

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Красноярскгазпром нефтегазпроект»**

Свидетельство СРО № П-993-2016-2466091092-175 от 22 декабря 2016 г.

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

**Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых  
скважин №16А-1**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Оценка воздействия на окружающую среду**

**ЕПФ2-КГС16А1-П-ОВОС.00.00**

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Красноярскгазпром нефтегазпроект»**

Свидетельство СРО № П-993-2016-2466091092-175 от 22 декабря 2016 г.

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

**Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых  
скважин №16А-1**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Оценка воздействия на окружающую среду**

**ЕПФ2-КГС16А1-П-ОВОС.00.00**

Первый заместитель генерального директора



Г. С. Оганов

Главный инженер проекта





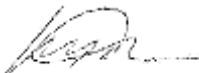
М.Э.Иржавский

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

Обозначение	Наименование	Примечание
ЕПФ2-КГС16А1-П-ОВОС.00.00-С-001	Содержание тома	2
ЭПФ2-КГС16А1-ПД-СП.00.00	Состав проектной документации	Выполнен отдельным томом
<b><u>Текстовая часть</u></b>		
ЭПФ2-КГС16А1-ПД-ОВОС.00.00-ТЧ-001	Оценка воздействия на окружающую среду.	3

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>ЕПФ2-КГС16А1-П-ОВОС.00.00-С-001</b> Содержание тома		
Разработал	Горюхина				27.05.21			
						Стадия	Лист	Листов
Н. контр.	Савенкова				27.05.21	П		1

**Список исполнителей**

Должность	Подпись	Дата	Фамилия
Главный инженер проекта		28.05.21	М.Э. Иржавский
Начальник отдела		28.05.21	А. С. Петровский
Руководитель группы		28.05.21	А. П. Савенкова
Заместитель руководителя группы		28.05.21	Н. П. Горюхина
Ведущий инженер		28.05.21	Н. Ю. Кудрявцева

## Оглавление

1	Общие сведения.....	7
2	Характеристика намечаемой деятельности.....	10
2.1	Местоположение объекта.....	10
2.2	Назначение и состав проектируемого объекта .....	11
2.3	Основные проектные решения .....	13
2.4	Основные решения по организации строительства.....	20
3	Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности.....	23
4	Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам.....	25
5	Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации.....	27
5.1	Климатическая характеристика и состояние атмосферного воздуха .....	27
5.2	Геолого-геоморфологические условия, ландшафты .....	28
5.3	Гидрография и гидрологические условия .....	29
5.4	Почвенный покров.....	30
5.5	Растительность .....	30
5.6	Животный мир.....	31
5.7	Территории с ограничениями на ведение хозяйственной деятельности.....	32
6	Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам, в том числе оценка достоверности прогнозируемых последствий намечаемой инвестиционной деятельности.....	39
6.1	Результаты оценки воздействия на атмосферный воздух.....	39
6.1.1	Период строительства.....	39
6.1.1.1	Перечень и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ .....	39
6.1.1.2	Перечень и характеристика загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.....	40
6.1.1.3	Определение уровня загрязнения атмосферы и зоны влияния выбросов .....	43
6.1.2	Период эксплуатации.....	43
6.1.2.1	Перечень и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ .....	43
6.1.2.2	Перечень и характеристика загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.....	44
6.1.2.3	Определение уровня загрязнения атмосферного воздуха .....	45
6.2	Результаты оценки воздействия от физических факторов .....	45
6.2.1	Перечень видов воздействