaO-0,62%, Na <sub>2</sub> O-1,36%, гексозаны-0,87%, пектиновые вещества-0,90%, азотистые и белковые вещества-0,06%, лигнин-2%, жиры и воска-0,36%, древесная зола-0,03%, полиэтилен-7,45%, Полиэтилентерефталат-2,35%, мех. примеси-21,39%			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	Двуокись титана – 62%, Уайт-спирит – 16,44%, Масло подсолнечное – 10,5%, Пентаэритрит – 2,52%, Фталевый ангидрид – 4,34%, Диметилбензол – 4,2%	периодически	0,007	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации для размещения ООО «ТКС»
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	Сварочные работы	5	Mn-0,42%, Fe-93,48%, Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> -1,50%, C-4,90%	периодически	0,032	передаются Заказчику на площадку складирования металлолома для использования или утилизации по усмотрению

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

56

Наименование	Код	Место образования отхода	Класс опасности отхода	Физико-химическая характеристика отходов (состав, содержание элементов, состояние, вес и т.п.)	Периодичность образования отходов	Количество отходов в (всего) т/период	Способ накопления, удаления отходов
1	2	3	4	5	6	7	8
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	Сварочные работы	4	Диоксид кремния – 39,1%, Оксид марганца – 28,9%, Оксид титана – 15,2%, Оксид кальция – 3,6%, Оксид железа – 13,2%	периодически	0,04	Сбор и накопление в специализированном контейнере с последующей передачей специализированной организации для размещения ООО «ТКС»
ИТОГО отходов 4 класса опасности – 0,251 т/период							
ИТОГО отходов 5 класса опасности – 1,717 т/период							
<b>ИТОГО – 1,968 т/период</b>							

Проектными решениями образование отходов строительного щебня и песка не предусмотрено, в связи с их повторным использованием при обустройстве территории площадок.

Расчет отходов на период строительства приведен в приложении Е.

Процесс добычи нефти организован таким образом, что постоянного пребывания персонала на территориях кустовых площадок не требуется.

Эксплуатация проектируемого объекта выполняется без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Обслуживание проектируемых объектов осуществляется существующим персоналом. Дополнительного персонала не требуется.

В период эксплуатации кустовых площадок будет образовываться отход «Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов».

Характеристика и способы удаления отходов в период эксплуатации приведены в таблице 1.25.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							57

Таблица 1.25 - 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), т/год	Использование отходов		Способ удаления, складирования отходов
							Передано другим предприятиям, т/год	Заскладировано в накопителях, на полигонах, т/год	
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	Зачистка дренажных емкостей	3	Вода-32-20%, нефть-68-80%	периодически	0,210	0,210		Накопление в герметичной таре на площадке с твердым покрытием с последующим вывозом на шламонакопитель полигона для обезвреживания
ИТОГО отходов 3 класса опасности, т/период						0,210	0,210		
<b>ИТОГО, т/период</b>						<b>0,210</b>	<b>0,210</b>		

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 размещения, проводить мониторинг состояния ОПС на территориях объектов размещения отходов (осн. – ст. 11 ФЗ от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»).

Перечень отходов, образующихся при строительстве и последующей эксплуатации проектируемых объектов, сформирован согласно Федеральному классификационному каталогу отходов (ФККО), утвержденному приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования №242 от 22.05.2017г. Проектом предусмотрено накопление отходов в строго отведенных местах складирования отходов, оборудованных в

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

соответствии с природоохранными требованиями в зависимости от класса опасности и физико-химической характеристики отходов, обеспечивая отдельное складирование (накопление) по виду/группе отходов. Вывоз отходов осуществляется по мере накопления, исключая переполнения мест (площадок) временного складирования и сверхлимитного накопления отходов на площадке. При обращении с отходами предусматриваются меры по исключению захламления и загрязнения зоны производства работ и прилегающей территории. Данные меры заключаются, главным образом, в надлежащем накоплении и своевременной передаче отходов в целях дальнейшей утилизации, обезвреживания или размещения в соответствии с требованиями природоохранного и санитарно-эпидемиологического законодательства РФ. Организации (Подрядчики) собственными силами и средствами должны обеспечить селективное накопление (временное складирование) и последующую передачу отходов в целях дальнейшей утилизации, обезвреживания или размещения лицензированным предприятиям по обращению с отходами 1-4 классов опасности, согласно имеющимся или дополнительно составляемым договорам.

Проектом предусмотрено отходы, образующиеся при эксплуатации - Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (согласно п. 2.8 раздела ШГПНВ-248-П-ООС.03.01).

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют ИТС 9-2020 «Утилизация и обезвреживание отходов термическим способом».

Согласно п. 1.11 раздела ШГПНВ-248-П-ООС.03.01 расчеты объемов образования отходов произведены с применением расчетных методов с учетом среднесуточной нормы образования отхода на одного работающего, фонда рабочего времени. Проектом предусмотрено временное накопление отходов на срок не более чем 11 месяцев в специально отведенных и оборудованных в соответствии с санитарно-эпидемиологическими нормами и правилами местах с последующей передачей отходов на размещение, обезвреживание или утилизацию специализированным организациям, имеющим лицензию на данный вид деятельности. Поэтому в рамках проектных решений осуществляется только образование и накопление отходов производства и потребления, а лицензируемые виды деятельности (размещение и обезвреживание) не осуществляются.

### 1.13 Воздействие объекта при аварийных ситуациях

Аварийные ситуации на рассматриваемых объектах возникают в результате воздействия различных факторов, отражающих особенности проектирования, строительства и эксплуатации технологического оборудования и трубопроводов в

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							59

конкретных условиях окружающей природной и социальной среды.

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

Причинами аварии на рассматриваемых объектах могут быть:

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

Причинами возникновения аварийных ситуаций являются:

– заводской брак – наличие дефектов в металле труб, некачественная заводская сварка трубных швов, дефекты запорной арматуры и соединительных деталей трубопроводов – 3 %;

– брак строительно-монтажных работ, ошибки персонала – некачественное выполнение кольцевых сварных швов, механические несквозные повреждения тела трубы (вмятины, гофры, царапины, задиры, нанесенные при строительстве), нарушение правил технической эксплуатации нефтепроводов – 10 %;

– наружная коррозия металла труб – местная коррозия в виде язв, каверн, свищей, сплошная равномерная и неравномерная коррозия с внешней стороны трубы - 20 %;

– внутренняя коррозия – 67 %.

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

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

В состав работ по локализации разлива нефти входят:

–обвалование участка разлива нефти с помощью землеройной техники или восстановление разрушенного обвалования с целью ограничения растекания нефти по местности и организации стока ее в подготовленные и естественные емкости;

–установка изолирующих и сорбционных боновых заграждений по грунту;

–предотвращение попадания нефти в водотоки;

–сооружение временных земляных емкостей, запруд, амбаров для сбора разлитой

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

							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист 60
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

нефти;

–остановка движения транспорта на опасных участках, отключение линии электропередачи в зоне разлива;

– откачка нефти из поврежденного участка технологического или транспортного трубопровода.

Для ликвидации загрязнений территории предусмотрено следующее материально-техническое обеспечение:

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

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

#### 1.14 Шламовый амбар

Согласно заданию на проектирование буровой шлам подлежит захоронению в шламовом амбаре.

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

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

#### 1.15 Санитарно-защитные зоны

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 «Изменения и дополнения № 3 к СанПиН 2.2.1/2.2.1.1200-03 размер санитарно-защитной зоны для куста скважин №7 Шингинского месторождения составляет 300 м, для промысловых трубопроводов 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,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
61

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.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» для ВЛ 6кВ размер охранных зон устанавливается в пределах 10 м с каждой стороны от проекции на землю крайних проводов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				



## 2 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

### 2.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

#### 2.1.1 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 отделением по контролю за неисправностью топливных систем двигателей внутреннего сгорания и диагностированию 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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

ОТХОДОВ.

### 2.1.2 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

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

– герметизацией всех трубопроводов и оборудования технологического процесса;

Проведенные расчеты рассеивания показали отсутствие превышений концентраций вредных веществ в воздухе населенных пунктов установленных санитарных норм при неблагоприятных метеорологических условиях.

Ближайшие населенные пункты: с. Мыльджино Томской области находится в 72,3 км к северу. Поселок Средний Васюган расположен в 99 км на север.

В соответствии со ст. 19 Закона Российской Федерации «Об охране атмосферного воздуха» и Приказ Минприроды РФ от 17.11.2011 N 899 "Об утверждении порядка представления информации о неблагоприятных метеорологических условиях, требований к составу и содержанию такой информации, порядка ее опубликования и предоставления заинтересованным лицам" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 08.02.2012 N 23173), мероприятия по сокращению выбросов выполняются в городских и иных поселениях. В связи с тем, что проектируемые объекты находятся вне городских и иных поселений мероприятия по снижению выбросов при неблагоприятных условиях не требуется.

В связи с тем, что проектируемые объекты находятся вне городских и иных поселений мероприятия по снижению выбросов при неблагоприятных условиях не требуется.

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

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, а также предусмотрены следующие мероприятия:

– сокращение площади участков строительства, ограничение их минимальными

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
64

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.

### 2.2.1 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.

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия, смягчающие негативное воздействие на почвенный покров:

- сокращение площади участков строительства, ограничение их минимальными технологически необходимыми размерами;
- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ.
- инвентарные контейнеры для бытовых и строительных отходов на специальной площадке с твердым покрытием на территории временного бытового городка строителей, расположенного за пределами водоохраных зон;
- временный передвижной вдольтрассовый городок (каждые 150 м), расположенный за пределами водоохраных зон и прибрежно-защитных полос (передвижное мобильное помещение, для укрытия от солнечной радиации и атмосферных осадков, с пунктом обогрева с питьевой водой на строительной площадке; биотуалет и закрытый контейнер для отходов;
- своевременный вывоз отходов по договору подрядчика со специализированными организациями, имеющими лицензии по обращению с данными видами отходов;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							65

- вывоз отходов от демонтажа по договору подрядчика со специализированными организациями, складирование не предусмотрено;
- заправка техники топливозаправщиком в закрытом исполнении, временная стоянка автомашин и строительной техники на специальной площадке с твердым покрытием на территории временного бытового городка строителей за пределами водоохранной зоны;
- проезд автомашин и строительной техники по временному вдольтрассовому грунтовому проезду (твердому покрытию);
- мойка автотранспорта на базе заказчика;
- площадки временного хранения материалов и конструкций, площадки складирования минерального грунта с твердым покрытием, расположенные за пределами водоохраных зон и прибрежно-защитных полос.

### **2.2.2 Мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова**

Отвод земель по категориям, видам угодий, типу отвода и землепользователям представлен в приложении А раздела 8.2 «Рекультивация нарушенных земель».

С учетом принятых проектных решений, настоящим проектом рекультивации нарушенных земель, будет восстановлен баланс взаимодействия компонентов экосистемы данной территории.

Строительная полоса рассчитана из условий проведения на ней комплекса строительно-монтажных работ (см. том ШГПНВ-248-П-ПОС).

В процессе работ по строительству объекта существенных трансформаций и образования новых техногенных форм рельефа не предполагается, т.к. строительные работы носят кратковременный характер. Строительство проектируемых объектов на антропогенную нагрузку и ландшафт территории существенного влияния не окажет.

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

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

Направление рекультивации – строительное.

Рекультивация нарушенных земель направлена на охрану окружающей среды, является природоохранным мероприятием. Вместе с тем, и при проведении

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

природоохранных мероприятий следует свести к минимуму негативное влияние применяемых технологий, используемой техники, материалов на окружающую среду.

В соответствии с п. 10.2 СП 45.13330.2017 и оценкой плодородия по ГОСТ 17.5.3.06-85 поверхностный слой болотных торфяных почв в ходе земляных работ не снимается.

После окончания строительно-монтажных работ на отводимых землях производится рекультивация нарушенных земель.

Земельные участки приводятся в пригодное для использования состояние в ходе работ, а при невозможности этого - не позднее, чем в течение года после завершения работ. Работы по рекультивации земель проводят согласно календарному плану (см. ШГПНВ-248-П-ПОС).

Мероприятия по рекультивации выполняются в один этап - технический.

### **Техническая рекультивация**

Техническая рекультивация земель, нарушенных при строительстве, включает в себя следующие виды работ:

- уборку строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств. Уборка строительного мусора запроектирована площадь отводимого участка на период строительства, за исключением мест застройки;
- планировка (засыпка или выравнивание рытвин, ям).

Строительная полоса рассчитана из условий проведения на ней комплекса строительно-монтажных работ (см. раздел «Проект организации строительства»).

Перед производством земляных работ в охранных зонах действующих коммуникаций, согласно п. 4.12 СНиП 12-03-2001, производитель работ должен получить наряд-допуск по форме приложения Д.

Подробно сведения по рекультивации приведены в разделе 8.2 «Рекультивация нарушенных земель».

### **2.3 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-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							67

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 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.

#### 2.4 Мероприятия по охране недр

Охрана недр обеспечивается предотвращением загрязнения территории при проведении строительства проектируемого объекта:

- оснащение строительной бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ,

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

- периодический вывоз отходов в места захоронения и утилизации в процессе производства строительных работ;

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							68

## 2.5 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

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:

- строгое соблюдение границ территории, отведенной во временное и постоянное пользование под строительство проектируемых сооружений, на всем протяжении периода подготовительных и строительного-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, разработанным генподрядчиком и согласованным с государственными органами контроля и надзора в сфере природопользования;
  - емкости для сбора отработанных ГСМ на строительной площадке;
  - мойка автотехники и выполнение необходимых ремонтных и профилактических работ только на специально оборудованных для этих целей площадках строительной базы, размещаемых за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
  - использование при строительного-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 (ЕО в соответствии с «Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта», плановый ремонт автотранспорта и строительной техники предусматривается в условиях ремонтных баз;
- Временное складское помещение для сбора и накопления отходов на территории временного бытового городка строителей;
- Своевременная передача отходов, образующихся в период строительного-демонтажных работ, специализированным предприятиям согласно договорам, заключаемым подрядчиком;
- введение ограничения на коллективные посещения лесных и луговых угодий, расположенных за полосой строительства, с целью отдыха и развлечений, в т.ч. с разведением костров, вырубкой деревьев и кустарников;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		69

– 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 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.

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

Транспорт нефти и газа относятся к производству с повышенной опасностью. Опасности обусловлены наличием взрывопожароопасных веществ, которые создают реальную угрозу возникновения аварии с негативными последствиями для людей и окружающей среды.

В проектной документации разработаны мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов системы сбора, транспорта нефти и газа.

К этим мероприятиям относятся:

- герметизация технологических процессов добычи, сбора, транспорта нефти и газа;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- применение блочного оборудования и оборудования заводского изготовления;
- прокладка трубопроводов в единых технологических коридорах;
- применение труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001



нормативных документов. Все технические средства, материалы и химические вещества, средства индивидуальной и коллективной защиты работников, трубы и детали трубопроводов применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение;

- сооружение металлических площадок с ограждающими перилами для обеспечения безопасного обслуживания оборудования;
- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;
- проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, обучение обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;
- периодическое проведение учений по ликвидации возможных аварий и загораний;
- создание необходимых производственно-бытовых условий труда для обслуживающего персонала;
- на каждом рабочем месте должна находиться аптечка с необходимым запасом медикаментов и перевязочных материалов, по установленному перечню. Персонал должен быть обучен приемам оказания первой помощи пострадавшим при несчастных случаях.

Таким образом, основным направлением работ по охране труда должно быть планомерное осуществление комплекса организационных и технических мероприятий, обеспечивающих создание здоровых и безопасных условий труда и поддержание порядка на производстве. При организации и производстве работ на объектах системы сбора и транспорта нефти, газа и воды должна учитываться специфика производства, определяемая опасными свойствами транспортируемых компонентов: токсичностью, испаряемостью, способностью электризоваться, взрывоопасностью, пожароопасностью, коррозионной активностью и т.д. Все работники, обслуживающие объекты системы сбора и транспорта нефти, газа и вода обязаны твердо знать и строго выполнять правила и инструкции по безопасности, охране труда, пожарной безопасности и требования норм производственной санитарии.

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

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

						ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							71
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

## 2.7 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов

В целях защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения на период строительства и технической рекультивации предусмотрены следующие мероприятия:

- планировка строительной полосы после окончания работ;
- запрещение проезда строительной техники вне полосы краткосрочной временной аренды;
- инвентарные контейнеры для бытовых и строительных отходов на специальной площадке с твердым покрытием на территории временного бытового городка строителей, расположенного за пределами водоохраных зон и прибрежно-защитных полос;
- своевременный вывоз отходов по договору со специализированными организациями, имеющими лицензии по обращению с данными видами отходов;
- вывоз отходов от демонтажа по договору подрядчика со специализированными организациями, складирование не предусмотрено;
- не предусматривается забор пресных вод из поверхностных и подземных источников для хоз-питьевых и производственных нужд;
- заправка техники топливозаправщиком в закрытом исполнении, временная стоянка автомашин и строительной техники на специальной площадке с твердым покрытием на территории временного бытового городка строителей за пределами водоохранной зоны;
- проезд автомашин и строительной техники по временному вдольтрассовому грунтовому проезду (твердому покрытию);
- мойка автотранспорта на базе заказчика;
- площадки временного хранения материалов и конструкций, площадки складирования минерального грунта с твердым покрытием, расположенные за пределами водоохраных зон и прибрежно-защитных полос;

В период **эксплуатации** будет осуществляться постоянный контроль и диагностика технологического оборудования и трубопроводов что обеспечит безаварийную эксплуатацию данных объектов.

- подземная прокладка трубопровода;
- применение труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района расположения проектируемых объектов;
- применение труб из стали повышенной коррозионной стойкости;
- 100% контроль сварных соединений;
- установка на трубопроводах запорной арматуры, обеспечивающей автоматическое

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

							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
								72
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

отключение участков трубопровода при падении в нем рабочего давления;

- постоянный контроль и диагностика трубопроводов и технологического оборудования, что обеспечит безаварийную эксплуатацию объектов.

- своевременное проведение капитального ремонта трубопроводов с заменой изношенных и опасных участков для предотвращения возможных утечек.

## 2.8 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).

## 2.9 Предложения и рекомендации по организации экологического мониторинга

Экологический мониторинг – многоцелевая информационная система, в задачи которой входят систематические наблюдения, оценка и прогноз состояния окружающей среды под влиянием антропогенного воздействия с целью информирования о создающихся критических ситуациях, опасных для здоровья людей, благополучия других живых существ, их сообществ, абиотических природных и созданных человеком объектов, процессов и явлений.

Целью проведения производственного экологического мониторинга проектируемых

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							73

объектов является получение наиболее полной информации о состоянии и причинах загрязнения ОС в районе их предполагаемого размещения, а также принятие своевременных мер по устранению нарушений.

В задачи производственного мониторинга входит:

- количественная и качественная оценка степени влияния проектируемых объектов на компоненты окружающей среды;
- наблюдение за развитием опасных природно-техногенных процессов и выявление их воздействия на состояние ОС в зоне влияния проектируемого объекта;
- анализ причин загрязнения ОС;
- обеспечение управленческого аппарата предприятия и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения ОС, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах уровня содержания загрязняющих веществ.

Процедура разработки программы экологического мониторинга подразумевает определение местоположения и оптимального количества пунктов отбора проб природных компонентов, а также определяемых загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля различных сред и показателей. Частота проведения повторных наблюдений (отбора проб), состав компонентов и перечень оцениваемых физических, химических, биологических и др. показателей должны быть обоснованы фактическими результатами предварительного исследования территории.

Процедура выполнения работ по организации локального экологического мониторинга окружающей среды включает в себя:

- сбор и анализ информации по объектам и району обследования, а также источникам загрязнения;
- проведение натурного обследования;
- проведение специальных наблюдений в соответствии с предложенными в настоящем разделе рекомендациями по организации мониторинга;
- анализ полученных данных;
- интерпретация результатов и оценка степени загрязнения природной среды;
- оформление результатов.

*Производственный экологический мониторинг осуществляется в три этапа.*

На первом (подготовительном) этапе разрабатывается программа производственного экологического мониторинга, согласно которой на местности закладываются контрольные площадки отбора проб компонентов природной среды с учетом: рельефа местности, дренированности территории, ландшафтов и места размещения проектируемых объектов на участке изысканий.

На втором (производственном) отбираются пробы компонентов природной среды (атмосферный воздух, почв (или грунтов), поверхностные воды и донные отложения),

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

							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
								74
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

которые анализируются в лаборатории, получившей государственную аккредитацию в системе Госстандарта РФ.

На третьем (заключительном) этапе на основе полученных результатов физико-химических анализов осуществляется оценка состояния исследуемой территории, которая позволит наметить мероприятия по сохранению окружающей природной среды.

*Нормативно-правовое регулирование мониторинговых исследований компонентов окружающей среды*

Программа экологического мониторинга разрабатывается на основании и с учетом требований действующего законодательства: Федерального закона № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды».

*Состав отчетной документации по результатам локального мониторинга и порядок ее представления*

Формируемые в рамках локального экологического мониторинга информационные ресурсы включают в себя следующие основные виды:

- информационно-аналитические материалы, представляемые для рассмотрения и согласования в департамент;
- информация, представляемая для включения в ИАС «ТСЭМ ТО».

Информационно-аналитические материалы, представляемые для рассмотрения и согласования в департамент, включают в себя: программу локального экологического мониторинга; ежегодные итоговые отчеты о результатах локального экологического мониторинга (представляются до 01 марта года, следующего за отчетным).

В электронном виде текстовые материалы оформляются в форматах Word, документальные текстовые и графические приложения - в форматах Jpeg.

**2.9.1 Рекомендуемые точки мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды**

Организация исследований по изучению состояния ОС в районе размещения проектируемых объектов позволит получить информацию об уровне загрязнения и степени влияния хозяйственной деятельности, спрогнозировать экологическую ситуацию, оценить необходимость природоохранных и природовосстановительных мероприятий по отдельным компонентам природной среды.

В период строительства негативное воздействие на компоненты ОС будет минимальным ввиду кратковременности и локализации строительных работ. При эксплуатации в режиме штатной работы ожидается незначительное негативное воздействие на ОС, возможное загрязнение можно ожидать в случае возникновения аварийной ситуации и в процессе ее ликвидации.

Оценка степени загрязненности компонентов ОС исследуемого района, проводится

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

						ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		75

путем сравнения данных физико-химического анализа проб с утвержденными федеральными и региональными санитарно-гигиеническими, экологическими нормативами содержания загрязняющих веществ. При обнаружении повышенных концентраций анализируемых веществ, проводится повторный отбор в данном пункте наблюдения. В случае подтверждения результатов, осуществляется детальное обследование участка для выяснения причин загрязнения.

Предлагаемое в данном разделе размещение пунктов мониторинга является рекомендательным. За предприятием, эксплуатирующим проектируемые объекты, при разработке «Плана локального экологического мониторинга», остается право выбора иной схемы размещения пунктов мониторинга состояния окружающей природной среды.

Почвенный покров

Мониторинг почвенного покрова осуществляется визуальным и инструментальным методами. Первый заключается в осмотре территории и регистрации мест нарушений и загрязнений земель, в районе проектируемых объектов. Второй – дает качественную и количественную информацию о содержании загрязняющих веществ.

Для определения динамики изменения концентрации загрязняющих веществ, сроки, способы отбора проб и места расположения пробных площадок должны быть одинаковыми в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-2017 и ГОСТ 17.4.3.01-2017.

Перечень контролируемых показателей: нефтепродукты.

Проектируемый объект относится к объектам обустройства нефтяных месторождений и является источником загрязнения окружающей среды, в т.ч. почвенного покрова.

В соответствии с таблицей 1 МУ 2.1.7.730-99 частота отбора проб почв на санитарно-химический анализ – не менее 1 раза в год.

Опробование почв для оценки степени их загрязнения должно проводиться в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017 и ГОСТ 17.4.4.02-2017.

В связи со спецификой объекта, обязательным контролируемым параметром в почвах должно быть содержание нефтепродуктов.

Пункт отбора проб почвы выбран с учетом естественного поверхностного стока.

Таблица 2.1 – Рекомендации по размещению пунктов наблюдения и определению перечня контролируемых показателей почвенного покрова

Назначение пунктов наблюдения	Периодичность отбора	Месторасположение пункта наблюдения (№ на карте)
выявление локальных источников загрязнения и ухудшения состояния окружающей среды	1 раз в год (июнь - август) в период относительного покоя биоты	50 м на восток от куста скважин № 7 Шингинского месторождения (1М-П)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							76

Определяемые показатели в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21: нефтепродукты.

При необходимости количество точек может быть увеличено. Это определяется результатами визуального осмотра при обнаружении загрязнений.

В случае загрязнения почвы в результате аварийных и залповых выбросов осуществляется идентификация и количественный анализ загрязняющих почву веществ. На основании полученных результатов должна быть четко определена зона загрязнения и установлен перечень загрязняющих веществ.

Атмосферный воздух

Чтобы получить информацию об уровне загрязнения воздуха на территории изысканий, посты наблюдения устанавливаются в местах, с потенциально возможным влиянием проектируемых объектов – на границе СЗЗ с подветренной стороны. При этом учитывается повторяемость направления ветра над рассматриваемой территорией в соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Таблица 2.2 – Рекомендации по размещению пунктов наблюдения и определению перечня контролируемых показателей атмосферного воздуха

Назначение пунктов наблюдения	Перечень контролируемых показателей	Периодичность наблюдения	Место расположения пункта наблюдения
выявление локальных источников загрязнения и ухудшения состояния окружающей среды	диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, метан	один раз в квартал	На границе СЗЗ с подветренной стороны от куста скважин № 7 Шингинского месторождения (1М-АВ)
Примечание – перечень контролируемых показателей и периодичность наблюдений приняты в соответствии с СТО Газпром 12-3-002-2013			

При соответствующем обосновании периодичность наблюдений и перечень показателей могут быть изменены.

Поверхностные воды

Пункты мониторинга качества поверхностных вод организуют на водоемах и водотоках, подверженных загрязнению.

Мониторинг поверхностных вод также включает изучение состояния водоохранных зон. Контролируемые параметры: эрозионные процессы (густота эрозионной сети), площади залуженных участков, площади участков под кустарниковой, древесной и древесно-кустарниковой растительностью.

В период проведения строительно-монтажных работы пробы отбираются не ранее, чем через 10 дней после окончания работ. Одновременно с отбором проб определяются гидрологические параметры.

Кроме мониторинга поверхностной воды по гидрохимическим показателям, одновременно с отбором проб необходимо проводить наблюдения за расходом (на

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

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

водотоках) и уровнем (на водоемах) воды на временных гидрологических постах.

Объекты проектирования не пересекают водотоки и водоемы, в связи с чем точки мониторинга состояния поверхностных вод не рекомендованы.

#### Донные отложения

Донные отложения, аккумулируя загрязняющие вещества, являются показателем антропогенного воздействия на поверхностные воды и могут быть источником их вторичного загрязнения. Поэтому они отбираются с целью оконтуривания зоны распространения отдельных вредных веществ, определения характера, степени и глубины проникновения специфических загрязняющих веществ в донные отложения, а также изучения закономерностей процессов самоочищения (ГОСТ 17.1.5.01-80). Мониторинг донных отложений включается в состав мониторинга поверхностных вод.

В период проведения строительно-монтажных работы пробы отбираются не ранее, чем через 10 дней после окончания работ. Одновременно с отбором проб определяются гидрологические параметры.

Объекты проектирования не пересекают водотоки и водоемы, в связи с чем дополнительно точки мониторинга состояния донных отложений не рекомендованы.

#### Рекомендуемый мониторинг биосферы

##### *Растительный покров*

Задачей мониторинга является обобщение получаемых данных, их обработка и систематизация, а также разработка и выполнение соответствующих санитарно-оздоровительных мероприятий, направленных на улучшение состояния растительного мира. Мониторинг осуществляется в соответствии с СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства», ст. 3 закона РФ № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей природной среды».

Проводятся следующие маршрутные исследования:

- уточняется численность редких видов в пределах выявленных популяций, попадающих в полосу расчистки;
- определяется расположение относительно объектов добычи остальной части популяции вида, чтобы установить степень возможного влияния строительства на всю популяцию;
- оценивается состояние редких видов в зоне воздействия в период строительства (морфология, возобновление, фитопатология).

Контролируемые показатели: число особей редких и охраняемых видов растений, границы и размер популяций.

Наблюдения проводят в период цветения и плодоношения большинства произрастающих видов (в июне – августе). При описании популяции составляется стандартное геоботаническое описание (описание условий местообитания – рельеф, характер и условия увлажнения, почва, характеристика каждого яруса, видовой состав,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							78





Принятые для объекта проектирования решения соответствуют НДТ 1, НДТ 2, НДТ 3, НДТ 4 и НДТ 7 ИТС 22.1-2021 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения».

Проектом описаны предложения по программе производственного экологического мониторинга (п. 3.11 раздела ШГПНВ-248-П-ООС.01.01-ТЧ-001). Определены местоположения и оптимальное количество пунктов отбора проб природных компонентов, а также загрязняющие и маркерные вещества, периодичность проведения контроля различных сред и показателей.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.

### 3 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

#### 3.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Расчет платы выполнен на основании постановления Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» и согласно Постановлениям Правительства РФ №274 от 01.03.2022 «О применении в 2022 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 3.1.

Таблица 3.1 - Плата за выбросы в атмосферу в период проведения строительно-монтажных работ

Код	Загрязняющее вещество	Объем выброса, т	Ставка платы, р/т	Дополнит- й коэф-т	Всего, руб.
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	0,002908	36,6	1,19	0,12
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,00025	5473,5	1,19	1,62
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,974432	138,8	1,19	160,94
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,158279	93,5	1,19	17,61
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,100432	36,6	1,19	4,37
0330	Сера диоксид	0,123614	45,4	1,19	6,67
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	686,2	1,19	0,00
0337	Оксид углерода	0,824298	1,6	1,19	1,56
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000204	1094,7	1,19	0,26
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000898	181,6	1,19	0,19
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,001706	29,9	1,19	0,06

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

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

81

Код	Загрязняющее вещество	Объем выброса, т	Ставка платы, р/т	Дополнит- й коэф-т	Всего, руб.
0703	Бенз/а/пирен	0,000000865	547296 8,7	1,19	5,63
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,008425	1823,6	1,19	18,28
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,314732	6,7	1,19	2,50
2752	Уайт-спирит	0,000194	6,7	1,19	0,00
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,000351	10,8	1,19	0,00
2902	Взвешенные вещества	0,00099	36,6	1,19	0,04
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)	0,000381	56,1	1,19	0,02
	<b>ИТОГО</b>				219,95

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации, в размерах, не превышающих установленных природопользователю предельно-допустимых нормативов выбросов, приведена в таблице 3.2.

Таблица 3.2 - Плата за выбросы в атмосферу в период проведения эксплуатации после реализации проектных решений

Код	Наименование	Объем выброса, т/год	Ставка платы, руб/т	К	Плата, руб.
0410	Метан	0,2387304	108	1,19	30,68
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,007176	108	1,19	0,92
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0020951	0,1	1,19	0,00
1052	Метанол	0,063034422	13,4	1,19	1,00
Итого					32,61

### 3.2 Расчет платы за размещение отходов

Расчет платы выполнен на основании постановления Правительства РФ от 13

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

						ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		82

сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» и согласно Постановлениям Правительства РФ №274 от 01.03.2022 «О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

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

Размер платы за размещение отходов в период строительства приведен в таблице 3.3.

Таблица 3.3 - Плата за размещение отходов в период строительства

Вид отхода	Класс опасности	Количество, т	Ставка платы, р/т	К	Всего, руб.
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	1,685	17,3	1,19	34,68
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4	0,007	663,2	1,19	5,52
Шлак сварочный	4	0,04	663,2	1,19	31,56
<b>ИТОГО</b>					<b>71,78</b>

Отход шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов передается на обезвреживание, поэтому плата за него не взимается.

### 3.3 Сводная эколого-экономическая оценка

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

Проектом предусмотрена компенсация за загрязнение окружающей среды в виде единовременных выплат. Сводный перечень компенсационных выплат приведен в таблице 3.4.

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

							<b>ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001</b>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			83

Таблица 3.4 – Перечень компенсационных выплат

Наименование затрат и выплат	Сумма компенсации за ущерб, руб. в ценах 2022 г.
Единовременные выплаты за загрязнение воздушной среды в период СМР	219,95
Единовременные выплаты за загрязнение воздушной среды в период эксплуатации	32,61
Единовременные выплаты за временное размещение отходов в период СМР	71,78
<b>ИТОГО</b>	<b>324,34</b>

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
										84
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

#### 4 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 26 марта 2022 года)	ООС3
Федеральный закон от 30.03.99 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения (ред. от 02.07.2021 г.)	ООС3
Федеральный закон от 21.12.92 г. № 2395-1 № 27 - ФЗ «О недрах» (ред. 11.06.2021 г.)	ООС3
Федеральный закон от 04.05.99 г № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (ред. 11.06.2021 г.)	ООС3
Федеральный закон от 24.06.98 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (ред. от 02.07.2021)	ООС3
Земельный Кодекс РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001 г. (ред. от 16.02.2022)	ООС3
Водный Кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ (ред. от 30.12.2021)	ООС3
Федеральный закон РФ № 52-ФЗ от 24.04.1995 «О животном мире» (ред. от 11.06.2021)	ООС3
Федеральный закон РФ № 73-ФЗ от 25.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (ред. от 21.12.2021 г.)	ООС3
Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» (ред. от 01.12.2021 г.)	ООС3
Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 г. №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (ред. от 24.01.2020)	ООС3

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 г. N 242 "Об утверждении федерального классификационного каталога отходов" (ред. от 04.10.2021 г.)	ООС3
Постановления Правительства РФ от 01.03.2022 N 274 «О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду»	ООС3
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 15.09.2005)	ООС3
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" (ред. от 07.10.2021 г.)	ООС3
Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74" (ред. от 28.02.2022 г.)	ООС3
ГОСТ 17.2.1.01-76. Охрана природы. Атмосфера. Классификация выбросов по составу (ред. от 01.07.2004)	ООС3
ГОСТ Р 59059-2020. Охрана окружающей среды. Контроль загрязнений атмосферного воздуха. Термины и определения	ООС3
ГОСТ Р 59061-2020. Охрана окружающей среды. Загрязнение атмосферного воздуха. Термины и определения	ООС3
ГОСТ 17.2.4.02-81. Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ (ред. от 01.07.2004)	ООС3
ГОСТ Р 59060-2020. Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации	ООС3
ГОСТ Р 59057-2020. Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель	ООС3
ГОСТ 17.5.3.05-84. Охрана природы. Рекультивация земель. Общие требования к землеванию (ред. от 01.06.2002)	ООС3
ГОСТ 17.5.3.06-85. Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ (ред. от 01.06.2002)	ООС3

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

86



ГОСТ 17.1.3.05-82. Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами (ред. от 01.01.2000)	ООСЗ
ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ (ред. 01.09.2008)	ООСЗ
ВСН 014-89. Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды, Миннефтегазстрой ООСЗ	ООСЗ
СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (ред. от 28.02.2022 г.)	ООСЗ
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"	ООСЗ
СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"	ООСЗ
СП 2.1.5.1059-01. «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»	ООСЗ
ОНД 1-84. Инструкция о порядке рассмотрения, согласования и экспертизы воздухоохраных мероприятий и выдачи разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу по проектным решениям	ООСЗ
Методы расчета рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе	ООСЗ
РД 52.04.52-85. Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях», Л. Гидрометеоиздат, 1987	ООСЗ
СП 131.13330.2020. Строительная климатология, СНиП 23-01-99*, М.: Стандартиформ, 2021 год	ООСЗ
Справочник по климату СССР	ООСЗ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

87

Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), 1998 г. (с изменениями от 25 апреля 2001 г.)	ООСЗ
Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новосибирск, 2005 г.	ООСЗ
Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов, НииАтмосфера, СПб, 1999 г.	ООСЗ
Безопасное обращение с отходами (сборник нормативно-методических документов), Санкт-Петербург, 2007 г, 6-ое издание	ООСЗ
РДС 82-202-96. Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве	ООСЗ
Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух, С-Пб, 2015 г., переработанное и дополненное	ООСЗ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

88

# Приложение А (справочное) Справочные материалы

Справки о наличии (отсутствии) на участке проведения работ ООПТ, ТТП и иных зон экологических ограничений



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

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

30.04.2020 № 15-47/102-13  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ФАУ «Главгосэкспертиза»  
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапченко С. А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»  
Вх. № 7831 (1+31)  
12.05.2020 г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
89

Приложение к письму Минприроды России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

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

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

90

	Свердловская область	Ивдель, Североуральск	Государственный природный заповедник	Денежкин Камень	Минприроды России
	Свердловская область	Талицкий, Тугулымский	Национальный парк	Припышминские Боры	Минприроды России
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Уральского государственного университета им. А.М.Горького	Минобрнауки России, ГОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный университет им. А.М. Горького"
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад УрО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад Уральского отделения РАН
	Свердловская область	г. Екатеринбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Уральский сад лечебных культур им. Л.И. Вигорова	ФГБОУ высшего профессионального образования "Уральский государственный лесотехнический университет", Минприроды Свердловской области
67	Смоленская область	Демидовский, Духовщинский	Национальный парк	Смоленское Поозерье	Минприроды России
68	Тамбовская область	Инжавинский, Кирсановский	Государственный природный заповедник	Воронинский	Минприроды России
69	Тверская область	Андреапольский, Нелидовский, Пеновский, Селижаровский	Государственный природный заповедник	Центрально-Лесной	Минприроды России
	Тверская область	Калининский, Конаковский	Национальный парк	Государственный комплекс «Завидово»	ФСО
70	Томская область	Бакчарский	Государственный природный заповедник	Васюганский	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

91

	Томская область	г. Томск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сибирский ботанический сад Томского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования «Национальный исследовательский Томский государственный университет»
71	Тульская область	Белевский, Дубенский, Веневский, Щекинский, Одоевский, Суворовский, г.о. Тула.	Национальный парк	«Тульские засеки»	Минприроды России
72	Тюменская область	Армизонский	Государственный природный заказник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	Нижнетавдинский	Государственный природный заказник	Тюменский	Минприроды России
	Тюменская область	Армизонский, Бердюжский, Сладковский, Казанский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Белоозерский	Минприроды России
	Тюменская область	г. Тюмень	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботаническая коллекция биологического факультета Тюменского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Тюменский государственный университет"
73	Ульяновская область	Сурский	Государственный природный заказник	Сурский	Минприроды России
	Ульяновская область	Павловский, Старокулаткинский	Государственный природный заказник	Старокулаткинский	Минприроды России
	Ульяновская область	Новоульяновск, Сенгилеевский, Чердаклинский,	Национальный парк	Сенгилеевские Горы	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

92

87	Чукотский автономный округ	Иульгинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иульгинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжьих островов»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Краснопереконский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

93



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

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041  
тел. (382 2) 903-840 факс (382 2) 563-646  
E-mail: [dp@oostsk.tomsk.gov.ru](mailto:dp@oostsk.tomsk.gov.ru)  
ИНН/КПП 7017052120/701701001, ОГРН 1027000852999

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»  
Бадртдинову Р.З.

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

[zinnatullin\\_ra@utpsp.ru](mailto:zinnatullin_ra@utpsp.ru)  
[mail@utpsp.ru](mailto:mail@utpsp.ru)

21 ФЕВ 2022 № 0004  
на № 34/914 от 14.02.2022

О предоставлении сведений

Уважаемый Ришат Загитович!

Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее - Департамент), рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №7. Четвертая очередь», расположенному в Каргасокском районе Томской области, сообщает следующее.

Согласно предоставленным данным (обзорная схема и географические координаты) в границах объекта проектирования особо охраняемые природные территории регионального значения (в том числе проектируемых и перспективных) отсутствуют.

Департамент не является уполномоченным органом в области организации и управления лечебно-оздоровительными местностями, курортами и лечебными ресурсами регионального значения. Сведениями о наличии (отсутствии) лечебно-оздоровительных местностей, курортов и лечебных ресурсов регионального значения в районе участка изысканий Департамент не располагает.

Департамент не является уполномоченным органом в области организации и управления ключевыми орнитологическими территориями и водно-болотными угодьями. При этом сообщаем, что информация о водно-болотных угодьях в Томской области является общедоступной и размещена на сайте: <http://www.fesk.ru/regions/69.html>, информация о ключевых орнитологических территориях является общедоступной и размещена на сайте Союза охраны птиц России <http://www.rbcu.ru/>. Иная информация по указанным вопросам в распоряжении Департамента отсутствует.

И.о. начальника Департамента

Юлия Владимировна Лунова  
(382 2) 90-38-91, [oblpriroda@gov70.ru](mailto:oblpriroda@gov70.ru)  
Дмитрий Вадимович Киселев  
(382 2) 90-39-56, [kiselev@green.tsu.ru](mailto:kiselev@green.tsu.ru)

М.А. Кривов

**Входящий № 998  
от 22 февраля 2022**

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							94





МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ  
«КАРГАСОКСКИЙ РАЙОН»

Администрация  
Каргасокского района

Заместитель Главы Каргасокского  
района по вопросам  
жизнеобеспечения района – начальник  
отдела жизнеобеспечения района

ул. Пушкина, д. 31, Каргасок, 636700  
тел.: (38253)23309 факс:(38253)22352  
e-mail: kargadm@tomsk.gov.ru  
ОКПО 02377944; ОГРН 1027000615828  
ИНН/КПП 7006000289/700601001

18.02.2022 № 04-01- 818 /22-0

на № 34/886 от 11.02.2022  
О предоставлении информации

*ausu*

Первому заместителю генерального  
директора ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадурдинову

450047 РФ, Республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. Менделеева, дом 21,  
офис 570

Уважаемый Ришат Загитович!

На Ваше обращение «О предоставлении данных (2803)» для выполнения проектно-исследовательских работ по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 7. Четвертая очередь», сообщаем следующее.

1. За актуальной информацией о наличии (отсутствии) на участке работ и вблизи (в радиусе 3 км) поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны, Вы можете обратиться в Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области.

2. Выпуск сточных вод в водные объекты в районе проведения работ не осуществляется.

3. На участке работ и в радиусе 1 км кладбища, крематории и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

4. Несанкционированные свалки, полигоны ТБО и места захоронения опасных отходов производства в районе выполнения работ отсутствуют.

5. На участке выполнения работ леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса, находящиеся в ведении муниципального образования отсутствуют.

6. На участке выполнения работ существующие, проектируемые и перспективные ООПТ местного значения и зоны охраны ООПТ местного значения отсутствуют.

7. Округа санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения в районе выполнения работ отсутствуют.

8. Лечебно-оздоровительные местности, курорты и природно-лечебные ресурсы местного значения в районе выполнения работ отсутствуют.

9. Зоны затопления и подтопления в районе проведения работ не устанавливались, в связи с этим официальные сведения в распоряжении администрации района отсутствуют.

10. Согласно обзорной схеме и географическим координатам категория земель под проектируемый объект: земли лесного фонда. Вид разрешенного использования: выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых.

1047

30.10/18

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

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

95

11. Объекты местного значения находящиеся в ведении МО «Каргасокский район» в районе выполнения работ отсутствуют.



С.В. Монголин

М.Е. Колотов  
(38253) 2-13-54

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001



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

125039, г. Москва, Пресненская наб., д.10, стр.2

14.05.2021г. № 911-03-1-03

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Общество с ограниченной  
ответственностью  
проектная фирма  
«Уралтрубопроводстройпроект»

ул. Менделеева, д. 21, оф. 570  
г. Уфа, 450047  
zinnatullin\_ra@utpsp.ru  
mail@utpsp.ru

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью проектной фирмы «Уралтрубопроводстройпроект» от 27 апреля 2021 г. № 34/2448 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что на территории Парабельского, Александровского, Каргасокского районов Томской области территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения участка (объекта).

Начальника Управления  
государственной политики в сфере  
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

АДМИНИСТРАЦИЯ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ВНУТРЕННЕЙ  
ПОЛИТИКИ

Ленина ул., д. 6, г. Томск, 634050  
тел. (382 2) 516 791, факс (382 2) 515-016  
e-mail: ulianov@tomsk.gov.ru

01 МАР 2022 № Б-811  
на № 34/915 от 14.02.2022

ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

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

О наличии территорий традиционного  
природопользования КМНС

Сообщаю Вам информацию о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования регионального значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в районе проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 7. Четвертая очередь».

На затребованном участке в указанных границах объекта, расположенного на территории Каргасокского района Томской области, территорий традиционного природопользования регионального значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации не выявлено.

В то же время в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 года № 631-р вся территория Каргасокского района Томской области входит в Перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

Предлагаю за подробной информацией о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования местного значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в районе проектно-изыскательских работ по объекту обратиться в Администрацию Каргасокского района Томской области.

Председатель Комитета



А.С. Ульянов

Савелий Сергеевич Кашин  
(3822) 51-09-20  
kashinss@tomsk.gov.ru

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

98

АДМИНИСТРАЦИЯ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ВНУТРЕННЕЙ  
ПОЛИТИКИ

Ленина ул., д. 6, г. Томск, 634050  
тел. (382 2) 516 791, факс (382 2) 515-016  
e-mail: ulianov@tomsk.gov.ru

01 МАР 2022 № Б-811  
на № 34/915 от 14.02.2022

ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

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

О наличии территорий традиционного  
природопользования КМНС

Сообщаю Вам информацию о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования регионального значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в районе проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 7. Четвертая очередь».

На затребованном участке в указанных границах объекта, расположенного на территории Каргасокского района Томской области, территорий традиционного природопользования регионального значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации не выявлено.

В то же время в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 года № 631-р вся территория Каргасокского района Томской области входит в Перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации.

Предлагаю за подробной информацией о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования местного значения коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации в районе проектно-изыскательских работ по объекту обратиться в Администрацию Каргасокского района Томской области.

Председатель Комитета

А.С. Ульянов

Савелий Сергеевич Кашин  
(3822) 51-09-20  
kashinss@tomsk.gov.ru

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

99

*Зинтиягуллы Р.А.*

*Б.У.*



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ  
«КАРГАСОКСКИЙ РАЙОН»

Администрация  
Каргасокского района

Заместитель Главы Каргасокского  
района по вопросам  
жизнеобеспечения района – начальник  
отдела жизнеобеспечения района

ул. Пушкина, д. 31, Каргасок, 636700  
тел.: (38253)23309 факс:(38253)22352  
e-mail: kargadm@tomsk.gov.ru  
ОКПО 02377944; ОГРН 1027000615828  
ИНН/КПП 7006000289/700601001

18.02.2022 № 04-01- 819 /22-0

на № 34/887 от 11.02.2022  
О предоставлении информации

Первому заместителю генерального  
директора ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадрtdинову

450047 РФ, Республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. Менделеева, дом 21,  
офис 570

Уважаемый Ришат Загитович!

На Ваше обращение «О предоставлении данных по ТТП МЗ (2803)» для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 7. Четвертая очередь», сообщаем следующее.

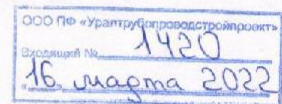
1. Территории традиционного природопользования местного значения и родовые угодья коренных малочисленных народностей на участке изыскания отсутствуют.

2. Места прогона животных на участке выполнения работ отсутствуют. За информацией о наличии (отсутствии) возможных путей естественных миграций объектов животного мира, Вы можете обратиться в Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области.

3. Оленьи пастбища, а также заграждения (коралей) на участке изысканий отсутствуют.

*С.В. Монголии*

С.В. Монголии



М.Е. Колотов  
(38253) 2-13-54

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

100



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

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

09.03.2022 № 74-11-1309

На № 34/908 от 14.02.2022

Первому заместителю генерального  
директора ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Бадртдинову Р.З.

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

О предоставлении сведений

Уважаемый Решат Загитович!

Департамент лесного хозяйства Томской области (далее – Департамент) рассмотрел Ваше обращение о предоставлении информации о наличии защитных лесов и защитных участков лесов, лесопарковых зеленых поясов на объекте: «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 7. Четвертая очередь». Сообщает следующее.

Согласно прилагаемым географическим координатам и схеме расположения, участок изысканий расположен на землях лесного фонда, имеет местоположение: Каргасокское лесничество, Чижапское участковое лесничество, урочище «Чижапское», кварталы 705, 706, схема расположения участка прилагается.

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

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

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

Приложение: Схема расположения проектируемого земельного участка на 1 л. в 1 экз.

Заместитель  
начальника департамента

Виктория Сергеевна Пименова  
(382 2) 901 889  
pimenovavs@tomsk.gov.ru



Р.В. Смалев



ТО-15159853

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

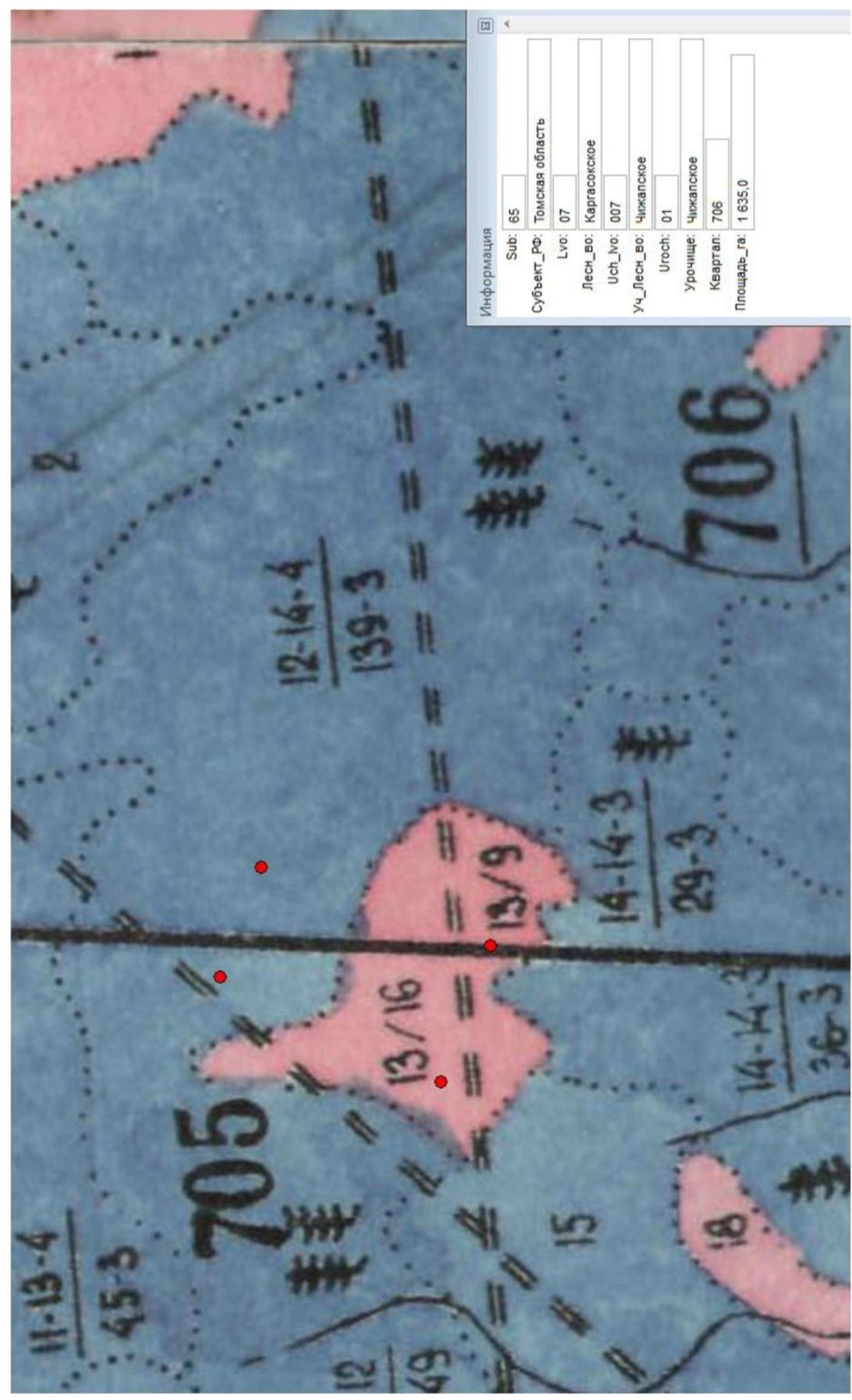
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Приложение к письму  
Департамента лесного хозяйства Томской области

Схема пересечения земельного участка с землями лесного фонда Каргасокского лесничества, Чижанского участкового лесничества, урочища «Чижанское», кварталов 705, 706







**ДЕПАРТАМЕНТ ПО  
СОЦИАЛЬНО-  
ЭКОНОМИЧЕСКОМУ  
РАЗВИТИЮ СЕЛА  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Пушкина ул., д. 16/1, г. Томск, 634003  
тел. (382 2) 908-924, факс (382 2) 909-211  
E-mail: sekretar@agro.tomsk.ru  
ИНН/КПП 7020014244/701701001, ОГРН 1027000882820

Первому заместителю генерального  
директора  
ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»  
Бадртдинову Р.З.  
zinnatullin\_ra@utpsp.ru

21.02.2022 № 55-13-0366

на № 34/910 от 14.02.2022

О предоставлении информации о наличии  
(отсутствии) особо ценных продуктивных  
сельскохозяйственных угодий

Уважаемый Ришат Загитович!

По вопросу предоставления информации о наличии (отсутствии) на участке проведения изысканий особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, особо ценных земель сообщаем, что в Департаменте по социально-экономическому развитию села Томской области в разрезе участков для проведения изысканий информация о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, особо ценных земель отсутствует.

Информация об особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодьях в разрезе муниципальных образований Томской области содержится в Перечне особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Томской области, использование которых для целей, не связанных с ведением сельского хозяйства, не допускается, за исключением случаев, установленных федеральным законодательством, утвержденном постановлением Администрации Томской области от 11.08.2017 № 295а «Об утверждении Перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий Томской области, использование которых для целей, не связанных с ведением сельского хозяйства, не допускается, за исключением случаев, установленных федеральным законодательством» (далее – постановление).

При определении наличия (отсутствия) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на участках проведения изысканий по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 7. Четвертая очередь», а также при определении наличия (отсутствия) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на иных территориях участков для проведения работ, изысканий и проектирования объектов, расположенных на территории Томской области, предлагаем руководствоваться постановлением.

И.о. начальника департамента

Е.А. Булкина

Буркин Виктор Викторович  
+7(3822)908935  
[byv@agro.tomsk.ru](mailto:byv@agro.tomsk.ru)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

*Зиннатуллин Р.Н.*

**МИНИСТЕРСТВО  
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНЗДРАВ РОССИИ)**

Рахмановский пер., д. 3/25, стр. 1, 2, 3, 4,  
Москва, ГСП-4, 127994,  
тел.: (495) 628-44-53, факс: (495) 628-50-58

18.02.2022 № 17-5/872  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**ООО ПФ  
«УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»**

ул. Менделеева, д. 21, оф. 570,  
г. Уфа,  
Республика Башкортостан,  
450047

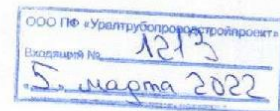
Департамент организации медицинской помощи и санаторно-курортного дела Министерства здравоохранения Российской Федерации (далее – Департамент), рассмотрев обращение ООО ПФ «УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ» от 14.02.2022 № 34/917 по вопросу представления информации об отсутствии (наличии) зон округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения на участке выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин № 7. Четвертая очередь», расположенному в Томской области (далее – обращение), сообщает следующее.

Согласно Положению о Министерстве здравоохранения Российской Федерации, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2012 № 608, Минздрав России осуществляет полномочия по ведению государственного учета курортного фонда Российской Федерации и государственных реестров курортного фонда Российской Федерации, лечебно-оздоровительных местностей и курортов, включая санаторно-курортные организации.

Порядок ведения государственного реестра курортного фонда Российской Федерации, утвержденный приказом Минздравсоцразвития России от 06.08.2007 № 522 (далее – Порядок № 522), регулирует вопросы, связанные с ведением Государственного реестра курортного фонда Российской Федерации (далее – Реестр).

Согласно Порядку № 522 в Реестр включаются сведения, переданные заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, общественными объединениями в пределах их полномочий, установленных законодательством Российской Федерации.

Кроме того, Порядком № 522 определен перечень сведений, вносимых в Реестр.



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Включение сведений, запрашиваемых в обращении, в Реестр не предусмотрено. В связи с этим, представить информацию по указанному вопросу не представляется возможным.

При этом, обращаем внимание, что в Реестре отсутствует информация о наличии на территории Томской области лечебно-оздоровительных местностей и курортов.

Дополнительно сообщаем, что согласно Положению о Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 457, к полномочиям Росреестра отнесена функция по организации единой системы государственного кадастрового учета недвижимого имущества.

В части вопроса о представлении информации об отсутствии (наличии) на рассматриваемой территории природных лечебных ресурсов необходимо отметить, что в соответствии с Положением о Роснедрах, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 17.06.2004 № 293, Роснедра осуществляют выдачу заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешения на осуществление застройки площадей залегания полезных ископаемых.

Учитывая изложенное, считаем целесообразным рекомендовать по вопросам, указанным в обращении, обратиться в Росреестр и Роснедра.

Кроме того, обращаем внимание, что в соответствии с пунктом 23 Положения об округах санитарной и горно-санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 07.12.1996 № 1425, государственный надзор в области обеспечения санитарной или горно-санитарной охраны природных лечебных ресурсов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов на территориях лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения, а также на объектах, расположенных за пределами этих территорий, но оказывающих на них вредное техногенное воздействие, осуществляют в пределах своей компетенции Федеральная служба по надзору в сфере природопользования при осуществлении федерального государственного экологического надзора и Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека при осуществлении федерального государственного санитарно-эпидемиологического надзора.

Заместитель директора  
Департамента



Д.Э. Бадлуев

Мишина Екатерина Анатольевна 8 (495) 627-24-00 (17-52)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

105



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ  
И ТОРГОВЛИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)**

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, г. Москва, 125039

Тел. (495) 539-21-66

Факс (495) 547-87-83

<http://www.minpromtorg.gov.ru>

15.03.2022 № 20313/18

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

[zinnatullin\\_ra@utpsp.ru](mailto:zinnatullin_ra@utpsp.ru)  
[mail@utpsp.ru](mailto:mail@utpsp.ru)

Департамент авиационной промышленности Минпромторга России в пределах компетенции рассмотрел обращение ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» от 14.02.2022 № 34/918 по вопросу наличия в районе выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №7. Четвертая очередь» (далее – проектируемый объект), расположенному на территории Каргасокского МР Томской области, приаэродромных территорий аэродромов экспериментальной авиации и сообщает.

На участке строительства проектируемого объекта приаэродромные территории аэродромов экспериментальной авиации отсутствуют.

Заместитель директора Департамента  
авиационной промышленности

Свидетельство электронного документа, подписанного ЭП,  
хранится в системе электронного документооборота  
Министерства промышленности и торговли  
Российской Федерации.

**СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП**

Сертификат: 69FFB0C5911140008B039E56ABCF03DABDE3CBEE  
Кому выдан: Богатырев Михаил Борисович  
Действителен: с 08.02.2022 до 08.05.2023

М.Б. Богатырев

И.И. Евстратов  
(495) 870-29-21 (284-59)

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

106



Справки о наличии (отсутствии) на участках работ скотомогильников, кладбищ, полигонов  
ТБО



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ВЕТЕРИНАРИИ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленина пр., д. 86, г. Томск, 634009  
тел. (382 2) 900-271, факс (382 2) 900 270  
E-mail: [ouy@gosvet.tomsk.ru](mailto:ouy@gosvet.tomsk.ru), <http://gosvet.tomsk.ru>  
ИНН/КПП 7021023509/701701001, ОГРН 1027000889376

11.03.2022 № 66-06-0257

на № 34/883 от 11.02.2022

О предоставлении информации по  
объекту

Первому заместителю генерального  
директора

ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Бадртдинову Р.З.

450022 г. Уфа, ул. Менделеева, д.21  
офис 570 Россия  
[mail@utpsp.ru](mailto:mail@utpsp.ru), [Inr87@mail.ru](mailto:Inr87@mail.ru)

Уважаемый Ришат Загитович !

Департамент ветеринарии Томской области в ответ на Ваш запрос от  
11.02.2022 № 34/883 сообщает следующее.

Согласно представленному плану размещения в районе проведения работ по  
объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №7. Четвертая  
очередь» а также в радиусе 1000 м в каждую сторону от представленных на схеме  
границ скотомогильники, биотермические ямы, мест захоронения сибирязвенных  
животных, «морových полей» в том числе установленных их санитарно-защитных зон,  
по информации, имеющейся в Департаменте ветеринарии Томской области,  
отсутствуют.

Начальник Департамента

В.В. Табакаев

**Входящий № 1334  
от 11 марта 2022**

Славский Михаил Михайлович  
(382 56) 21-9-11  
[smm@gsvt.tomsk.ru](mailto:smm@gsvt.tomsk.ru)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

108



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

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 654041  
 тел. (382 2) 903-071, факс (382 2) 903-071  
 E-mail: dep-orhhto@tomsk.gov.ru  
 ИНН/КПП 7017386228/701701001, ОГРН 1157017017520  
03.03.2022 № 45-02-0283  
 на № 34/913 от 14.02.2022

Заместителю генерального  
 директора ООО ПФ  
 «УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»  
 Бадртдинову Р.З.  
 450103, Республика Башкортостан,  
 г. Уфа, ул. Менделеева, д.21,  
 офис 570

Ответ на запрос

Департамент охотничьего и рыбного хозяйства Томской области (далее - Департамент) рассмотрел Ваше письмо от 14.02.2022 № 34/913 о предоставлении информации и сообщает следующее.

Данные о наличии или отсутствии путей миграции диких животных на территории участка изысканий «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №7. Четвертая очередь» (далее - объект изысканий) в Департаменте отсутствуют.

В месте проведения работ возможны перемещения диких животных. В настоящее время определенных границ миграционных коридоров и мест концентрации охотничьих, редких и особо охраняемых краснокнижных видов животных не отмечено. Для получения информации об объектах животного мира по конкретной территории проводимых работ Вам необходимо провести специальные научные исследования.

Сведения о наличии или отсутствии на участке выполнения работ представителей животного мира занесенных в Красную книгу РФ и Красную книгу Томской области в Департаменте отсутствуют.

Сведения о наличии кормовых угодий, о местах массового размножения, нормативах изъятия охотничьих ресурсов на участке объекта изысканий в Департаменте отсутствуют.

Сведения о средней плотности и численности охотничье-промысловых видов животных и птиц на 1000 га в охотничьих угодьях Каргасокского района Томской области за 2021 год представлены в приложении 1.

Приложение: на 1 л, в 1 экз.

Зам. начальника департамента-  
 Председатель комитета охоты

В.Н. Чиркин

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Приложение 1 Численность и плотность охотничьих ресурсов на территории Каргасокского района за 2021 год

Наименование вида	Численность	Плотность на 1000 га.
Белка	13849	1,6
Горностай	905	0,1
Заяц-беляк	18079	2,07
Колонок	269	0,03
Лисица	2426	0,27
Лось	7259	0,83
Соболь	18879	2,17
Глухарь	69 441	8
Тетерев	778 259	89,5
Рябчик	1013633	116,6

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
										110
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		



Численность охотничьих ресурсов на территории  
Каргасокского района

Наименование вида	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Белка	38969	57480	28873	24894	40792
Горностай	156	691	1258	510	69
Заяц-беляк	10873	12212	12030	8434	17726
Колонок	67	0	106	151	147
Лисица	1773	2696	2279	1230	2498
Лось	7515	7378	8428	6636	6655
Соболь	11988	15626	15746	16592	20040
Глухарь	41072	48578	54827	80396	83034
Тетерев	405938	557523	581210	695094	620 372
Рябчик	346589	880039	996191	1094210	1210317

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

Наименование вида	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020
Белка	11,9	8,8	5,3	5,4	7,3
Горностай	0,02	0,1	1,05	0,11	0,012
Заяц-беляк	1,78	5,4	4,8	4,1	14,8
Колонок	0,01	0	0,01	0,02	0,02
Лисица	2,4	1,1	1,6	0,9	2,3
Лось	3,3	1,1	1,9	1,7	1,4
Соболь	2,01	3,3	3,6	3,9	4,6
Глухарь	7,8	10,9	11,4	11,7	215,3
Тетерев	66,05	299,2	121,9	118,5	124,2
Рябчик	53,06	124,5	183,05	171,4	215,3

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Справки о наличии (отсутствии) водозаборов и из ЗСО, полезные ископаемые в недрах под участком предстоящей застройки



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

Кирова пр., д. 14, г. Томск, 634041  
тел. (382 2) 903 840 факс (382 2) 563-646  
E-mail: dpr@ostto@gov70.ru  
ИНПДКПП 7017052120/701701001, ОГРН 1027000852999

№ 0205  
на № 34/912 от 14.02.2022

О предоставлении сведений

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»  
Бадртдинову Р.З.

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

zinnatullin\_ra@utpsp.ru  
mail@utpsp.ru

Уважаемый Ришат Загитович!

Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (далее – Департамент), рассмотрев Ваш запрос о предоставлении сведений для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «**Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №7. Четвертая очередь**», расположенному в Каргасокском районе Томской области, сообщает следующее.

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

На основании изложенного и по результатам рассмотрения представленных материалов (географические координаты и обзорные схемы участка) установлено, что в радиусе 3,0 км от границ участка изысканий по указанному объекту ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения Департаментом не устанавливались.

Также сообщаем, что 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.

И.о. начальника Департамента

Юлия Владимировна Лунова  
(382 2) 90-38-91, [oblpriroda@gov70.ru](mailto:oblpriroda@gov70.ru)  
Дмитрий Вадимович Киселев  
(382 2) 90-39-56, [kiselev@green.tsu.ru](mailto:kiselev@green.tsu.ru)

М.А. Кривов

**Входящий № 997  
от 22 февраля 2022**

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							112



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

**ВЕРХНЕ-ОБСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ  
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
(ВЕРХНЕ-ОБСКОЕ БВУ)  
ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ  
ПО ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Шевченко, 17, г. Томск, 634021  
телефон (3822) 44-57-16, (3822) 26-05-96  
e-mail: ovrtto@tomsk.gov.ru

30.03.2022 № 08-32/0341  
На 34/1843 от 25.03.2022

Генеральному директору  
ООО «Уралтрубопроводстройпроект»

А.М. Шаяхову

О предоставлении сведений о водных объектах

Уважаемый Айрат Масхутович!

Отдел водных ресурсов по Томской области предоставляет Вам сведения о водных объектах, р. Екыльчак (Бол. Екыльчак), содержащиеся в государственном водном реестре, в соответствии с заявлением (входящий от 28 марта 2022 г. № 08-32/1116) по формам: 2.9-гвр, 2.10-гвр, 2.12-гвр.

По остальным, запрашиваемым Вами водным объектам и формам, сведения в государственном водном реестре отсутствуют.

При этом, обращаем Ваше внимание, что отсутствие сведений о водном объекте в государственном водном реестре не исключает его из числа водных объектов, в отношении которых должны соблюдаться соответствующие требования водного и земельного законодательства.

Приложение: сведения о р. Екыльчак (Бол. Екыльчак) КАР/ОБЪ/2169/114/207 (13010800112115200032502) на 3 л. в 1 экз.

Начальник отдела водных ресурсов  
по Томской области

Г.И. Мершина

Инна Юрьевна Ульянова  
8(3822) 26-05-96

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							113

2.2.5 Права собственности на водные объекты. (форма 2.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 13.01.08.001 - Васюган

Водный объект: 13010800112115200032502 - Екыльчак (Бол. Екыльчак);

№ п/п	Наименование водного объекта	Код водного объекта	Местоположение	Принадлежность к гидрографической единице, водохозяйственному участку (код)	Форма собственности	Сведения о		Особые отметки
						Кадастровый номер земельного участка	Собственник земельного участка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Екыльчак (Бол. Екыльчак)	13010800112115200032502	207 км по лв. берегу р. Чижалка(КАР/ОБЪ/2169/114/207)	13.01.08.001	Федеральная			Пункт 1 статьи 8 Водного кодекса Российской Федерации

Начальник отдела водных ресурсов  
по Томской области



Г.И. Мершина

2.3.3 Использование водных объектов без изъятия вод. (форма 2.12-гвр)

Водохозяйственный участок: 13.01.08.001 - Васюган

Год: 2020

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Фактические параметры водопользования			Особые отметки
		площадь акватории, кв.км.	выработка э/э, млн.кВт.час	протяженность, км	
1	2	3	4	5	6
Екыльчак (Бол. Екыльчак)	13010800112115200032502	0,01091			

Начальник отдела водных ресурсов по Томской области



Г.И. Мершина

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

114





Справки о отсутствии в районе выполнения работ объектов культурного наследия/археологического наследия



**КОМИТЕТ  
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ  
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленина пр., д. 50, г. Томск, 654050  
почтовый адрес: а/я 115, г. Томск, 654050  
тел. (382 2) 274-270, e-mail: koo.knto@gov70.ru  
ИНН/КПП 7017401187/701701001, ОГРН 1167031059359  
14.03.2022 № 48-01-0584

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадурдинову

на № 54/860 от 11.02.2022

Об объектах культурного наследия

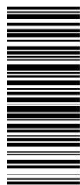
Уважаемый Ришат Загитович!

В ответ на Ваше обращение о предоставлении сведений о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, а также зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия на территории Каргасокского МР Томской области по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №7. Четвертая очередь», сообщаем следующее.

По имеющейся в распоряжении Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области информации, объекты культурного наследия (памятники истории и культуры), включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, на испрашиваемой территории, отсутствуют.

Информируем Вас, что в соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», при реализации проекта, земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме о выявленных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Уклонение исполнителя земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных или иных работ от обязательной передачи государству в соответствии с законодательством Российской Федерации предметов, имеющих культурную ценность, обнаруженных при проведении таких работ, влечет ответственность в соответствии со статьей 7.33 Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации и статьей 243.2 Уголовного кодекса Российской Федерации.



ТО-15179642

Председатель комитета

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



Е.В. Перетягина

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	<b>ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001</b>	Лист
							117



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
ПРОЕКТНАЯ ФИРМА  
**УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ**  
(ООО ПФ «УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»)

450047 РФ, РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН,  
г. Уфа, ул. Менделеева, Дом 21, Офис 570  
Телефон, факс: (347) 293-04-60  
mail@utpsp.ru, http://utpsp.ru  
ИНН/КПП 0274095068/027401001  
ОКПО 71852681 ОГРН 1030203949181

11.02.2022 № 34 / 860

Председателю  
Комитета  
по охране объектов культурного  
наследия Томской области  
Е.В. Перетягиной  
Тел.: 8 (3822) 274-270  
kooknto@gov70.ru

О предоставлении данных  
об объектах ИКН (2803)

Уважаемая Елена Владиславовна!

ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» выполняет проектно-изыскательские работы на территории Каргасокского МР Томской области по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №7. Четвертая очередь».

Согласно ст. 4 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» прошу Вас предоставить справку о наличии (отсутствии) на земельных участках, затрагиваемых строительством, выявленных объектов историко-культурного и археологического наследия, объектов, включенных в единый государственный реестр, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также зон охраны и защитных зон объектов историко-культурного наследия регионального и местного значения. Если есть в наличии, прошу предоставить схемы расположения и географические координаты выявленных объектов.

Так же в связи с поступающими замечаниями ФАУ «Главгосэкспертиза России» прошу Вас в заключении отразить схему запрашиваемого участка в виде приложения.

Цветную отсканированную копию ответа (с указанием наименования объекта) прошу прислать на электронные адреса: zinnatullin\_ra@utpsp.ru, mail@utpsp.ru, оригинал – направить почтой.

Приложение: Схема расположения участка работ и географические координаты в системе WGS-84 на 2 л. в 1 экз.

Первый заместитель генерального  
директора

Р. З. Бадрtdинов

Исп. И. Ю. Крупская  
(347) 293-04-60 доб. 169  
E-mail: krupskaya\_iu@utpsp.ru

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист 118



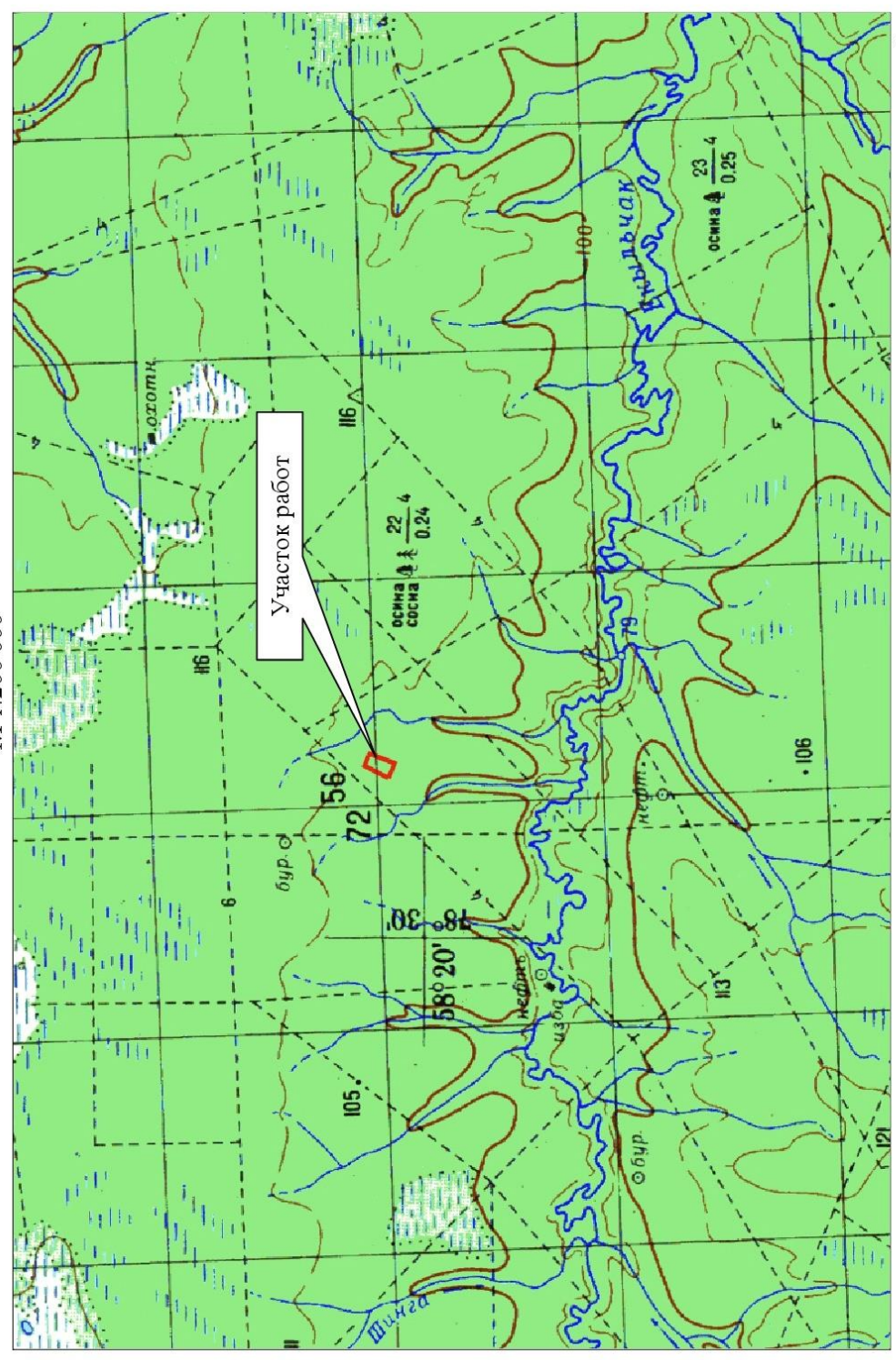
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
119

Приложение 1  
 Схема расположения участка работ по объекту  
 «Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №7. Четвертая очередь»  
 М 1:200 000

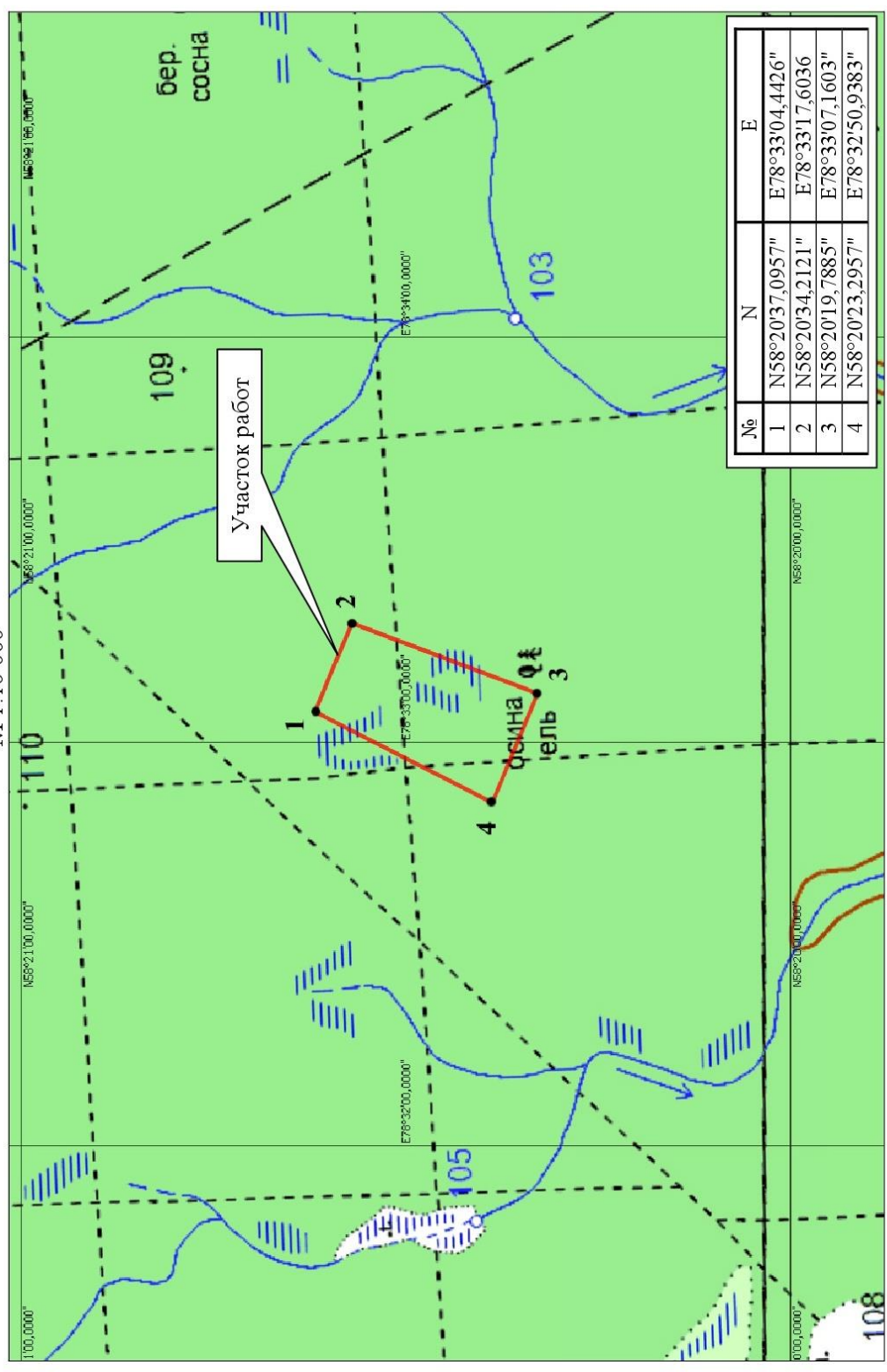


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Схема расположения участка работ по объекту  
**«Обустройство Шингинского месторождения. Куст скважин №7. Четвертая очередь»**  
 М 1:10 000



№	N	E
1	N58°20'37,0957"	E78°33'04,4426"
2	N58°20'34,2121"	E78°33'17,6036"
3	N58°20'19,7885"	E78°33'07,1603"
4	N58°20'23,2957"	E78°32'50,9383"

Фоновые концентрации загрязняющих веществ, климатическая и радиационная характеристика района работ

РОСГИДРОМЕТ

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды»  
(ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)

Томский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей  
среды – филиал Федерального государственного бюджетного  
учреждения «Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды»  
(Томский ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)

ул. Гагарина, д.3, стр.1, г. Томск, 634050,  
тел/факс (8-3822)-53-30-01, для телеграмм ТОМСК ПОГОДА,  
<http://www.meteo01tomsk.ru>, e-mail: [pogoda@mail.tomsknet.ru](mailto:pogoda@mail.tomsknet.ru),  
ОКПО 36301421 ОГРН 1135476028687  
ИНН 5406738623 КПП 701743001

Заместителю генерального  
директора  
ООО ПФ

«Уралтрубопроводстройпроект»

Р. З. Бадртдинову

450103 РФ, Башкортостан, г. Уфа,  
ул. Менделеева, д. 21, оф. 570

15.02.2021 № 08-07-10/ 78

На исх. № 01/103 от 28.01.2021 г.

СПРАВКА

О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ  
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Г. Кедровый Томской области

С населением 2,024 тыс. жителей.

Фон выдается для ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект».

В целях разработки выполнения проектно-изыскательских работ.

Для объекта(-ов): Шингинское месторождение,

Расположенного(-ых) по адресу: Томская область, Каргасокский район,  
ближайший населенный пункт г. Кедровый.

Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным  
рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для  
городских и сельских поселений, где отсутствуют наблюдения за загрязнением  
атмосферного воздуха» (действительны на период с 2019 по 2023 гг.  
включительно).

Фон определен с учетом вклада предприятия

Значения фоновых концентраций ( $C_{\phi}$ ) вредных веществ

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	$C_{\phi}$	$C_{\phi c}$
Взвешенные вещества	мкг/м <sup>3</sup>	199	71
Диоксид серы	мкг/м <sup>3</sup>	18	6
Диоксид азота	мкг/м <sup>3</sup>	55	23
Оксид азота	мкг/м <sup>3</sup>	38	14
Бенз(а)пирен	нг/м <sup>3</sup>	2,0	1,0
Оксид углерода	мг/м <sup>3</sup>	1,8	0,8

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

121

**Фоновые концентрации действительны на период с 2019 по 2023 гг. (включительно).**

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

Срок действия справки: с даты выдачи до 31 декабря 2023 г.

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



Ю.В. Волков

Полевая Елена Николаевна  
(3822)90-74-96

И.о.начальника	Взам. инв. №
Томского ЦГМС – филиала	
ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»	
И.о.начальника	Подп. и дата
Томского ЦГМС – филиала	
ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»	
И.о.начальника	И.о.начальника
Томского ЦГМС – филиала	
ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»	
И.о.начальника	И.о.начальника
Томского ЦГМС – филиала	
ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
122

РОСГИДРОМЕТ

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды»  
(ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)

Томский центр по гидрометеорологии и мониторингу  
окружающей среды – филиал Федерального государственного  
бюджетного учреждения «Западно-Сибирское управление по  
гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»  
(Томский ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское  
УГМС»)

ООО ПФ  
«УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»

ул. Гагарина, д.3, стр.1, г. Томск. 634050.  
тел/факс (8-3822)-53-30-01, для телеграмм ТОМСК ПОГОДА.  
http://www.meteotomsk.ru, e-mail: pogoda@mail.tomsknet.ru.  
ОКПО 36301421 ОГРН 1135476028687  
ИНН 5406738623 КПП 701743001

**СПРАВКА**

15.02.2021 № 05-20-63/ 76

На исх. № 01/103 от 28.01.21

На Ваш запрос отвечаем, что по данным метеорологической станции Каргасок, запрашиваемые Вами климатические характеристики имеют следующие значения:

Метеорологические параметры	Ед. изм.	месяц												год
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца	°С	+23,6 (июль)												
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца	°С	-25,0 (январь)												
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы		200												
Скорость ветра, превышение которого составляет 5%	м/с	6-7												

Примечание: данные приведены с учетом последних лет наблюдений.

Зам. начальника  
Томского ЦГМС – филиала  
ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»  
Рюхтина Светлана Викторовна  
90-74-94



Ю.В. Волков

Любая информация из справки не может быть использована третьими лицами в любых целях, в том числе коммерческих, а также любым образом, в том числе путем размещения на сайтах органов государственной власти РФ, без письменного разрешения владельца – Томский ЦГМС- филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
123

РОСГИДРОМЕТ

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды»

(ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)

Томский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей  
среды – филиал Федерального государственного бюджетного  
учреждения «Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды»

(Томский ЦГМС – филиал ФГБУ «Западно-Сибирское УГМС»)

ул. Гагарина, д.3, стр.1, г. Томск, 634050,

тел/факс (8-3822)-53-30-01, для телеграмм ТОМСК ПОГОДА,

http://www.meteotomsk.ru, e-mail: pogoda@mail.tomsknet.ru,

ОКПО 36301421 ОГРН 1135476028687

ИНН 5406738623 КПП 701743001

СПРАВКА

16.02.2021 № 10-09-34/81

На исх. №01/103 от 28.01.2021

О радиационной обстановке  
в Каргасокском районе Томской области

По данным стационарных постов Томского ЦГМС с 2016 года по 30 января 2021 года включительно, фоновые значения радиационной обстановки в Каргасокском районе Томской области характеризуются следующими данными:

- среднее значение мощности экспозиционной дозы равно 0,09 мкЗв/ч. Максимальное зафиксированное среднесуточное значение МЭД равно 0,30 мкЗв/ч;
- содержание гамма-излучающего радионуклида цезия 137 в почве не превышает 285 Бк/м<sup>2</sup>, содержание тория 232 в почве не более 32 Бк/кг, содержание радия 226 в почве не более 24 Бк/кг, содержание калия 40 в почве не более 665 Бк/кг.
- плотность потока радона с поверхности земли в указанном районе не превышает 78 мБк/м<sup>2</sup>с.

Среднесуточные значения выпадений радиоактивных элементов из атмосферы с 2015 года по 30 сентября 2020 годов в указанном районе не превышают 5 Бк/м<sup>2</sup>

Среднегодовая объемная активность радионуклидов в приземном слое атмосферы с 2015 года по 30 сентября 2020 годов в указанном районе не превышает 2,0·10<sup>-5</sup> Бк/м<sup>3</sup>. Уровни зафиксированных радионуклидов в приземном слое атмосферы не менее чем на три порядка меньше допустимых среднегодовых объемных активностей содержания радиоактивных аэрозолей в приземном слое атмосферы (нормы радиационной безопасности НРБ-99/2009)

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



Ю.В. Волков

Башкиров Н. И.  
8-(3822) 905505,  
89138886505

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
							124

**Приложение Б  
(обязательное)**

**Копии лицензий и договоров со специализированными организациями  
для проектирования объекта**

 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования	
<h1 align="center">ЛИЦЕНЗИЯ</h1>	
№ 054 0084/П	от «02» марта 2012 года
На осуществление _____ деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности	
(указывается лицензируемый вид деятельности)	
Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»	
сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности	
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)	
Настоящая лицензия предоставлена	
Обществу с ограниченной ответственностью «Транспортные коммунальные системы»	
(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование), организационно-правовая форма	
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	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

(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, Катыльгинское нефтяное  
месторождение, полигон твердых бытовых отходов;  
- Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное  
месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ;  
- Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное  
месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52;  
- Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное  
месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2;  
- Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение,  
полигон ТБО;  
- Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное  
месторождение, полигон твердых бытовых отходов;  
- Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,  
Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти  
(оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно  
Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего  
органа –  
приказа (распоряжения) от «02» марта 2012 года №377  
Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего  
органа –  
приказа (распоряжения) от «24» апреля 2017 года №535  
Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её  
неотъемлемой частью, на 91 листах

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



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

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

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

126



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

2

№	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Адреса мест осуществления деятельности
1	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	Сбор, транспортирование  Сбор, размещение	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;  - Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.
2	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин	2 91 110 01 39 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8

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



(подпись  
уполномоченного лица)

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

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
127

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

17

				район, Вахское месторождение нефти
			Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
20	Спецдежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов;</li> <li>- Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ;</li> <li>- Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52;</li> <li>- Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2;</li> <li>- Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО;</li> <li>- Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.</li> <li>- Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти</li> </ul>
21	Спецдежда из синтетических	4 02 140 01 62 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;

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

  
(подпись  
уполномоченного лица)

И.Е.Шереметьев  
(И.О.Фамилия  
уполномоченного  
лица)  
0016646

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

И.нв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
128

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

19

			<ul style="list-style-type: none"> <li>- Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52;</li> <li>- Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2;</li> <li>- Томская область, Парабельский район, Лугинское нефтяное месторождение, полигон ТБО;</li> <li>- Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.</li> </ul>
		Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
23	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов;</li> <li>- Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ;</li> <li>- Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52;</li> <li>- Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2;</li> <li>- Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2;</li> <li>- Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2;</li> <li>- Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2;</li> </ul>

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	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
129

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

44

				<ul style="list-style-type: none"> <li>- Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО;</li> <li>- Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.</li> <li>- Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти</li> </ul>
			Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8;
52	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочным и материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Томская область, Каргасокский район, Катальгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов;</li> <li>- Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ;</li> <li>- Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52;</li> <li>- Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2;</li> <li>- Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО;</li> <li>- Томская область, Александровский район,</li> </ul>

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

  
(подпись)  
уполномоченного лица

И.Е.Шереметьев  
(И.О.Фамилия  
уполномоченного  
лица)  
0016673

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
130

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

61

				округ-Югра, Нижневаторский район, Вахское месторождение нефти
73	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8
74	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	Сбор, размещение	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8 - Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов; - Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ; - Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52; - Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов. - Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневаторский

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

(подпись  
уполномоченного лица)

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

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

131

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

82

				бытовых отходов, строение 406/2; - Томская область, Парабельский район, Лугинское нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.
			Сбор, транспортирование	Томская область, г. Стрежевой, Строителей улица, 85, стр.8; - Томская область, 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, Лугинское нефтяное месторождение, полигон ТБО; - Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.
100	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	Сбор, размещение	

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



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

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. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
132

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

91

нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродукто в менее 15%)		Сбор, размещение	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Томская область, Каргасокский район, Катильгинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов;</li> <li>- Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, Вахтовый Поселок ИТНМ;</li> <li>- Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 317/52;</li> <li>- Томская область, Парабельский район, Герасимовское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов, строение 406/2;</li> <li>- Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, полигон ТБО;</li> <li>- Томская область, Александровский район, Чкаловское нефтяное месторождение, полигон твердых бытовых отходов.</li> </ul>
---	--	------------------	---

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)  
0016730

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

И.О. Начальник	Взам. инв. №
Подп. и дата	
И.О. Начальник	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
133



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001



#1526  
КОМПЛЕКТ  
«Газпромнефть-Восток»

Общество с ограниченной ответственностью  
«Ноябрьскэнерго»  
Договор № 370-01  
от 05.12.2017 г.

ООО «Газпромнефть-Восток»  
Договор № 107-Н/0001/17-01  
от 05.12.2017 г.

## ДОГОВОР НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ, ОБСЛУЖИВАНИЮ И ТЕКУЩЕМУ РЕМОНТУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

«05» декабря 2017г.

г. Томск

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток» (ООО «Газпромнефть-Восток»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Мисника Виктора Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнерго» (ООО «НЭН»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице управляющего директора Кокорина Михаила Анатольевича, действующего на основании доверенности от 23.11.2016 года удостоверенной нотариусом нотариального округа города Ноябрьск ЯНАО Ефремовой И.В. и зарегистрированной в реестре нотариальных действий за №2Д-644, с другой стороны, именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги по оперативному управлению (в том числе диспетчерскому), оперативному обслуживанию, эксплуатации, техническому обслуживанию и текущему ремонту электроэнергетического оборудования, оборудования автоматизированной системы диспетчерского управления и автоматизированной системы технического учета электроэнергии, (АСДУ/АСТУЭ/АСКУЭ/АСУ ТП), (далее - электрооборудование) Заказчика.

1.2. Перечень оборудования передаваемого по настоящему Договору приведен в Приложение № 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4. Объем услуг по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования, а так же объемы технического обслуживания переносных и передвижных электроприемников приведен в Приложениях №№ 4, 4.5, 4.6, 4.7, 4.8, 4.9 и 4.10,

1.3. Стоимость обслуживания единицы оборудования указана в Приложениях № 1, 2, 3 к настоящему Договору.

Эксплуатация, техническое обслуживание и текущий ремонт, в рамках настоящего Договора предусматривает оказание комплекса услуг, направленных на обеспечение исправного состояния оборудования, надежной и экономичной эксплуатации, проводимых с определенной периодичностью и последовательностью.

1.4. Указанный в п. 1.1. настоящего Договора комплекс услуг включает в себя:

1.4.1. Обеспечение надежной схемы и режима работы электрических сетей Заказчика;

1.4.2. Регламентированное техническое обслуживание (техническое обслуживание и ремонты, предусмотренные стандартом компании СК-01.08.01 (далее СК, Приложение № 7 к настоящему договору); ПТЭЭП (Правил Технической Эксплуатации Электроустановок Потребителей), выполняемые с периодичностью и в объеме, установленном в нем;

1

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001				Лист
													135
ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001_В00													

1.4.3. Круглосуточную эксплуатацию комплекса электрооборудования и электроустановок специалистами Исполнителя с использованием всех необходимых расходных материалов/комплектующих, запасных частей, технических жидкостей, смазочных материалов, инструментов и приспособлений, своевременно приобретаемых и доставляемых Исполнителем к месту оказания услуг;

1.4.4. Содержание электрооборудования в работоспособном состоянии и технической готовности;

1.4.5. Обеспечение максимальной экономичности и надежности работы электрооборудования, согласованных с Заказчиком;

1.4.6. Поддержание показателей качества отпускаемой/передаваемой электроэнергии, согласно техническим характеристикам оборудования;

1.4.7. Высоковольтные испытания, тепловизионный контроль, вибродиагностические исследования в соответствии с требованиями СК, проверку качества электроэнергии, анализ параметров технического состояния оборудования по результатам испытаний и измерений;

1.4.8. Ведение технической и эксплуатационной документации, оперативных журналов, соблюдение оперативно-диспетчерской, производственной дисциплины и техники безопасности в процессе обслуживания электрооборудования и в аварийных ситуациях в соответствии с требованиями Правил устройств электроустановок, ПТЭЭП (Правила Технической Эксплуатации Электроустановок Потребителей) и ПОТ при ЭЭ (Правил по Охране Труда при Эксплуатации Электроустановок);

1.4.9. Своевременное обеспечение материалами, запасными частями и комплектующими изделиями;

1.4.10. Устранение дефектов, неисправностей и повреждений оборудования, возникших в период эксплуатации Электрооборудования (текущий ремонт оборудования);

1.4.11. Первичную техническую диагностику и анализ параметров технического состояния оборудования по результатам испытаний и измерений;

1.4.12. Допуск и контроль за работой допущенных подрядных организаций Заказчика в охранных зонах ВЛ и в действующих установках.

1.5. Исполнитель имеет право передавать производство части или всего объема услуг третьим лицам. Ответственность за оказание услуг третьими лицами перед Заказчиком несет Исполнитель в объеме, предусмотренном настоящим Договором. Выбор третьего лица для оказания услуги производится по предварительному письменному согласованию с Заказчиком.

1.6. Заказчик уполномочивает работников Исполнителя на осуществление в установленном порядке оперативного обслуживания электроустановок, включая действия по изменению технологического режима работы и эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования и устройств с правом непосредственного воздействия на органы управления оборудования и устройств релейной защиты и автоматики (в т.ч. СУ УЭЦН) при осуществлении оперативно-технологического управления, в том числе с использованием средств дистанционного управления и координацию указанных действий на объектах электроэнергетики (энергопринимающих установках) Заказчика, с предоставлением им прав оперативно-ремонтного персонала - при наличии документов, подтверждающих соответствующую подготовку и результаты проверки знаний по электробезопасности в комиссии Исполнителя

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

## 2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Стоимость оказанных услуг по настоящему Договору в 2018 году составляет ориентировочно 217 670 706,79 руб. (двести семнадцать миллионов шестьсот семьдесят тысяч семьсот шесть руб., 79 коп.) без НДС, НДС составляет 39 180 727,22 руб. (тридцать девять миллионов сто восемьдесят тысяч семьсот двадцать семь руб., 22 коп.), всего с НДС – 256 851 434,01 руб. (двести пятьдесят шесть миллионов восемьсот пятьдесят одна тысяча четыреста тридцать четыре руб., 01 коп.), согласно Приложениям №№ 1, 2 и 3.

Стороны согласовывают стоимость оказываемых услуг на 2019-2020гг путем заключения дополнительного соглашения.

2.2. Услуга считается принятой после подписания Акта приёмки-передачи оказанных услуг Сторонами по настоящему Договору.

2.3. Ежемесячно Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику Акт приёмки-передачи оказанных услуг и оригинал счёта-фактуры, подписанные Сторонами или факсимильные/сканированные копии указанных документов в течение 3-х рабочих дней, но не позднее последнего рабочего дня отчетного месяца.

2.4. В случае предоставления факсимильных/сканированных копий первичных документов оригиналы этих документов должны быть предоставлены в течение 3-х дней с момента предоставления копии. Заказчик подписывает предоставленные оригиналы Актов приёмки-передачи оказанных услуг в течение 3(трёх) рабочих дней с момента их получения при условии отсутствия претензий со стороны Заказчика по оказанным услугам.

2.5. В случае наличия у Заказчика претензий к оказанным услугам, Заказчик направляет Исполнителю мотивированный отказ в течение срока, предусмотренного для рассмотрения указанных документов.

При направлении Заказчиком мотивированного отказа от подписания Акта приёмки-передачи оказанных услуг Стороны составляют Протокол по исправлению замечаний Заказчика, с указанием сроков устранения выявленных недостатков.

2.6. В случае несвоевременного представления Исполнителем указанных выше документов, объёмы оказанных услуг будут приняты Заказчиком месяцем, следующим за отчётным, с указанием фактического периода оказания услуги.

2.7. Расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги производятся в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента предоставления Заказчику оригинала счета-фактуры и акта приемки-передачи оказанных услуг, подписанного с обеими Сторонами. Оплата производится Заказчиком за фактически оказанный объем услуг, подтвержденный документами, указанными в настоящем пункте.

2.8. Заказчик оплачивает стоимость оказанных услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Оплата считается произведенной с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика на корреспондентский счет банка Исполнителя. Подтверждением оплаты является копия платежного поручения с отметкой банка.

2.9. Ежеквартально Стороны обязаны произвести сверку исполнения обязательств и взаиморасчётов с составлением соответствующего акта сверки, до 20-го числа месяца, следующего за окончанием отчётного квартала.

2.10. Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору и подписанные руководителем и главным бухгалтером, должны содержать расшифровки их подписей с указанием фамилий и инициалов.

2.11. Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		137

организации после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

2.12. Счета-фактуры передаются нарочным (курьером) с обязательным подписанием акта приёма-передачи, счета-фактуры уполномоченными лицами или почтовым отправлением с описью вложения.

2.13. Вместе с оригиналами счетов-фактур направляются надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц подписывать счета-фактуры (за исключением случаев, когда соответствующие документы были представлены ранее).

2.14. При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи. В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур или не предоставления оригинала счета-фактуры (включая счета-фактуры на предоплату) в установленные Налоговым кодексом сроки, Сторона, осуществляющая оплату по настоящему Договору, вправе отсрочить соответствующий платёж на срок просрочки предоставления надлежаще оформленного оригинала счёта-фактуры.

2.15. Каждая Сторона обязана письменно уведомить об изменениях своих реквизитов (в том числе изменение адреса, банковских реквизитов и т.д.) в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента такого изменения (но в любом случае не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до даты оплаты).

2.16. В случае если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Стороной-получателем реквизитов для оплаты, платежи были произведены по неправильным реквизитам, Сторона-плательщик считается надлежаще исполнившей обязанности по оплате. При этом, если перечисленные денежные средства возвратятся на расчётный счёт Стороны-плательщика, Сторона-плательщик обязана перечислить полученные денежные средства Стороне-получателю в полном объёме не позднее 5 (пяти) банковских дней со дня возврата денежных средств.

2.17. За невыполнение графика ППР и плановых отключений в текущем месяце по вине Исполнителя из акта приёмки-передачи оказанных услуг исключаются объёмы не обслуженного оборудования, выраженные в единицах измерения согласно условий настоящего договора.

2.18. Совместно с актами приемки-передачи оказанных услуг за отчетный период, Исполнитель предоставляет Заказчику копии актов приемки-передачи оказанных услуг третьими лицами, оказывающими услуги Исполнителю.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнитель в рамках настоящего Договора и в рамках стоимости услуг:

3.1. Оказывает услуги, предусмотренные настоящим Договором в объемах действующего ПТЭЭП, МПОТ (ПБ) ЭЭ, СК-01.08.01, в соответствии с Положениями о взаимоотношениях между Заказчиком и Исполнителем (Приложении № 5 и №6 к настоящему Договору), обеспечивает надежную, экономичную и безопасную работу обслуживаемого электроэнергетического оборудования.

3.2. Оказывает комплекс услуг по обслуживанию электрооборудования Заказчика в соответствии с п. 1.2. настоящего Договора.

3.3. Производит оперативное обслуживание электрооборудования Заказчика, включая диспетчерское управление и взаимодействие с энергосистемой и

4

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

138

потребителями.

3.4. Организует работу комиссии по расследованию причин выхода из строя, находящегося на обслуживании электрооборудования (в течение трех суток с момента выхода из строя данного оборудования), с привлечением представителей Заказчика в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 28 октября 2009 г. №846 «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» (с изменениями и дополнениями от 5 декабря 2011 г., 17 октября 2015 г.). Акт расследования оформляется в двух экземплярах по форме согласно Приказа Минэнерго России от 2 марта 2010 г. №90 и Приложению №16 «Акт расследования причин аварии. Произошедшей \_\_\_.\_\_.20\_\_ года» и по форме Приложения №12 «Акт расследования технологического нарушения в работе электрооборудования».

3.5. При возникновении аварийных ситуаций на электрооборудовании Заказчика незамедлительно ставит в известность уполномоченного представителя Заказчика и организует проведение ремонтно-восстановительных работ.

3.6. Выполняет организационно-технические мероприятия, обеспечивающие безопасность работ на электрооборудовании Заказчика, а также обеспечивает выполнение противопожарных мероприятий в части содержания электрооборудования Заказчика.

3.7. Обеспечивает выполнение требований и предписаний надзорных органов (в т. ч. представителей Заказчика) в установленные сроки, представляет письменные отчеты об исполнении, либо мероприятия со сроками их устранения согласованные с надзорными органами.

3.8. Обеспечивает соблюдение своими работниками требований природоохранного, лесного и земельного законодательства, норм, правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, трудовой и производственной дисциплины.

3.9. Обеспечивает беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Заказчика к оборудованию, эксплуатационной и другой технической документации, с целью контроля над качеством оказываемых по настоящему Договору услуг и выполнения правил промышленной безопасности.

3.10. Для утверждения акта приема-передачи оказанных услуг Заказчиком, Исполнитель не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до предъявления Заказчику соответствующего акта предоставляет месячные отчеты (согласно утвержденной Заказчиком форме и перечня (Приложение № 8 к настоящему Договору).

3.11. Осуществляет совместно с Заказчиком техническое сопровождение проектирования, строительства, монтажа и наладки, реконструкции и модернизации электрооборудования, впоследствии передаваемого в эксплуатацию Исполнителю, участвует в работе комиссий по приемке технологических объектов Заказчика в эксплуатацию.

3.12. Осуществляет допуск в государственных надзорных органах и ввод в эксплуатацию вновь смонтированного или реконструированного электрооборудования, передаваемого на обслуживание.

3.13. Выдает технические условия на электроснабжение потребителей от эксплуатируемых электрических сетей, согласованные с Заказчиком.

3.14. Исполнитель имеет право на изменение графиков ППР и ТО электрооборудования по письменному согласованию с Заказчиком, исходя из изменяющихся условий эксплуатации.

3.15. Осуществляет эксплуатацию, замену, установку приборов учета электроэнергии на потребителях определенных Заказчиком, в пределах

5

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

139

обслуживаемого оборудования, ремонт приборов учета электроэнергии и съем их показаний, в том числе показания учета электроэнергии сторонних потребителей электроэнергии, подключенных к электрическим сетям Заказчика.

3.16. По отдельному письму организует и проводит замену основного электрооборудования, находящегося в эксплуатации. Осуществляет эксплуатацию и ремонт подшипников скольжения синхронных турбодвигателей СТДМ (далее СТДМ). Обеспечивает резерв этих подшипников в местах эксплуатации.

3.17. Несет ответственность за обслуживающий персонал, допускает к работе на электрооборудовании приказом по предприятию Исполнителя персоналу соответствующей квалификации, прошедший проверку знаний в специальной комиссии. Копию приказа и копии протоколов проверки знаний предоставить Заказчику в течение трех дней с момента подписания настоящего Договора.

3.18. Разрабатывает графики проведения ТО, ремонтов, обследования электрооборудования и электроустановок к срокам, оговоренным в «Положениях о взаимоотношениях между «Исполнителем» и ООО «Газпромнефть-Восток» (Приложение № 5 и №6 к настоящему Договору), и предоставляет на согласование Заказчику. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента предоставления согласовывает/не согласовывает графики проведения ТО. В случае несогласования Заказчик предоставляет мотивированный отказ с указанием причин и сроков их устранения.

3.19. Своевременно предоставляет информацию и отчетность согласно Приложению № 6 к настоящему Договору.

3.20. Обеспечивает сохранность и содержание в технически исправном состоянии оборудования Заказчика в период действия настоящего Договора. Поддерживает закрепленную территорию, на которой находится электрооборудование Заказчика, в надлежащем порядке. В случае загрязнения и применения штрафных санкций контролирующими органами, компенсирует Заказчику затраты на оплату таких санкций. Соблюдает правила техники безопасности и пожарной безопасности при производстве работ по настоящему договору и требования промышленной безопасности.

3.21. Обеспечивает вывоз и/или утилизацию отработанного масла, образовавшегося в процессе выполнения условий настоящего Договора. В случае разлива отработанного масла, Исполнитель обязан произвести уборку своими силами и за свой счет, а также возместить причиненный ущерб в полном объеме.

3.22. В процессе оказания услуги, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель обеспечивает собственными силами и средствами (в счет стоимости оказываемой услуги) систематическую уборку объекта от собственного мусора с его последующим вывозом на специализированные полигоны, производит платежи за загрязнение окружающей природной среды от выбросов, сбросов, размещение отходов образующихся в результате производственной деятельности по объекту и предусмотренных для данной местности. Заключает договоры на утилизацию отходов производства в счет стоимости оказываемой услуги по настоящему Договору.

По завершении услуги, в течение 3 (трех) календарных дней, следующих за датой подписания акта приемки-передачи оказанных услуг, вывозит с объекта все собственное оборудование и технику, излишки материалов и т.п., производит демонтаж возведенных им временных зданий и сооружений и оставляет после себя объект и площадку в состоянии, соответствующем экологическим требованиям и санитарным нормам.

Исполнитель, согласно ст.4 89-ФЗ от 24.06.1998 г. «Об отходах производства и потребления», является собственником промышленных и бытовых отходов, образующихся в процессе деятельности.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист 140
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

3.23. Разрабатывает положения о взаимоотношениях между Исполнителем и сетевыми (генерирующими) организациями, между Исполнителем и потребителями электроэнергии привлекаемых Заказчиком организаций.

3.24. Выполнять условия «Соглашения в области промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты» (Приложение №9 к настоящему Договору) и «Перечень нарушений и штрафных санкций» (Приложение №21 к приложению №9 к настоящему Договору), а также руководствоваться при оказании услуги нормативными документами, перечисленными в разделе 12 настоящего Договора.

3.25. Содержит в надлежащем порядке обслуживаемое оборудование. После проведения регламентных работ производит уборку рабочего места (территории). Обеспечивает сохранность переданного Исполнителю, для оказания услуг по настоящему Договору, имущества (включая оборудование, материалы).

3.26. Немедленно извещает Заказчика об обнаруженных разливах нефти или других технологических авариях, пожарах на объектах Заказчика.

3.27. Во время нахождения на производственной территории, строго соблюдает существующие экологические требования, санитарные нормы, нормы и правила безопасности труда, правил пожарной безопасности и требований по охране окружающей среды, а также соблюдает действующие на предприятии Заказчика регламенты, инструкции, технические условия, направленные на обеспечение безопасности труда и пожарной безопасности. Обеспечивает наличие и использование работниками Исполнителя необходимых средств индивидуальной защиты.

3.28. Обо всех несчастных случаях, инцидентах, авариях либо угрозах их возникновения в процессе производства работ, незамедлительно ставит в известность представителя Заказчика.

3.29. Не передает информацию и документы, полученные от Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, третьим лицам без предварительного письменного согласия Заказчика.

3.30. Исполнитель самостоятельно обеспечивает проживание своего эксплуатационного персонала на объектах оказания услуг. В рамках отдельного договора, заключенного дополнительно, по заявке Исполнителя, при наличии свободных мест, Заказчик может предоставить работнику(ам) Исполнителя место(а) для проживания в жилых помещениях, находящихся на месторождении.

3.31. Исполнитель путем заключения Агентского Договора с Заказчиком осуществляет доставку своего персонала на объект оказания услуг и обратно.

3.32. Исполнитель ежеквартально проводит анализ эффективности оказания услуг по настоящему Договору согласно ключевым показателям эффективности (Приложения № 10 и №11 к настоящему Договору) и предоставляет Заказчику на согласование не позднее 01 числа квартала, следующего за отчетным.

3.33. В целях исполнения поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 г. № ВП-П13-9308 Исполнитель обязуется представить Заказчику информацию о цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных) в соответствии с Приложением №14 (в подписанном и в электронном виде в редактируемом формате MS Excel) с подтверждающими документами в формате «pdf». Данная информация во

7

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

141

исполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 г. № ВП-П13-9308 будет направлена в Минэнерго, Росфинмониторинг и ФНС России.

3.34. В случае изменений в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Исполнителя, последний представляет Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты – [DO@tomsk.gazprom-neft.ru](mailto:DO@tomsk.gazprom-neft.ru) в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

3.35. Стороны при оказании услуг обязуются соблюдать условия Приложения №13. «Обязательства по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции».

3.36. Исполнитель заверяет и гарантирует Заказчику, что он является должным образом зарегистрированным, состоящим на налоговом учете, законно действующим юридическим лицом, обладающим необходимыми полномочиями и правами для ведения своей деятельности, а также для заключения настоящего Договора.

3.37. Исполнитель самостоятельно определяет методы и средства оказания услуг, руководствуясь при этом принципом рациональности в оказании услуг.

3.38. Исполнитель имеет право, не противореча Трудовому Законодательству и не в ущерб качеству оказываемых услуг, самостоятельно определять количество специалистов (согласовать с Заказчиком), необходимых для оказания тех или иных услуг по настоящему Договору, а также график их работы.

3.39. Исполнитель имеет право от своего имени или от имени Заказчика, при наличии соответствующих полномочий, обращаться, направлять запросы для получения информации, получения разрешений и осуществлять иные действия, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

3.40. Исполнитель обязуется осуществлять постановку на учет в налоговых органах подрядной организации (обособленного подразделения) по месту осуществления деятельности на территории Томской области.

3.41. В случае оказания негативного воздействия на окружающую среду на территории Томской области в ходе исполнения настоящего договора, Исполнитель обязуется встать на учет в Управлении Росприроднадзора по Томской области, на основании и в порядке предусмотренном действующим законодательством.

3.42. Исполнитель заблаговременно (не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до планируемой даты доставки персонала на место производства работ) направляет в адрес Заказчика сопроводительные письма с указанием цели командировки работников и списка работников (в т.ч. оперативно-ремонтного персонала), которым предоставлено право единоличного осмотра, выдачи наряда, распоряжения, права быть ответственными руководителями, допускающими, производителями работ (наблюдающими), членами бригады, допускающими на ВЛ в соответствии с пунктом 5.13 Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок,

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		



утвержденных Приказом Минтруда России от 24.07.2013г. N 328н, в редакции от 19.02.2016г. (далее - «ПОТ при ЭЭ»), выдающими разрешение на подготовку рабочего места и допуск в случаях, определенных в пункте 5.14 ПОТ при ЭЭ с приложением подтверждающих документов о наличии у этих работников соответствующей подготовки (в т.ч. для работы в качестве оперативно-ремонтного персонала) и групп по электробезопасности, присвоенных в установленном действующими нормами порядке.

3.43. Исполнитель несет ответственность за соответствие присвоенных командированному персоналу групп по электробезопасности и прав, предоставляемых ему в соответствии с ПОТ при ЭЭ, а также несет ответственность за выполнение предусмотренных ПОТ при ЭЭ мер безопасности при выполнении работ в действующих электроустановках, обеспечивающих защиту работников Исполнителя от поражения электрическим током рабочего и наведенного напряжения электроустановки, и допуск к работам.

3.44. Исполнитель обязан обеспечить допуск к работе (с оформлением необходимых документов - в соответствии с требованиями ПОТ при ЭЭ) персонала строительно-монтажных (ремонтных, наладочных) организаций при работах в охранных зонах ВЛ (КЛ) и в действующих электроустановках, находящихся на территории месторождений Заказчика и принятых Исполнителем в эксплуатацию, обслуживание и текущий ремонт по настоящему Договору.

3.45. Исполнитель обязан обеспечить прохождение командированным персоналом Исполнителя, по прибытии на место командировки, вводного и первичного инструктажей по безопасности труда, ознакомление с электрической схемой и особенностями электроустановок Заказчика, в которых им предстоит работать, а работникам, которым должно быть предоставлено право выдачи наряда, исполнять обязанности ответственного руководителя и производителя работ и т.д. - прохождение инструктажа по схеме электроснабжения электроустановок Заказчика.

3.46. При выполнении услуг производственно-технического назначения Стороны установили запрет на привлечение Исполнителем работников по договорам ГПХ и договорам аренды транспортных средств (в том числе строительной техники и т.д.) с экипажем. В случае необходимости привлечение высококвалифицированных работников на выполнение разовых работ и работников на отдельные общехозяйственные работы производится по согласованию с Заказчиком при условии обеспечения соблюдения требований Заказчика в области ПЭБ, ОТ и ГЗ.

#### 4. ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

4.1. Согласовывает отключения электроустановок Заказчика по аварийным заявкам.

4.2. Согласовывает отключения по плановым заявкам Исполнителя (связанные с ремонтом электрооборудования, сооружений).

4.3. Предоставляет данные по остановке нефтяных скважин и потерям нефти в тоннах при аварийных отключениях.

4.4. Производит подготовку к демонтажу электродвигателей у электрифицированных механизмов (снятие полумуфты с электродвигателей,

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

отсоединение от технологического оборудования).

4.5. Заказчик обязуется, в течение 3 (трёх) рабочих дней с даты получения, подписать представленный Исполнителем акт приемки-передачи оказанных услуг, оплатить оказанные услуги в сроки, согласно раздела 2 настоящего Договора, либо направить мотивированный отказ от подписания акта или снижении суммы.

4.6. Полномочным представителем для решения технических и организационных вопросов, возникающих у Исполнителя в связи с выполнением настоящего Договора, является главный энергетик-начальник Управления энергоснабжения или лицо, его замещающее.

4.7. При необходимости привлечения персонала, дополнительных материалов и оборудования для ликвидации аварийных ситуаций компенсировать транспортные расходы Исполнителя, понесенные им при осуществлении транспортировки воздушным видом транспорта своего персонала, необходимых материалов и оборудования до места оказания услуг и обратно в период отсутствия временных зимних проездов. Либо, Заказчик собственными силами и за свой счет, а именно без выставления расходов Исполнителю настоящего Договора, производит доставку воздушным видом транспорта персонала Исполнителя, необходимых материалов и оборудования до места оказания услуг. Данный пункт договора вступает в силу при условии предварительного письменного согласования Исполнителем с Заказчиком маршрута и стоимости транспортировки воздушным видом транспорта персонала, материалов и оборудования до места оказания услуг и обратно.

4.8. Обеспечить полную и своевременную оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.9. Во время нахождения на производственной территории, закреплённой за Исполнителем, в полной мере соблюдать правила техники безопасности, пожарной безопасности и требований по охране окружающей среды.

4.10. Заказчик имеет право:

4.10.1. Осуществлять контроль оказания Исполнителем услуг по выполнению графика ТО, за соблюдением Правил Технической Эксплуатации Электроустановок Потребителей (ПТЭЭП), Правил по Охране Труда при Эксплуатации Электроустановок (ПОТ при ЭЭ), Правил устройства электроустановок (ПУЭ), Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности. При необходимости имеет право запросить отчет о выполнении выданных замечаний.

4.10.2. В случае неудовлетворительного качества оказанных услуг и (или) систематического, более двух раз, невыполнения Исполнителем объемов сервисной эксплуатации, технического обслуживания и ремонтов электроустановок, расторгнуть в одностороннем порядке настоящий Договор досрочно, предупредив об этом Исполнителя, не менее чем за один месяц, до момента расторжения настоящего Договора.

4.11. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в случае неисполнения Исполнителем обязанности, предусмотренной пунктами 3.33., 3.34 настоящего Договора. При этом настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

4.12. В случае если нарушение Исполнителем условий настоящего Договора повлекло смерть работника (ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица, Заказчик имеет право на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора с возмещением Исполнителю стоимости фактически оказанных услуг.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

4.13. Заказчик обеспечивает Исполнителю возможность удаленного подключения к автоматизированным рабочим местам и серверам системы АСДУ/АСТУЭ/АСКУЭ с целью их круглосуточного мониторинга.

4.14. Заказчик в течение 3 (трех) суток с момента получения сопроводительных писем согласно п.3.42. Договора обязуется их рассмотреть, согласовать (или предоставить Исполнителю мотивированный отказ) и направить письма-резолюции о согласовании предоставления работникам, указанным в сопроводительных письмах Исполнителя прав единоличного осмотра, выдачи наряда, распоряжения, прав быть ответственными руководителями, допускающими, производителями работ (наблюдающими), членами бригады, допускающими на ВЛ в соответствии с пунктом 5.13 ПОТ при ЭЭ, выдающими разрешение на подготовку рабочего места и допуск в случаях, определенных в пункте 5.14 ПОТ при ЭЭ, а также прав оперативно-ремонтного персонала в действующих электроустановках Заказчика

4.15. В случае:

- при отсутствии у Исполнителя и привлеченных им субподрядных организаций по итогам квартала несчастных случаев, ДТП, аварий, инцидентов и других происшествий, в том числе повлекших за собой материальный ущерб Обществу (выставленные штрафы госорганов, слом опор и остановки фонда скважин и др.); случаев нахождения персонала Исполнителя и (или) привлеченных им субподрядчиков в состоянии алкогольного опьянения, провоза указанным персоналом алкогольной продукции на месторождение, заактивированных случаев нарушения правил внутреннего трудового распорядка;

- при отсутствии по итогам квартала нарушений в части обеспечения персонала Исполнителя, а также персонала привлеченных им субподрядных организаций СИЗ, предусмотренных нормативными требованиями и требованиями, предусмотренными в настоящем Договоре; в части проведения предусмотренных нормативными требованиями инструктажей, медосмотров персонала Исполнителя и привлеченных им субподрядных организаций;

- при устранении всех нарушений, выявленных в ходе предыдущих проверок, в установленные сроки (при наличии всех подтверждающих документов или актов повторных проверок по ранее выданным актам/предписаниям),

Стороны договорились о возможности применения в отношении Исполнителя и привлеченных им субподрядных организаций поощрительных мер. Размер, порядок и основания для применения поощрения определяется дополнительным соглашением, которое заключается по итогам каждого квартала.

## 5. УСЛОВИЯ И СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

5.1. При оказании услуг по настоящему Договору Стороны обязуются выполнять взятые на себя по настоящему Договору обязательства.

5.2. Стороны обязуются незамедлительно информировать друг друга о затруднениях, препятствующих надлежащему исполнению обязательств по настоящему Договору, для своевременного принятия мер.

5.3. Ни одна из Сторон не вправе уступать свои права и обязанности по настоящему Договору без получения письменного согласия противоположной Стороны.

5.4. В случае ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Договора, Заказчик вправе отказаться от подписания акта приемки-передачи оказанных услуг и предъявить Исполнителю соответствующие претензии, а так же не оплачивать соответствующий объем услуг до принятия решения Исполнителем о внесении необходимых исправлений.

5.5. Исполнитель осуществляет оказание услуг в порядке, предусмотренном в настоящем Договоре.

5.6. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего Договора Исполнитель обязуется направить Заказчику надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, уполномоченных подписывать дополнительные соглашения к настоящему Договору, акты и счета-фактуры (для руководителя – документа о назначении на должность руководителя, для главного бухгалтера – приказа о назначении на должность главного бухгалтера, для иных лиц – приказа (иного распорядительного документа) по организации, доверенности от организации, а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц. В случае изменения перечня лиц, имеющих вышеуказанные полномочия, Исполнитель обязуется незамедлительно сообщить об этом Заказчику и предоставить указанные в настоящем абзаце документы в отношении указанных лиц.

5.7. Заказчик направляет Исполнителю в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания настоящего Договора список лиц – уполномоченных представителей Заказчика, имеющих доступ к оборудованию, эксплуатационной и другой технической документацией, с целью контроля над качеством оказываемых по настоящему Договору услуг и выполнения правил промышленной безопасности.

## 6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. В случае обнаружения дефектов или неисправностей в оборудовании, вызванных недоброкачественным обслуживанием, Исполнитель обязан за свой счет и в технически возможный кратчайший срок устранить дефекты и неисправности. Срок устранения выявленных замечаний, дефектов и неисправностей согласовывает Заказчик.

6.3. Исполнитель не несет ответственности за конструктивные недостатки и скрытые заводские дефекты оборудования, а так же неисправности и аварии, вызванные скрытыми заводскими дефектами оборудования, выявленными в результате проведения расследования и подтвержденные двухсторонним актом. Данное обстоятельство не освобождает Исполнителя от проведения восстановительных работ силами Исполнителя и в счёт стоимости оказываемых услуг (с последующей подготовкой рекламационного пакета документов и передачей его Заказчику для дальнейшего ведения претензионной работы по отношению к Заводу-изготовителю).

6.4. Если авария происходит на электрооборудовании, которое своевременно не было выведено в ремонт/ТО из-за несогласования Заказчиком, то ответственность несет Заказчик, при условии выхода из строя детали/узла, предназначенной к замене/обслуживанию при проведении данного ремонта/ТО.

6.5. Исполнитель, в рамках выполнения настоящего Договора несет

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ответственность за нарушение требований законодательства по охране недр, окружающей среды и природных ресурсов, а так же «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (РД 08-200-98).

6.6. Исполнитель несёт ответственность за перебои в электроснабжении потребителей Заказчика в размере реально причиненного ущерба (подтвержденного документально), в том числе связанного с недобытой нефтью. Стоимость недобытой нефти рассчитывается как произведение количества недобытой нефти за период перебои в электроснабжении на стоимость нефти, определяемой как стоимость покупки нефти ПАО «Газпром нефть» (внутрикорпоративные продажи) минус налог на добычу полезных ископаемых (далее – НДС) в том месяце, когда произошло отключение. Обязанности по уплате НДС не возникает в силу ст. 146 НК РФ. Факт и продолжительность перебоев в электроснабжении фиксируется двусторонним актом расследования причин нарушения электроснабжения. Указанное расследование должно быть начато немедленно после происшествия и закончено в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с составлением акта расследования причин нарушения электроснабжения, который должен быть подписан полномочными представителями Сторон. В отдельных случаях срок расследования может быть продлён по согласованию Сторон. На основании оформленного Акта расследования технологического нарушения в работе электрооборудования, Заказчик направляет Исполнителю претензию с указанием расчёта штрафа (объёма недобытой нефти, подтверждённого данными по находившимся в простое скважинам (дебиты, проценты содержания воды, время простоя и т.п.). Временем простоя скважины считается период с момента остановки электрического центробежного насоса (далее ЭЦН) из-за отсутствия напряжения до момента появления жидкости на устье скважины.

6.7. В случае если по причине отсутствия напряжения у потребителей Заказчика вышло из строя оборудование, Исполнитель возмещает Заказчику причиненный фактический, документально подтвержденный ущерб.

6.8. Исполнитель не возмещает Заказчику убытки:

- в случаях аварийных отключений в высоковольтных сетях по вине Энергоснабжающих организаций;
- в случаях аварийных отключений по метеоусловиям: гроза, гололед, ветер более 15м/с;
- в случае отказа со стороны Заказчика на вывод в ремонт электрооборудования согласно ППР и увеличения межремонтного периода, приведшего к аварийному отключению;
- при отключениях автоматических выключателей 0,4кВ, питающих установки ЭЦН, при повреждениях оборудования подрядных организаций, обслуживаемых ЭЦН.

Возмещение убытков производится Исполнителем только при наличии актов расследования аварий, подписанных в двухстороннем порядке.

6.9. Возмещение ущерба за нарушение электроснабжения должно быть произведено в течение 2 (Двух) месяцев, следующих за месяцем принятия Претензии Исполнителем.

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

6.11. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания услуг, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель оплачивает Заказчику пеню в

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

размере 0,1% от стоимости услуг, по которым нарушены сроки оказания, за каждый день просрочки с момента нарушения срока оказания услуг. Оплата пени в рамках настоящего Договора производится Исполнителем только при наличии актов расследования, подписанных в двухстороннем порядке.

6.12. В случае установления факта ненадлежащего качества оказываемой услуги, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 5% от стоимости услуги ненадлежащего качества, сверх возмещения причиненных Заказчику убытков. Оплата штрафа в рамках настоящего Договора производится Исполнителем только при наличии актов расследования, подписанных в двухстороннем порядке.

6.13. Исполнитель несет материальную ответственность перед Заказчиком за сохранность переданных ему Заказчиком материалов, оборудования, иного имущества, а также документов, полученных от Заказчика, либо сформированных в процессе исполнения настоящего Договора. При повреждении, либо уничтожении указанного оборудования, иного имущества и документов Исполнитель возмещает Заказчику стоимость поврежденного (утраченного) имущества, понесенные Заказчиком убытки, а также несет затраты по восстановлению документов. Возмещение материальной ответственности в рамках настоящего Договора производится Исполнителем только при наличии актов расследования, подписанных в двухстороннем порядке.

6.14. Исполнитель несет ответственность за правильность и достоверность передаваемых им Заказчику исходных данных, документов, сведений и информации. В случае обнаружения недостоверности предоставленной информации на Исполнителя накладывается штраф в размере 0,05% от общей стоимости услуг (п.2.1. настоящего Договора). В случае повторного совершения данного нарушения Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке без компенсации фактически понесенных Исполнителем затрат.

6.15. В случае нарушения Исполнителем условий оказания услуг или обязанностей Исполнителя, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке без компенсации фактически понесенных Исполнителем затрат.

6.16. В случае выявления фактов нарушения Положения о взаимоотношениях (Приложение № 5, №6 к настоящему Договору), Сторонами составляется акт, подписанный работником Заказчика, осуществляющего производственный контроль, либо третьим лицом, привлеченным Заказчиком для осуществления контроля (супервайзеры, лица, осуществляющие технический надзор), а также работником Исполнителя и/или представителем Исполнителя. Общее количество лиц, подписывающих акт, должно быть не менее двух человек. В случае отказа работника Исполнителя от подписания акта, такой факт фиксируется в акте об отказе подписания и выявленных нарушениях и заверяется подписью свидетеля (ей). Отказ работника Исполнителя от подписания акта не является препятствием для взыскания штрафа. Акт, оформленный в соответствии с настоящим пунктом, является достаточным основанием для предъявления претензии и взыскания штрафа. На основании акта о выявленных нарушениях Сторона чье право нарушено вправе предъявить нарушившей Стороне штраф в размере 0,01% от ежемесячной стоимости услуг за каждый случай нарушения, а последняя обязуется оплатить штраф в течение 30 дней с момента предъявления требования. В случае повторного совершения данного нарушения Заказчик вправе расторгнуть договорные отношения в одностороннем порядке без компенсации фактически понесенных Исполнителем затрат.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

6.17. Исполнитель обязан, кроме уплаты штрафных санкций предусмотренных «Перечнем нарушений и штрафных санкций» (Приложение №21 к приложению №9 к настоящему договору), соблюдать требования Заказчика по промышленной, пожарной безопасности, охране труда, охране окружающей среды, правил внутриобъектового режима (Приложение № 15 к настоящему договору). Соблюдение данных требований стороны признают существенным условием договора, и их неоднократное нарушение Исполнителем даёт право Заказчику расторгнуть настоящий Договор без возмещения убытков. Неспособность Исполнителя соблюдать данные требования может привести к недопущению Исполнителя к участию в конкурсах на новые объемы работ на объектах Заказчика.

6.18. В случае если в результате виновных действий/бездействий Исполнителя, связанных с исполнением своих обязательств, предусмотренных настоящим Договором, на Заказчика или на третьих лиц, в интересах которых действует Заказчик, со стороны федеральных органов власти, органов власти субъектов РФ, органов местного самоуправления будут наложены какие-либо финансовые санкции (в том числе штрафы), Исполнитель обязуется компенсировать Заказчику денежную сумму, равную таким финансовым санкциям, в течение тридцати календарных дней с момента предъявления соответствующего требования Заказчика.

6.19. Исполнитель несёт ответственность за несвоевременное предоставление отчетности (Приложение № 8 к настоящему Договору), а также информации по аварийным отключениям и/или предоставление отчетных документов, содержащих неверные данные, а также подключения третьих лиц (сторонних организаций/потребителей) без согласования с Заказчиком, за предоставление неверных данных по коммерческому и техническому учёту потребления электрической энергии, неверных данных по учёту потребления электроэнергии сторонними потребителями, подключенных к электрическим сетям Заказчика, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 0,05 % стоимости услуг за отчетный период.

6.20. При аварии на оборудовании, не принятом в эксплуатацию рабочей комиссией, но включённом по временной схеме в связи с производственной необходимостью Заказчика, ответственность несет Заказчик.

6.21. Взыскание любых неустоек, штрафов, пеней, процентов, предусмотренных законодательством РФ и/или настоящим Договором, за нарушение любого обязательства, вытекающего из настоящего Договора, не освобождает Стороны от исполнения такого обязательства в натуре.

6.22. Штрафные санкции считаются начисленными с момента полного или частичного письменного признания стороной соответствующего требования (претензии) другой стороны. В случае неудовлетворения Исполнителем претензионных требований Заказчика либо не предоставление Исполнителем мотивированного документально подтвержденного отзыва на предъявленную претензию в сроки указанные в претензии, претензионные требования считаются Исполнителем признанными. В случае не признания претензии в добровольном порядке и взыскания штрафа в судебном порядке таковые считаются начисленными с момента вступления в силу судебного решения.

Заказчик вправе зачесть сумму претензионных требований из суммы оплаты за выполняемые Работы путем проведения зачета встречных требований в порядке ст.410 ГК РФ.

6.23. Если Исполнитель откажется от исполнения настоящего договора (расторгнет настоящий договор) в одностороннем порядке, а равно не приступит к оказанию услуг в сроки, предусмотренные настоящим договором, Исполнитель

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

уплачивает Заказчику штраф в размере 15% от общей стоимости услуг по договору (согласованной сторонами в п. 2.1. договора). В случае, если Исполнитель приступит к оказанию услуг по договору с просрочкой более 5 (Пяти) календарных дней, Исполнитель уплачивает Заказчику пеню в размере и в порядке, предусмотренном п. 6.11. настоящего договора.

6.24. Стороны пришли к соглашению о том, что положения ст. 317.1. Гражданского кодекса РФ не применяются к обязательствам Заказчика по оплате оказанных по настоящему Договору услуг, в том числе не подлежат начислению и уплате проценты, предусмотренные ст. 317.1. Гражданского кодекса РФ, на стоимость оказанных Исполнителем и принятых Заказчиком объемов оказанных услуг за весь период отсрочки и рассрочки оплаты указанных объемов услуг.

6.25. В случае, когда настоящим Договором предусмотрено расторжение односторонний отказ от исполнения Договора и (или) на одностороннее расторжение Договора при наступлении определенных обстоятельств, настоящий Договор в таких случаях расторгается во внесудебном порядке путем направления Заказчиком Исполнителю письменного уведомления об отказе от исполнения Договора (о расторжении договора). При этом Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем указанного письменного уведомления, если иной срок расторжения не указан в настоящем Договоре или в этом письменном уведомлении Заказчика.

6.26. В случае совершения Исполнителем (в т.ч. работниками Исполнителя, субподрядными и иными организациями, привлеченными Исполнителем для выполнения работ по настоящему Договору, в т.ч. работниками указанных организаций на территории лицензионных участков, объектов Заказчика, а также на вертолетных площадках при следовании на (с) лицензионных участков, объектов Заказчика нарушений, предусмотренных Приложением №21 к Приложению №9 к настоящему Договору, Исполнитель по требованию Заказчика уплачивает последнему штрафы в размере, предусмотренном Перечнем нарушений и штрафных санкций (Приложение №21 к Приложению №9 к настоящему Договору), за каждый факт нарушения.

6.27. Нарушение договорных обязательств Исполнителем признается существенным в следующих случаях:

- некачественное выполнение Работ с недостатками и недоработками, которые не могут быть устранены/не устранены в приемлемый для Заказчика срок;
- неоднократное нарушение сроков выполнения Работ;
- выполнение КПЭ (Приложение № 10, 11 к договору) ниже порогового уровня или не устранение в согласованные с Заказчиком сроки недостатков по результатам оценки КПЭ, а также осуществление корректирующих мероприятий с задержкой согласованных с Заказчиком сроков.

6.28. В случае, если стоимость работ, этапов работ, на которую имеется ссылка в пунктах Договора и Приложений к нему, устанавливающих ответственность Исполнителя, в Договоре и приложениях к нему не определена, размер соответствующих неустоек (пени), предусмотренных настоящим Договором, будет рассчитываться в процентах, указанных в соответствующем пункте настоящего Договора, исчисленных от общей стоимости работ (услуг) по настоящему Договору, определенной в п. 2.1. настоящего Договора.

6.29. За несвоевременное представление запрошенных в соответствии с п. 3.42. Договора документов Исполнитель уплачивает Заказчику пени в размере 0,1 % от общей суммы Договора за каждый непредставленный вовремя документ за каждый день просрочки.

6.30. В случае непредставления Исполнителем информации по запросу

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата



Заказчика, Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 50 000,0 (пятидесяти тысяч) рублей за каждый факт непредставления Информации, если иной размер ответственности не предусмотрен Договором и/или приложением к нему.

6.31. В случае отказа персонала Исполнителя от прохождения освидетельствования на предмет наркотического, психотропного или токсического опьянения при осуществлении доставки и дальнейшего нахождения персонала Исполнителя на автономные Объекты оказания услуг/выполнения работ силами Заказчика, Исполнитель за каждый факт отказа персонала Исполнителя от прохождения освидетельствования уплачивает Заказчику штраф, размер которого составляет 100% от штрафа предусмотренного прилагаемым к настоящему Договору Перечнем нарушений и штрафных санкций за нарушения в области ППЭБ, ОТ (промышленная, пожарная, экологическая безопасность и охрана труда) (Приложение №21 к Приложению №9 к Договору) за нахождение на объектах и лицензионных участках Заказчика работников Исполнителя в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения (включая периоды междусменного отдыха).

6.32. За отказ персонала Исполнителя проходить установленный законодательством предполетный и послеполетный досмотр ручной клади и багажа, при осуществлении доставки персонала и/или ТМЦ Исполнителя на Объекты Заказчика силами Заказчика, персонал Исполнителя не допускается на воздушное судно для доставки на Объекты Заказчика.

6.33. Исполнитель, давший Заказчику при заключении договора, до или после его заключения недостоверные заверения об обстоятельствах, имеющих значение для заключения Договора, его исполнения или прекращения, обязан уплатить Заказчику неустойку в размере 5 % от цены договора указанной в п. 2.1 за каждый выявленный факт предоставления недостоверных заверений.

## 7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1. Стороны обязуются не распространять третьим лицам никакие сведения, относящиеся к деловой и коммерческой тайне другой стороны и/или использовать их для целей, не связанных с исполнением настоящего Договора.

7.2. Передача и использование Сторонами по настоящему Договору конфиденциальной информации осуществляется в соответствии с заключенным между Сторонами соглашением о конфиденциальности.

Соглашение о конфиденциальности не является приложением к заключаемому Договору и оформляется отдельным договорным документом.

## 8. ФИКСАЦИЯ И РАССЛЕДОВАНИЕ НАРУШЕНИЙ ДОГОВОРНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

8.1. Факты нарушений Исполнителем условий настоящего договора, факты ненадлежащего выполнения Исполнителем работ по Договору, наличия недостатков в выполненных работах, в том числе факты случившихся инцидентов (аварий) (далее - нарушения) должны быть подтверждены одним из следующих документов:

- актом, подписанным работником Заказчика, осуществляющим производственный контроль, либо третьим лицом, привлеченным Заказчиком для осуществления контроля (супервайзеры, лица осуществляющие технический надзор), и/или работниками предприятия, привлеченного для оказания охранных услуг, а также работником Исполнителя и/или представителем Исполнителя. В случае отказа

17

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

151

работника и (или) представителя Исполнителя от подписания указанного акта, такой отказ фиксируется в акте и заверяется подписью стороннего (третьего) лица. Отказ работника (представителя) Исполнителя от подписания акта не является препятствием для применения мер ответственности;

- актом постоянно действующей комиссии Заказчика;
- актом-предписанием специалиста Заказчика или супервайзерской службы, осуществляющей производственный контроль, или третьего лица, привлеченного Заказчиком для осуществления контроля (супервайзеры, лица осуществляющие технический надзор);
- соответствующим актом или предписанием контролирующих и надзорных органов;
- актом расследования аварии (инцидента), составленным работниками Заказчика и/или работниками предприятия, привлеченного Заказчиком для оказания соответствующих услуг.

Допускается использование иных доказательств, подтверждающих нарушение Исполнителем условий настоящего договора.

8.2. В случае аварии (инцидента), произошедшего при выполнении работ, осуществляется расследование с участием представителей Заказчика, Исполнителя. К участию в расследовании могут быть привлечены третьи лица, принимавшие участие в выполнении работ на объекте аварии (инцидента) - субподрядные организации, привлеченные Исполнителем, подрядные организации, привлеченные Заказчиком.

В необходимых случаях расследование причин инцидентов и несчастных случаев осуществляется комиссией с обязательным участием представителей уполномоченных государственных органов.

8.3. Расследование должно быть начато в срок не позднее 5 (Пяти) рабочих дней после окончания работ по ликвидации аварий и инцидентов с составлением акта расследования. Расследование должно быть окончено не позднее 10 (Десяти) рабочих дней после окончания работ по ликвидации аварий и инцидентов. В отдельных случаях срок расследования может быть продлен, по согласованию Сторон.

8.4. По результатам расследования составляется Акт расследования, содержащий сведения, указанные в п. 5 настоящего Договора. В случае отсутствия на месте аварии (инцидента) уполномоченного представителя Исполнителя Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление о вызове представителя Исполнителя для расследования аварии (инцидента).

Указанное уведомление должно осуществляться способом, обеспечивающим наличие доказательств получения контрагентом уведомления - вручение уведомления с нарочным и получение отметки о регистрации, либо вручение уведомления уполномоченному представителю контрагента (имеющему доверенность на получение документов) с получением отметки о вручении, либо направление уведомления экспресс почтой, либо с использованием электронных средств связи - направлении акта расследования аварии (инцидента) Исполнитель обязан направить своего надлежащим образом уполномоченного представителя в срок, указанный в уведомлении Заказчика.

8.5. В ходе работы комиссия (с участием представителей Заказчика, Исполнителя, в необходимых случаях - третьих лиц):

- производит осмотр (в случае необходимости фотографирование) места аварии (инцидента),

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		152

- выясняет обстоятельства, предшествующие аварии (инциденту);
- устанавливает причины возникновения аварии (инцидента),
- выясняет характер нарушения технологических процессов и условий эксплуатации оборудования,
- выявляет нарушения требований норм и правил промышленной безопасности,
- предлагает меры по устранению причин нарушения, предупреждению возникновения подобных аварий (инцидентов) в будущем,
- фиксирует принятые меры по ликвидации аварии (инцидента),
- определяет продолжительность простоя, размер причиненных убытков (ущерб, упущенная выгода), мер договорной ответственности (штраф, пени, неустойка и пр) (при наличии возможности),
- устанавливает вред, причиненный окружающей природной среде,
- определяет порядок и сроки исправления недостатков в выполненных работах;
- устанавливает виновных в аварии (инциденте) лиц, а также степень их вины.

8.6. Ответственным за своевременное расследование и оформление Акта расследования является Исполнитель.

В случае непредставления Заказчику Исполнителем в течение 8 рабочих дней после окончания работ по ликвидации аварий и/или инцидента проекта Акта расследования, виновной стороной за инцидент и/или аварию признается Исполнитель со всеми вытекающими из этого последствиями.

8.7. Отказ от участия в комиссии не допускается. В случае отказа работника (представителя) Исполнителя от подписания акта расследования, такой отказ фиксируется в акте и заверяется подписью стороннего (третьего) лица. Отказ работника (представителя) Исполнителя от подписания акта не является препятствием для применения мер ответственности.

8.8. На основании оформленного Акта расследования (в случае, если Акт расследования подтверждает вину Исполнителя в произошедшем нарушении), Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление о нарушении договорных обязательств (либо претензию).

8.9. Заказчик вправе при оплате выполненных Исполнителем и принятых объемов работ удержать сумму требований, предъявленных к Исполнителю в связи с аварией/инцидентом (не уплачивать соответствующую сумму Исполнителю) до момента урегулирования указанных требований, в том числе в судебном порядке. На указанную сумму не подлежат начислению неустойка, а также проценты за пользование чужими денежными средствами.

## 9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

9.1. Стороны будут стремиться решить все спорные вопросы, возникшие при заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего Договора, путем переговоров. Сторона, имеющая претензию к другой Стороне, связанную с неисполнением или ненадлежащим исполнением другой стороной своих обязанностей, предусмотренных Договором, до обращения в Арбитражный суд должна направить другой стороне письменное требование (претензию) об устранении выявленных нарушений. Претензионный порядок разрешения споров обязателен.

9.2. Претензия с указанием адресата и ее предъявителя вручается нарочно, либо направляется по почте заказным письмом с уведомлением о вручении, либо экспресс-почтой.

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

							<b>ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001</b>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			153

Претензия принимается к рассмотрению при условии, что в ней указывается:

- требование заявителя претензии;
- сумма претензии и ее обоснованный расчет, если претензия подлежит денежной оценке;
- фактические обстоятельства, на которых основываются требования, и доказательства, подтверждающие их;
- правовое основание претензии со ссылкой на соответствующие пункты Договора и известные заявителю претензии нормативно-правовые акты;
- перечень прилагаемых к претензии документов;
- иные сведения, необходимые для урегулирования спора.

К претензии прилагаются подлинные документы, подтверждающие предъявленные заявителем требования, или надлежащие заверенные копии, если эти документы отсутствуют у другой стороны.

9.3. Претензия подписывается руководителем, заместителем руководителя организации или уполномоченным лицом, действующим на основании доверенности. В последнем случае к претензии должен быть приложен подлинник доверенности или ее надлежаще заверенная копия.

9.4. Претензия рассматривается (полностью или частично удовлетворяется или отклоняется) в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня ее получения. В ответе на претензию указывается признание и непризнание требования, содержащиеся в претензии. В случае полного или частичного отказа в удовлетворении претензии в ответе на претензию указываются правовые основания отказа со ссылкой на соответствующие нормативно-правовые акты и пункты настоящего Договора; фактические доказательства, обосновывающие отказ; перечень прилагаемых к претензии документов.

Ответ на претензию подписывается руководителем, заместителем руководителя организации или уполномоченным лицом, действующим на основании доверенности. В последнем случае к ответу на претензию должен быть приложен подлинник доверенности или ее надлежаще заверенная копия.

Ответ на претензию вручается нарочно, либо направляется по почте заказным письмом с уведомлением о вручении, либо экспресс-почтой, либо с использованием электронных средств связи - направление по электронной почте, факсу.

9.5. В случае полного или частичного отказа в удовлетворении претензии, фактического неудовлетворения претензии или неполучения в срок ответа на претензию споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Томской области.

9.6. В случае принятия решение суда в пользу Заказчика (взыскание штрафов, неустоек, убытков и пр.), Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в размере 10 000 (Десять тысяч) рублей за каждый день, начиная с даты обращения Заказчика в суд, до даты исполнения Исполнителем решения суда.

#### 10. КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

10.1. Стороны договорились о том, что в процессе выполнения Работ по настоящему Договору будет применяться система ключевых показателей эффективности (КПЭ) (Приложение № 10, 11 к Договору) в соответствии с требованиями настоящего раздела, в рамках Управления эффективностью деятельности Исполнителя.

10.2. Стороны признают выполнение обязательств в соответствии с требованиями настоящего раздела в рамках Управления эффективностью деятельности Исполнителя, в том числе осуществление корректирующих мероприятий в согласованные с Заказчиком сроки, существенным условием

20

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

настоящего Договора. Неспособность Исполнителя выполнить свои обязательства в соответствии с требованиями настоящего раздела будет рассматриваться как нарушение существенных условий настоящего Договора.

10.3. В течение срока действия настоящего Договора в каждый конкретный период времени (квартал, полугодие или год) Исполнитель обязан обеспечивать выполнение определенных КПЭ не ниже порогового уровня (Приложение №10, 11 к Договору), и проведение корректирующих мероприятий, т.е. устранение в согласованные с Заказчиком сроки недостатков. Выполнение КПЭ ниже порогового уровня или не устранение в согласованные с Заказчиком сроки недостатков, рассматривается, как неспособность Исполнителя выполнять Работы, и Заказчик будет вправе приостановить или прекратить Работы согласно условиям настоящего договора.

10.4. Оценка эффективности деятельности Исполнителя производится по ключевым показателям эффективности (КПЭ) в формате Приложения №10, 11.

10.5. Оценка выполнения КПЭ будет рассчитываться как процентное отношение фактического исполнения к запланированному (при этом максимальная оценка составляет 100%).

10.6. Отчет о выполнении КПЭ Исполнитель обязан предоставлять на согласование Заказчику ежеквартально, до 05 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

10.7. Заказчик вправе проводить промежуточную оценку выполнения показателей эффективности ежеквартально после получения от Исполнителя отчета о выполнении КПЭ.

10.8. Итоговая оценка выполнения Работ Исполнителем.

Заказчик вправе учесть итоговую или промежуточную оценку выполнения показателей эффективности деятельности Исполнителя при принятии решения о поручении Исполнителю дополнительного объема Работ, а так же при принятии решения о продлении Договора на следующий период

### 11. ТРЕБОВАНИЯ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ПЭБ, ОТ И ГЗ) ПРИ ОКАЗАНИИ УСЛУГ НА ОБЪЕКТАХ ЗАКАЗЧИКА

11.1. Стороны согласовали, что выполнение Сторонами требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ является существенным условием Договора. Права и обязанности Сторон в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, порядок фиксации нарушений в области ПЭБ, ОТ и ГЗ изложены в «Соглашении в области ПЭБ, ОТ и ГЗ» Приложении №9 к Договору.

11.2. Признавая важность соблюдения требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, а также значимость последствий таких нарушений, Стороны установили, что неисполнение Подрядчиком требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ является нарушением существенных условий договора и дает право Заказчику отказаться от исполнения Договора во внесудебном порядке (полностью или частично). Порядок расторжения Договора определен сторонами в разделе 12 Договора. Под существенным нарушением требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ Стороны понимают:

- неоднократное, то есть (например, 20) и более зафиксированных случаев нарушения в течение квартала Подрядчиком требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №21 к Соглашению в области ПЭБ, ОТ и ГЗ);
- и/или неоднократное, то есть три и более зафиксированных нарушений

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Подрядчиком в течение квартала требований в области электробезопасности из перечня «Критичные нарушения правил электробезопасности» (Приложение № 13 к Соглашению в области ПЭБ, ОТ и ГЗ) Договору;

- и/или наличие (например, 10) и более зафиксированных нарушений требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №21 к Соглашению в области ПЭБ, ОТ и ГЗ) Договору, в течение квартала, в случае если последующее нарушение в течение следующего квартала требований охраны труда или охраны окружающей среды, повлекли за собой несчастный случай, смерть работника (-ов) Подрядчика, Заказчика или третьего лица, или возникновение ситуацию, ведущей к экологическому ущербу, компенсация которого оценивается на сумму более ( например, 5 000 000) рублей.

## 12. ВСТУПЛЕНИЕ ДОГОВОРА В СИЛУ И СРОК ЕГО ДЕЙСТВИЯ

12.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, начиная с «01» января 2018 года», и действует по «31» декабря 2020 года включительно.

12.2. Досрочное прекращение настоящего Договора возможно по взаимному соглашению сторон, оформленному в письменной форме полномочными представителями Сторон при условии урегулирования вопросов платежей и их полной выплаты.

12.3. Заказчик вправе уменьшить объемы услуг по настоящему договору, либо отказаться от исполнения настоящего договора (расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке) письменно предупредив об этом Исполнителя за двадцать календарных дней, оплатив фактически оказанные и принятые услуги. Исполнитель вправе расторгнуть настоящий договор только по основаниям, предусмотренным действующим законодательством. Убытки, подлежащие возмещению Исполнителю в связи с уменьшением объема услуг по настоящему договору, расторжением настоящего договора, возмещаются Заказчиком только после их документального подтверждения Исполнителем. Сумма такого возмещения в любом случае не будет превышать 5 % от разницы между стоимостью, определенной за все услуги по договору и частью стоимости, выплаченной либо подлежащей выплате за оказанные услуги.

12.4. В случае снижения рыночной цены на нефть марки Brent (ICE) ниже 40 долларов США за баррель на основании данных официального информационного источника «Platt's Crude Oil Marketwire», стороны согласовывают уменьшение стоимости Услуг (такое уменьшение может составлять до 30 %) и/или изменение иных условий настоящего Договора (формы и сроков оплаты оказанных услуг, объемов оказанных услуг, графика оказания услуг, срока действия договора), подписывая соответствующее дополнительное соглашение.

12.5. Настоящий Договор считается расторгнутым в соответствии со ст. 451 ГК РФ в случае не получения Заказчиком акцепта Исполнителя по истечении 10-ти календарных дней с даты направления Заказчиком оферты (предложения заключить дополнительное соглашение об уменьшении стоимости услуги и/или изменения иных условий) Исполнителю. Убытки, подлежащие возмещению Исполнителю в связи с расторжением настоящего договора, возмещаются Заказчиком только после их документального подтверждения Исполнителем. Сумма такого возмещения в любом случае не будет превышать 5 % от разницы между стоимостью, определенной за все Услуги по договору и частью стоимости, выплаченной либо подлежащей выплате за оказанные Услуги

22

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		156

12.6 Настоящий Договор может быть расторгнут:

- по соглашению Сторон;
- в случаях, прямо предусмотренных настоящим Договором;
- в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

12.7. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке уменьшить объемы Услуг по Договору, либо полностью или частично отказаться от исполнения Договора (расторгнуть договор в одностороннем порядке) в следующих случаях:

12.7.1. В случае допущения Исполнителем просрочки начального, конечного или любого промежуточного (этапа) срока оказания Услуг более чем на 20 (Двадцать) календарных дней, с момента, когда Исполнитель был обязан оказать Услуги либо приступить к оказанию Услуг.

12.7.2. В случае, если Исполнитель не устранил допущенные им отступления от условий Договора или иные недостатки результата Услуг в срок, установленный Заказчиком.

12.7.3. В случае нарушения Исполнителем правил пожарной, производственной, нефтяной и газовой безопасности, безопасности дорожного движения, охраны труда, экологического законодательства, в том числе предусмотренных нормативными документами Заказчика, соблюдение которых Исполнителем является обязательным в соответствии с условиями настоящего Договора.

12.7.4. В случае прекращения действия разрешения, выданного Исполнителю на право Оказания услуг, предусмотренных Договором (лицензии, допуска на право оказания Услуг, иного разрешительного документа, либо в случае отсутствия разрешительного документа на право оказания Услуг).

12.7.5. В случае неправомерного привлечения Исполнителем либо субподрядчиком для оказания Услуг по настоящему договору иностранных граждан и(или) лиц без гражданства, не имеющих разрешения (патента) на работу на территории РФ, либо привлечение к оказанию услуг по настоящему договору иностранного гражданина или лица без гражданства без получения Исполнителем (субподрядчиком) в установленном законом порядке, разрешения на привлечение и использование иностранных работников.

12.7.6. В случае невыполнения Исполнителем определенного настоящим договором объема Услуг.

12.7.7. В случае нарушения Исполнителем любого из существенных условий настоящего договора.

12.7.8. В случае если нарушение Исполнителем условий настоящего договора повлекло смерть работника(-ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица.

12.7.9. В иных случаях, установленных действующим законодательством РФ или настоящим договором.

12.8. В случае расторжения Договора по причинам, указанным в п.12.7 настоящего договора, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя полного возмещения причиненных убытков. При этом Исполнителю оплачивается только стоимость фактически выполненных до момента получения Уведомления Заказчика об уменьшении объемов Услуг по Договору, отказе от исполнения Договора и принятых Заказчиком работ (оказанных услуг), и не выплачиваются какие-либо компенсации, а также не возмещаются какие-либо расходы (убытки), вызванные расторжением Договора.

12.9. В случае принятия Заказчиком решения об отказе от исполнения договора в указанных в п. 12.7 случаях, настоящий договор считается расторгнутым с даты

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

						ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		157

получения Исполнителем письменного Уведомления Заказчика об отказе от исполнения настоящего Договора или с иной даты, указанной в таком Уведомлении. Заказчик обязан уведомить Исполнителя о расторжении Договора не позднее, чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты расторжения. При этом Исполнитель, в течение 5 (Пяти) банковских дней с момента расторжения договора, обязан:

1) вернуть Заказчику, неподтвержденный надлежаще оказанными и принятыми Заказчиком Услугами, авансовый платеж;

2) возместить Заказчику убытки причиненные неисполнением договора.

12.10. Заказчик вправе отказаться от исполнения настоящего договора, в любой момент в течение действия настоящего договора, при условии предварительного (не менее чем за 30 (Тридцать) дней) уведомления Исполнителя об отказе от исполнения настоящего договора.

В указанном в настоящем пункте случае Заказчик выплачивает Исполнителю компенсацию которая формируется из:

1) стоимости оказанных Исполнителем и принятых Заказчиком Услуг;

2) затрат, надлежаще подтвержденных Подрядчиком/Исполнителем, понесенных Исполнителем до момента получения уведомления от Заказчика об отказе от исполнения настоящего договора, при условии что эти затраты были понесены Подрядчиком/Исполнителем в связи с необходимостью выполнения текущего этапа услуг. Затраты, понесенные Исполнителем с целью выполнения будущих этапов Услуг, возмещению Заказчиком не подлежат.

12.11. В любых случаях досрочного прекращения настоящего договора, Исполнитель обязан:

1) прекратить Услуги и удалить свое Оборудование с места оказания услуг как указано в таком Уведомлении о расторжении, но не ранее момента, когда производственный Объект может быть оставлен в безопасном состоянии, позволяющем продолжить безаварийную работу;

2) предоставить Заказчику или назначенному им лицу полное право доступа для приемки Услуг или соответствующей их части.

### 13. ФОРС-МАЖОР

13.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если таковые явились следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, не поддающихся разумному контролю Сторон, а именно: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемия, эпизоотия, войны, военные действия, а так же другие обстоятельства, которые, в соответствии с действующим законодательством могут быть отнесены к обстоятельствам непреодолимой силы. Срок исполнения договорных обязательств соразмерно отодвигается на время действия таких обстоятельств.

13.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, должна письменной форме в течение 72 часов уведомить другую Сторону о наступлении и прекращении таких обстоятельств и предоставить документы, подтверждающие наличие таких обстоятельств. Доказательством указанных в извещении фактов служит свидетельство, выдаваемое Торгово-промышленной палатой РФ или соответствующего Арбитражного суда.

13.3. Если форс-мажорные обстоятельства продлятся более одного календарного месяца, то каждая Сторона имеет право расторгнуть настоящий Договор при условии урегулирования вопроса о возмещении возникших убытков. После урегулирования вопроса об убытках Стороны подпишут соответствующее

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		158



дополнение к настоящему Договору о его расторжении в двухстороннем порядке.  
 13.4. Неисполнение обязательств, связанных с выполнением работ/оказанием услуг, вызванное действием Санкций, не рассматривается Сторонами в качестве обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажора) и считается недопустимым односторонним отказом Исполнителя от исполнения своих обязательств по договору.

В связи с невыполнением Исполнителем своих обязательств по договору по указанной причине Исполнитель обязуется не позднее 7 дней с даты предъявления требования:

- а) возместить Заказчику все возникающие у последнего документально подтвержденные убытки;
- б) выплатить штраф в размере 10% от стоимости не выполненных работ/не оказанных услуг;

Исполнитель не вправе удерживать либо требовать возврата результатов работ/услуг, фактически выполненных/оказанных им на момент отказа от своих обязательств по договору.

Кроме того прямые либо косвенные убытки Исполнителя по любым обстоятельствам, вызванным действием Санкций, возмещению со стороны Заказчика не подлежат.

#### 14. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

14.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору вносятся в письменной форме и считаются действительными, только если они подписаны полномочными представителями сторон.

14.2. Реорганизация любой из Сторон не является основанием для изменения условий или расторжения настоящего Договора. В этом случае настоящий Договор сохраняет силу для правопреемников Сторон с заключением трехстороннего соглашения о правопреемстве.

14.3. После вступления настоящего Договора в силу вся предыдущая переписка между сторонами теряет силу.

14.4. Во всем остальном, что не урегулировано настоящим Договором, Стороны руководствуются нормами действующего законодательства РФ.

14.5. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

14.6. Стороны вправе производить обмен документами с помощью электронных средств связи (факсимильные сообщения и сообщения по электронной почте). Сторона, направившая документ с помощью электронных средств связи обязана немедленно в течение 2 (двух) рабочих дней направить другой стороне оригинал документа по почте заказным письмом с уведомлением о вручении. При неполучении оригинала документа стороны не вправе ссылаться на его копию, направленную и полученную с помощью электронных средств связи

14.7. При заключении настоящего договора Стороны исходят из того, что каждая из Сторон обладает всеми разрешениями, допусками и лицензиями, необходимыми для заключения настоящего Договора, включая корпоративные одобрения, соответствие договора применимому к нему праву, а также иных обстоятельств, имеющих значение для заключения, исполнения, прекращения договора.

14.8. Стороны подтверждают, что они заключают настоящий Договор добровольно, что они имели равные возможности при согласовании и определении

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

условий настоящего Договора, а также что Договор не содержит каких-либо обременительных для них условий, с которыми Стороны не согласны.

14.9. Положения настоящего Договора о конфиденциальности, об ответственности, о форс-мажорных обстоятельствах, о применимом праве, подсудности действуют в течение 2-х лет после прекращения настоящего Договора.

## 15. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

- Приложение № 1. «Расчет стоимости услуг по техническому обслуживанию электроэнергетического оборудования и электрических сетей на 2018 год».
- Приложение № 2. «Расчет стоимости услуг по техническому обслуживанию АСДУ/АСТУЭ/АИИСКУЭ на 2018год».
- Приложение № 3. «Калькуляция на эксплуатацию, техническое обслуживание и текущий ремонт электрооборудования, оборудования системы АСДУ/АСТУЭ/АИИСКУЭ на 2018 год».
- Приложение № 4. «Сводная таблица объемов обслуживаемого оборудования ПрЭО «Востокнефть» ООО «НЭН» электрооборудования ООО «Газпромнефть-Восток» с учетом ввода 2018года».
- Приложение № 4.1. «Перечень электрооборудования ООО «Газпромнефть-Восток» передаваемого на обслуживание ПрЭО «Востокнефть» ООО «НЭН» с 01.01.2018 г.».
- Приложение № 4.2. «Перечень электрических сетей ООО «Газпромнефть-Восток» передаваемых на техническое обслуживание ООО «НЭН» с 01.01.2018г.».
- Приложение №4.3. «Перечень передаваемого на обслуживание ООО «НЭН» электрооборудования ЗРУ-6 ГПЭС на Юго-Западной части Крапивинского м.р. с 01.01.2018г. ».
- Приложение №4.4. «Перечень передаваемого на обслуживание ПрЭО «Востокнефть» ООО «НЭН» оборудования системы АСУ ТП, АСКУЭ, АСТУЭ и АСДУ ООО «Газпромнефть-Восток» с 01.01.2018г. ».
- Приложение №4.5. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования в рамках ТО для НГДП-1 Юго-Западной части Крапивинского м/р ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.6. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования в рамках ТО для НГДП-2 Юго-Урманского м/р ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.7. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования в рамках ТО для НГДП-4 Юго-Шингинского м/р ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.8. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению испытаний, измерений и мелкого ремонта электрифицированного ручного инструмента, станков и сварочного оборудования в рамках ТО для НГДП-5 Юго-Нижнелугинецкого и Западно-Лугинецкого м/р ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.9. Объем услуг ООО «НЭН» по проведению мелкого ремонта электрооборудования, станков и вспомогательного оборудования ООО «ГПН-Восток» на 2018 год.
- Приложение №4.10. Объемы технического обслуживания переносных и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		160

- передвижных электроприемников ООО «ГПН-Восток».
- Приложение № 5. «Положение о взаимоотношениях между Исполнителем и ООО «Газпромнефть-Восток» в части эксплуатации электрических сетей и технологического электрооборудования».
- Приложение № 6. «Положение о взаимоотношениях между Исполнителем и ООО «Газпромнефть-Восток» в части технического и сервисного обслуживания системы АСДУ/АСТУЭ/АИИСКУЭ».
- Приложение №7. «Стандарт Компании «Управление надежностью энергоснабжения». (СК -01.08.01).
- Приложение №8. «Перечень отчетных документов».
- Приложение №9 «Соглашения в области промышленной, пожарной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты».
- Приложение №10. «Ключевые показатели эффективности деятельности Исполнителя по направлению «Эксплуатация, обслуживание и текущий ремонт электроэнергетического оборудования».
- Приложение №11. «Ключевые показатели эффективности деятельности Исполнителя по направлению «Обслуживание АСДУ/АСТУЭ».
- Приложение №12. «Акт расследования технологического нарушения в работе электрооборудования».
- Приложение №13. «Обязательства по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничества и коррупции».
- Приложение № 14. «Информация о всей цепочке собственников претендента, включая бенефициаров (в том числе конечных)».
- Приложение №15. «Правила внутриобъектового режима на объектах нефтедобычи ООО «Газпромнефть-Восток».
- Приложение №16. «Акт расследования причин аварии. Произошедшей \_\_\_20\_\_\_ года».

### 16. ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИХ ДОКУМЕНТОВ

- 16.1. Стандарт Компании «Управление надежностью энергоснабжения» (СК-01.08.01).
- 16.2. «Правила устройства электроустановок» «Энергоатомиздат» 6-е издание, переработанное и дополненное с изменениями, 1998г.
- 16.3. «Правила устройства электроустановок», главы и разделы 7-го издания, 2002-2003г.
- 16.4. «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей». Утверждено приказом Минэнерго от 13 января 2003г.
- 16.5. «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», 2001г.
- 16.6. «Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160
- 16.7. Правила применения и испытания средств защиты, используемых в электроустановках.

### 16. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

<p><b>ИСПОЛНИТЕЛЬ:</b>  <b>ООО «НЭН»</b>  <b>Юридический адрес:</b> 629805, РФ, ЯНАО, г. Ноябрьск, промзона  <b>Почтовый адрес:</b> 629810, РФ, ЯНАО, г. Ноябрьск, промышленная зона, панель №5, ОС №10, а/я 749  <b>Тел.</b> +7 (3496) 37-15-78,  <b>Факс.</b> +7 (3496) 37-11-62                  ОГРН 103 890 094 597 3                  ИНН 8905032490                  КПП 891450001                  Расч.счет 407 028 102 004 890 003 60                  Ф-л ГПБ (АО) в г. Сургуте                  Кор.счет 301 018 104 000 000 007 21                  БИК 047 144 721</p>	<p><b>ЗАКАЗЧИК:</b>  <b>ООО «Газпромнефть-Восток»</b>  <b>Юридический адрес:</b>                  634045, Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, строение 1  <b>Почтовый адрес:</b>                  634045, Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, строение 1  <b>Тел.:</b> +7(3822) 310-810, 310-830 (приемная).  <b>Факс</b> +7 (3822) 310-805                  ОГРН 105 700 261 0378                  ИНН 701 712 6251                  КПП 701 750 001                  Р/с 407 028 107 000 000 094 79                  Ф-л банка ГПБ (АО) в г. Томске                  К/с 301 018 108 000 000 007 58                  БИК 046 902 758</p>
--	--

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

**ИСПОЛНИТЕЛЬ**

Управляющий директор  
 ООО «НЭН»  
 /М.А. Кокорин/

С протоколом  
 разногласий»

**ЗАКАЗЧИК**

Генеральный директор  
 ООО «Газпромнефть-Восток»  
 /В.Н. Мисник/



Д.П. ЯЧНИНСКИЙ  
 ПО ДО- №155/01  
 ОТ 27 ОКТ. 2016

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

116Р/2020

Общество с ограниченной ответственностью  
«Ноябрьскэнергогаз»  
Договор № 6664/02  
от 17.04.2020 г.

**ДОГОВОР № 6664/02  
на оказание услуг (выполнение работ)**

город Ноябрьск

« 17 » апреля 2020 года

Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергогаз» (ООО «НЭН»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя управляющего директора по обеспечению производства Верниковской Елены Иосифовны, действующего на основании доверенности от 22.01.2020 года, удостоверенной Ефремовой И. В., нотариусом Нотариального округа города Ноябрьска Ямало-Ненецкого автономного округа и зарегистрированной в реестре нотариальных действий за № 89/30-н/89-2020-1-177, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Северная звезда» (ООО «Северная звезда»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Колодича Виталия Ивановича, действующего на основании Устава с другой стороны, вместе далее при совместном упоминании именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона» заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.**

- 1.1. Предметом настоящего договора является оказание «Исполнителем» услуг (выполнение работ) «Заказчику» по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления в объеме и в сроки указанные в Приложении №2 к настоящему договору (перечень и сроки оказания услуг), которое является неотъемлемой частью настоящего договора.
- 1.2. «Исполнитель» гарантирует качественное и своевременное оказание услуг (выполнение работ) по настоящему договору в соответствии с условиями настоящего договора (Приложение №2), требованиями государственных стандартов, гарантиями качества, предъявляемыми для такого рода услуг).
- 1.3. «Исполнитель» гарантирует, что услуги, оказываемые «Заказчику» по настоящему договору и вытекающие из существа настоящего договора, не являются предметом договоров факторинга и ему подобных, предусмотренных действующим гражданским законодательством, заключенных между «Исполнителем» и третьими лицами.
- 1.4. «Заказчик» обязуется принять и оплатить оказанные услуги в порядке и на условиях, определенных разделом 2 настоящего договора.
- 1.5. Услуги считаются оказанными с момента подписания обеими Сторонами акта оказанных услуг.

**2. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.**

2.1. Стоимость оказанных услуг по настоящему договору определяется Приложением №1 (протокол соглашения о договорной цене) и ориентировочно

НДС не облагается на основании Уведомления о возможности применения упрощенной системы налогообложения от 10.12.2003г. № 2.9-20/50 выданного инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по г. Ноябрьску ЯНАО, ст.346 п.2 НК РФ.

2.2. «Заказчик» производит оплату за фактически оказанные «Исполнителем» услуги по настоящему договору в течение 15 рабочих дней месяца, следующего за месяцем оказания услуг на основании оригиналов счета-фактуры и акта оказанных услуг, подписанного обеими Сторонами. Счета-фактуры должны быть оформлены в



лист \_\_\_ из \_\_\_

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

соответствии с требованиями действующего законодательства. В случае неправильного оформления документов (счетов-фактур), на основании которых «Заказчик» производит оплату оказываемых ему «Исполнителем» услуг, оплата услуг будет производиться только после устранения всех замечаний.

2.3. Оплата «Заказчиком» оказанных «Исполнителем» услуг производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя», указанный в разделе 11 настоящего договора.

2.4. Обязанность «Заказчика» по оплате оказанных «Исполнителем» услуг считается исполненной с момента списания денежных средств с расчетного счета «Заказчика».

2.5. Стороны обязуются ежеквартально производить сверку взаимных расчетов. Односторонний отказ от подписания акта сверки взаимных расчетов не допускается.

2.6. Стоимость услуг в месяц, установленная Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение №1) может корректироваться (в сторону уменьшения) в случае некачественного предоставления услуг Исполнителем на основании акта выполненных работ, подписанного обеими сторонами.

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

#### 3.1. «Исполнитель» обязан:

3.1.1. «Исполнитель» обязан оказать услуги (выполнить работы) качественно и своевременно на условиях настоящего договора и в сроки согласно Приложению №2, которое является неотъемлемой частью настоящего договора.

3.1.2. «Исполнитель» обязуется предоставить «Заказчику» оригиналы счета-фактуры, акта оказанных услуг и другие первичные документы, подписанные уполномоченным представителем Исполнителя, в течение трех рабочих дней, после оказания услуг, но не позднее первого числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг. В случае невозможности предоставления вышеназванных документов в установленный настоящим пунктом срок, документы предоставляются в факсимильном, либо сканированном варианте с обязательным последующим направлением оригиналов «Заказчику» в срок не позднее дня следующего за отправкой копии документов.

3.1.3. По требованию «Заказчика» произвести сверку взаимных расчетов по состоянию на указанную в направленном акте дату. В срок не позднее трех дней, надлежало подписать и вернуть в адрес «Заказчика» оригинал акта сверки взаимных расчетов.

3.1.4. По требованию «Заказчика» предоставить документы, подтверждающие отправку оригиналов документов, поименованных в пунктах 3.1.2. и 3.1.3. в случае их отправки почтовой связью.

3.1.5. Оказывать услуги, предусмотренные настоящим договором, своими силами и за свой счет. Привлекать к оказанию услуг третьих лиц только после предварительного письменного согласия «Заказчика».

3.1.6. В срок не позднее трех календарных дней с момента произошедших у «Исполнителя» изменений сообщить «Заказчику» в письменном виде путем направления соответствующего уведомления и приложения всех подтверждающих документов об изменениях в цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных) и (или) исполнительных органах, учредителях, составе имущества и иных изменениях (по форме Приложения №4 к настоящему договору), а так же в случае изменений, предусмотренных пунктом 8.2 настоящего договора.

3.1.7. При оказании «Заказчику» услуг лично и(или) с привлечением к оказанию услуг третьих лиц, соблюдать требования Соглашения в области промышленной, экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты (Приложение №3) которое является неотъемлемой частью настоящего договора. «Исполнитель» несет полную ответственность, предусмотренную настоящим договором и действующим



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

164

законодательством РФ перед «Заказчиком», за нарушение вышеназванного соглашения совершенное как третьими лицами, так и «Исполнителем» самостоятельно.

3.1.8. «Исполнитель» обязуется предоставить «Заказчику» в письменном виде, информацию о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных) по форме Приложения №4, являющегося неотъемлемой частью настоящего договора, в срок не позднее десяти дней с момента подписания настоящего договора.

3.1.9. Осуществлять обработку персональных данных субъектов персональных данных, оператором которых является «Заказчик», в соответствии с поручением на обработку персональных данных третьим лицам.

### 3.2. «Исполнитель» вправе:

3.2.1. Требовать от «Заказчика» оплаты за фактически оказанные услуги (выполненные работы), на условиях, предусмотренных разделом 2 настоящего договора.

3.2.2. Получать от «Заказчика» информацию (документацию), если такая информация (документация) связана с оказанием услуг по настоящему договору, на основании письменного запроса, направленного в адрес «Заказчика» и подписанного уполномоченным лицом «Исполнителя».

3.2.3. Приостановить оказание услуг в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, либо неполучения оплаты за фактически оказанные услуги более чем два раза подряд.

### 3.3. «Заказчик» обязан:

3.3.1. Своевременно и в полном объеме оплатить оказанные «Исполнителем» услуги в соответствии с условиями, содержащимися в разделе 2 настоящего договора.

3.3.2. Оказывать «Исполнителю» информационную помощь, либо предоставить документы, необходимые для оказания услуг по настоящему договору.

3.3.3. Контролировать ход оказания «Исполнителем» услуг по настоящему договору, не вмешиваясь в хозяйственную деятельность «Исполнителя».

### 3.4. «Заказчик» вправе:

3.4.1. Получать от «Исполнителя» всю необходимую информацию о ходе оказания услуг, иную документацию, предусмотренную настоящим договором.

3.4.2. При наличии замечаний к качеству оказываемых услуг, а также к оформлению первичных документов на оплату, не оплачивать соответствующий объем услуг до момента устранения «Исполнителем» замечаний.

3.4.3. Направлять «Исполнителю» на рассмотрение свои предложения по улучшению качества оказываемых услуг и получать ответы о результатах рассмотрения «Исполнителем» таких предложений в десятидневный срок с момента их направления.

3.4.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в случае неисполнения «Исполнителем» обязанностей, предусмотренных пунктами 3.1.6, 3.1.8 настоящего договора.

В этом случае настоящий договор считается расторгнутым с даты получения «Исполнителем» письменного уведомления «Заказчика» об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

## 4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение условий договора Стороны несут ответственность в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

4.2. В случае, если в результате оказания «Исполнителем» услуг по настоящему договору, либо иных действий персонала «Исполнителя», по отношению к «Заказчику» либо по отношению к лицам в интересах которых действует «Заказчик»,



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

165

со стороны федеральных органов власти, органов власти субъектов РФ, органов местного самоуправления иных третьих лиц будут наложены какие-либо финансовые санкции (в том числе претензионные требования, штрафы), то «Исполнитель» обязуется компенсировать «Заказчику» денежную сумму, равную таким финансовым санкциям, на основании письменного требования «Заказчика». При этом требование «Заказчика» считается полученным «Исполнителем» с момента его отправки по электронной почте, либо факсу и передачи оригиналов в адрес «Исполнителя».

4.3. В случае нарушения «Исполнителем» сроков оказания услуг, предусмотренных настоящим договором, «Исполнитель» оплачивает «Заказчику» пеню в размере 0,1% от стоимости услуг, по которым нарушены сроки, за каждый час или день просрочки с момента нарушения. «Заказчик» оставляет за собой право в одностороннем порядке расторгнуть договор.

4.4. «Исполнитель» несет материальную ответственность (несет риск случайной гибели) перед «Заказчиком» за сохранность переданных ему «Заказчиком» материалов, оборудования, иного имущества, а также документов, полученных от «Заказчика», либо сформированных в процессе исполнения настоящего договора. При повреждении, либо уничтожении указанного оборудования, или иного имущества и документов «Исполнитель» возмещает «Заказчику» стоимость поврежденного (утраченного) имущества, понесенные «Заказчиком» убытки, а также несет затраты по восстановлению документов.

4.5. Штрафные санкции считаются начисленными с момента полного или частичного письменного признания стороны по договору требования (претензии) в добровольном порядке. В случае непризнания стороной претензии в добровольном порядке и взыскания стороной штрафа, пени, иных санкций, убытков в арбитражном порядке, таковые считаются начисленными с момента вступления в силу судебного решения.

4.6. В случае нарушения «Исполнителем» (а равно привлеченными «Исполнителем» организациями – контрагентами, субподрядчиками) требований и норм природоохранного законодательства, правил безопасности и охраны труда «Исполнитель» уплачивает «Заказчику» штраф (сверх возмещения причиненных убытков) в размерах, установленных в Приложении № 17 (Перечень нарушений и штрафных санкций), которое является неотъемлемой частью настоящего договора.

4.7. Исполнитель несет ответственность за нарушение правил привлечения иностранной рабочей силы и уплачивает штраф Заказчику в размере 50000 (Пятьдесят тысяч) рублей за каждый случай нарушения. Кроме того, выплачивает все штрафные санкции, предъявленные Заказчику компетентными органами.

4.8 В случае отказа работника «Исполнителя» от прохождения медицинского освидетельствования при наличии внешних признаков алкогольного, наркотического, токсического опьянения, «Заказчик» вправе взыскать с «Исполнителя» штраф в размере 500 000 рублей.

4.9. Фиксация факта наличия признаков алкогольного, наркотического, токсического опьянения и отказ от прохождения медицинского освидетельствования осуществляется в порядке, определенном локальными нормативными актами ДОО ПАО «Газпром нефть».

4.10. Нарушения, допущенные Исполнителем, фиксируются актом, составленном в двух экземплярах работниками Заказчика при участии работников Исполнителя, что является основанием для снижения оценки и уменьшения стоимости услуг в акте выполненных работ.

4.11. В случае, если условиями настоящего договора определено, что по договору осуществляется предварительная оплата, «Исполнитель» обязуется в течении 5 (Пяти) календарных дней со дня получения предварительной оплаты оказания услуг



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001



выставить и направить «Заказчику» оригинал счета-фактуры установленного образца.

4.12. В случае неисполнения «Исполнителем» сроков направления «Заказчику» оригиналов счетов-фактур, установленных пунктом 3.1.2 настоящего договора, «Исполнитель» выплачивает «Заказчику» штраф из расчета 1/300 действующей в это время ключевой ставки ЦБ РФ от суммы НДС, подлежащей принятию к вычету на основании соответствующего счета фактуры, за каждый день нарушения «Исполнителем» срока направления счета-фактуры.

#### 5. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ.

5.1. В своих взаимоотношениях Стороны стремятся избегать противоречий и конфликтов, а в случае возникновения таких противоречий – разрешать их на основании взаимного соглашения.

5.2. Претензионный порядок урегулирования споров для Сторон обязателен. Претензия предъявляется в письменной форме и подписывается генеральным директором (или иным легитимным лицом) организации. Ответ на претензию дается в письменной форме в десятидневный срок со дня получения.

5.3. В случае неполучения Заказчиком в установленный настоящим договором срок ответа Исполнителя на предъявленную ему претензию или немотивированного отказа Исполнителя от удовлетворения такой претензии Заказчик вправе произвести удержание суммы претензионных требований, начисленных Исполнителю за нарушение условий настоящего договора, при осуществлении расчетов по настоящему договору.

5.4. Все споры и разногласия, возникшие при заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего договора и не нашедшие разрешения в ходе переговоров, передаются на рассмотрение Арбитражного Суда Ямало-Ненецкого автономного округа.

#### 6. ФОРС-МАЖОР.

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

6.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме в течение трех календарных дней. Несвоевременное уведомление либо не уведомление о наступлении обстоятельств непреодолимой силы, лишает права Стороны ссылаться на такие обстоятельства.

6.3. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

#### 7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1. Стороны не предполагают обмен конфиденциальной информацией в рамках настоящего Договора. В случае возникновения необходимости передачи в рамках настоящего Договора конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить Соглашение о конфиденциальности.

7.2. Стороны обязаны соблюдать конфиденциальность и обеспечивать безопасность персональных данных, обрабатываемых в рамках выполнения обязательств по договору, согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ "О персональных данных" и принятых в соответствии с ним иных нормативных правовых актов.



лист \_\_\_\_ из \_\_\_\_

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

167

### 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ИНЫЕ УСЛОВИЯ.

8.1. Стороны обязуются в десятидневный срок в письменной форме извещать друг друга обо всех изменениях, связанных с исполнением договора, изменением цен и тарифов на услуги.

8.2. В случае изменения у «Исполнителя» наименования, банковских (платежных) реквизитов, исполнительных органов, юридического, почтового адреса и др., «Исполнитель» обязан в течение пяти календарных дней сообщить об этом «Заказчику» путем направления в его адрес соответствующего уведомления и дополнительного соглашения с приложением всех документов, подтверждающих фактически произошедшие изменения.

8.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, один из которых хранится у «Исполнителя», другой у «Заказчика». Оба экземпляра имеют одинаковую юридическую силу.

8.4. Договор вступает в силу с момента подписания и действует по «31» декабря 2020 года, а в части исполнения обязательств, взятых на себя Сторонами по настоящему договору, до полного их исполнения.

8.5. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны, в случае если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих сторон.

8.6. Настоящий договор может быть расторгнут по инициативе одной из Сторон досрочно. Об одностороннем, досрочном расторжении договора, Сторона инициатор предупреждает другую сторону не менее чем за 30 дней, до даты расторжения. Договор считается расторгнутым по истечении указанного срока.

### 9. Требования в области промышленной и экологической безопасности, охраны труда и гражданской защиты при выполнении работ / оказании услуг на объектах Заказчика

9.1. Стороны согласовали, что выполнение Сторонами требований в области ПБ является существенным условием Договора. Права и обязанности Сторон в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, порядок фиксации нарушений в области ПЭБ, ОТ и ГЗ изложены в «Соглашении в области производственной безопасности» Приложении №3 к Договору.

9.2. Признавая важность соблюдения требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, а также значимость возможных последствий таких нарушений, Стороны установили, что неисполнение Исполнителем требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ является нарушением существенных условий договора и дает право Заказчику отказать от исполнения Договора во внесудебном порядке (полностью или частично). Порядок расторжения Договора определен сторонами в разделе 8.6 Договора. Под существенным нарушением требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ Стороны понимают:

- неоднократное, то есть 10 и более зафиксированных случаев нарушения в течение квартала Исполнителем требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №17) к Соглашению в области ПБ по Договору;

- и/или неоднократное, то есть три и более зафиксированных нарушений Исполнителем в течение квартала требований в области электробезопасности из перечня «Критичные нарушения, угрожающих здоровью и жизни людей и нормальной работе оборудования, требующих отключения электрооборудования или объекта». (Приложение № 11) к Соглашению в области ПБ по Договору;

- и/или наличие 10 и более зафиксированных нарушений требований в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, предусмотренных Шкалой Штрафных Санкций (Приложение №17) к Соглашению в области ПБ по Договору в течение квартала, в случае если последующее нарушение в течение следующего квартала требований охраны труда или охраны окружающей среды, повлекли за собой несчастный случай, смерть



ЛИСТ \_\_\_\_ ИЗ \_\_\_\_

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
168

работника (-ов) Исполнителя, Заказчика или третьего лица, или возникновение ситуацию, ведущей к экологическому ущербу, компенсация которого оценивается на сумму более (например, 5 000 000) рублей.

#### 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

Приложение №1 – «Протокол соглашения о договорной цене»;  
 Приложение №2 – «Перечень и сроки оказания услуг (выполнения работ)»;  
 Приложение №3 – «Соглашение в области производственной безопасности»;  
 Приложение №4 – «Информация о цепочке собственников»;  
 Приложение №5 – Согласие контрагента ООО «НЭН»\* на обработку персональных данных;  
 Приложение №6 – Согласие собственника (акционера, бенефициара)\* контрагента ООО «НЭН» на обработку персональных данных;  
 Приложение №7 – «Обязательство по соблюдению применимого законодательства в сфере противодействия мошенничеству и коррупции»;  
 Приложение №8 – «Акт приёма-передачи локальных нормативных документов» к договору с ООО «Ноябрьскэнергонепть», осуществляющим услуги на производственных объектах Заказчика.

#### 11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.

**Заказчик:**  
 ООО «НЭН»

**Исполнитель:**  
 ООО «Северная звезда»

**Адрес согласно ЕГРЮЛ:** 629800, Автономный округ Ямало-Ненецкий, город Ноябрьск, территория Пелей промузел, промзона.  
**Почтовый адрес:** 629802, РФ, ЯНАО, г. Ноябрьск, промышленная зона, панель №5, ОС № 2  
**ИНН** 8905032490 **КПП** 890501001  
**ОГРН** 1038900945973  
**тел./факс** (3496) 37-15-78/ 37-11-62  
**Расчетный счет:** 40702810200489000360 в филиале Банка ГПБ (АО) в г. Сургуте  
**Кор.счет:** 30101810400000000721  
**БИК** 047144721, **ОКПО** 71215477  
**ОКТМО** 71958000

**Адрес согласно ЕГРЮЛ:** 629810, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, дом № 3, квартира № 36  
**Почтовый адрес:** 629810, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, дом № 3, квартира № 36  
**ИНН** 8905028590 **КПП** 890501001  
**ОГРН** 1028900706691  
**тел./факс** 8(3496)45-25-99,45-25-15,45-22-00  
**Расчетный счет:** 40702810167030040777  
**ЗАПАДНО-СИБИРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8647 ПАО СБЕРБАНК**  
**Кор.счет:** 30101810800000000651  
**БИК** 047102651 **ОКПО** 57424582  
**ОКТМО** 71958000001

**Заказчик:**  
 Заместитель управляющего директора по обеспечению производства  
 ООО «НЭН»

\_\_\_\_\_  
 М.П. /Е.И. Верниковская/



**Исполнитель:**  
 Генеральный директор  
 ООО «Северная звезда»

\_\_\_\_\_  
 М.П. /В.И. Колодич/



лист \_\_\_\_ из \_\_\_\_



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
169

Приложение №1 к договору №6664/02 от «17» апреля 2020 года

Протокол соглашения о договорной цене к договору между ООО «НЭН» и ООО «Северная звезда».

Общество с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергогаз» (ООО «НЭН»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя управляющего директора по обеспечению производства Верниковской Елены Иосифовны, действующего на основании доверенности от 22.01.2020 года, удостоверенной Ефремовой И. В., нотариусом Нотариального округа города Ноябрьска Ямало-Ненецкого автономного округа и зарегистрированной в реестре нотариальных действий за № 89/30-н/89-2020-1-177, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Северная звезда» (ООО «Северная звезда»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Колодича Виталия Ивановича, действующего на основании Устава далее при совместном упоминании именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона» настоящим протоколом согласились о размере договорной стоимости оказываемых «Исполнителем» услуг (выполняемых работ) по договору №6664/02 от «17» апреля 2020 года, которая составляет 368 000 рублей 00 копеек (триста шестьдесят восемь тысяч рублей), НДС не облагается на основании Уведомления о возможности применения упрощенной системы налогообложения от 10.12.2003г. № 2.9-20/50 выданного инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по г. Ноябрьску ЯНАО, ст.346 п.2 НК РФ.

Настоящий протокол соглашения о договорной цене составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному для каждой из сторон.

Настоящий протокол соглашения о договорной цене является неотъемлемой частью договора №6664/02 от «17» апреля 2020 года.

Заказчик: Заместитель управляющего директора по обеспечению производства ООО «НЭН»

М.П. [подпись] /Е.И. Верниковская/



Исполнитель: Генеральный директор ООО «Северная звезда»

М.П. [подпись] /В.И. Колодич/



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

«Газпромнефтепродукты»  
 Договор № 6664/02 от 17.04.2020 г.

Приложение №2  
 к договору №6664/02 от «17» апреля 2020 года

**Перечень и сроки оказания услуг (выполнения работ)**

г. Ноябрьск

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2020 г.

Заказчик: ООО "НЭН"

Исполнитель: ООО «Северная звезда»

Место оказания услуг: Томская область (Западно-Лугинецкое, Урманское, Шингинское, Нижнелугинецкое месторождения), Омская область (Западно-Крапивинское месторождение).

Дата начала договора: с момента подписания

Дата окончания договора: по 31.12.2020г.

№ п/п	Наименование	Ед.изм	Кол-во	Цена Без НДС	Сумма Без НДС	Срок выполнения
1	оказание услуг по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления	м³	128	2875,00	368 000,00	с момента подписания по 31.12.2020 г.
ИТОГО без НДС					368 000,00	
В том числе НДС					-	
ИТОГО с НДС					-	

**Перечень образующихся отходов ООО «НЭН»**

№ п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, тн	Объем отходов, м3
1	2	3	4	5	6
1	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	0,128	0,213
2	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 02 312 01 62 4	4	4,093	6,821
3	Тара из черных металлов загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	0,797	1,328
4	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	0,141	0,235
5	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	0,241	0,401
6	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	1,721	2,868
7	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	4	2,714	4,523
8	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	8 91 110 02 52 4	4	0,296	0,493



лист \_\_\_ из \_\_\_

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
171

9	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 31 110 01 72 4	4	27,388	45,648
10	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 210 01 72 4	4	4,4	7,333
11	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	5	12,785	21,308
12	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 110 02 51 5	5	1,574	2,623
13	Лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	5	6,363	10,605
14	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	5	0,298	0,496
15	Лом керамических изоляторов	4 59 110 01 51 5	5	5,702	9,503
16	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	5	0,353	0,588
17	Лампы накаливания утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	5	1,509	2,515
18	Обрезки и обрывки смешанных тканей	3 03 111 09 23 5	5	0,51	0,850
19	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	5	0,16	0,200
20	Отходы упаковочной бумаги незагрязненные	4 05 182 01 60 5	5	2,717	3,396
21	Отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	0,83	1,037
22	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	5	1,088	1,360
23	Отходы полипропиленовой тары незагрязненной	4 34 120 04 51 5	5	2,925	3,656
				78,733	128,000

1. Исполнитель берет на себя обязательства оказывать по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления расположенных по адресу: Томская область (Западно-Лугинецкое, Урманское, Шингинское, Нижнелугинецкое месторождения), Омская область (Западно-Крапивинское месторождение).
2. Исполнитель гарантирует оказание услуг по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и предоставляет лицензии на осуществление деятельности по выполняемому виду услуг.
3. Исполнитель берет на себя обязательство оказывать услуги по приему, транспортированию для размещения, утилизации, обезвреживания отходов производства и потребления самостоятельно.
4. Ориентировочная периодичность вывоза отходов по заявке Заказчика (не реже 1 раза в месяц).

**Заказчик:**

Заместитель управляющего директора  
по обеспечению производства  
ООО «НЭН»

М.П.



И.И. Верниковская/

**Исполнитель:**

Генеральный директор  
ООО «Северная звезда»

В.И. Колодич/



Лист \_\_\_\_ из \_\_\_\_

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

172



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. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

173

(оборотная сторона)

Место нахождения: 629810, Тюменская область, ЯНАО,  
г. Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, д. 3, кв. 36

(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:  
1. 629810, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. 40 лет  
Победы, д. 3, кв. 36;  
2. Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, промузел Пелей,  
панель II

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на  
срок бессрочно

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения  
лицензирующего органа – приказа от 02 ноября 2018 г. № 1950

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся её  
неотъемлемой частью на 15 листах

Начальник Департамента  
Федеральной службы по надзору  
в сфере природопользования по  
Уральскому федеральному округу

(должность уполномоченного лица)



(подпись)

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О.  
уполномоченного  
лица)

М.П.

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

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

174



**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)



(подпись)  
М.П.

Б.Е. Леонтьев

(Ф.И.О. уполномоченного  
лица)

0016248

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

175

**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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

176



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, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»

(указывается полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное

ООО «Газпромнефть-Восток»

наименование), организационно-правовая форма

общество с ограниченной ответственностью

юридического лица, фамилия, имя и (в случае если имеется) отчество индивидуального

предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица

(индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

1057002610378

Идентификационный номер налогоплательщика №

7017126251

0002787

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

177

(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, 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)

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

178

**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.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

179

**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.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

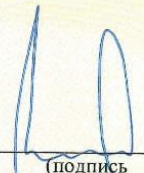
180

**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. инв. №	
Подп. и дата	
И.О. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

181

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

5

11.	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	сбор отходов III класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74
			обезвреживание отходов III класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение № 74; Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д.13а, стр.1
12.	фильтры очистки масла, перекачиваемо о насосным оборудованием	9 18 303 41 52 3	обезвреживание отходов III класса опасности	Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр. 1
13.	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктам и (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	сбор отходов IV класса опасности	Омская область, Тарский район, объекты инженерного обеспечения, участок пробной эксплуатации Юго-Западной части Крапивинского месторождения; Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение № 47; Томская область, Парabelьский район Западно-Лугинское нефтяное месторождение, сооружение №44; Томская область, Парabelьский район добывающая скважина №203 куст №1 Южно-Табанганского месторождения; Томская область, Парabelьский район, месторождение Урманское, УПН «Урманское»; Томская область, Парabelьский район, Арчинское нефтегазоконденсатное месторождение, Газопоршневая электростанция.
			обезвреживание отходов IV класса опасности	Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр. 1
			размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район, Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район, юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21

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

(подпись  
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев  
(И.О.Фамилия  
уполномоченного  
лица)  
0017481

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

182



**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	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-Табаганского 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. подп.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

183

**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)  
8017493

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

184

**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)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист

185

**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-Лугинский лицензионный участок; Томская область, Парабельский район Шингинский участок недр, Западно-Лугинский 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 лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	размещение отходов IV класса опасности	Томская область, Каргасокский район Шингинское нефтяное месторождение, сооружение №74; Россия, Омская область, Тарский район юго-западная часть Крапивинского месторождения №310/21

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

(должность  
уполномоченного лица)



(подпись  
уполномоченного лица)

И.Е. Шереметьев

(И.О.Фамилия  
уполномоченного  
лица)

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

М.П.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

Лист  
186

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

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ШГПНВ-248-П-ООС.03.01-ТЧ-001

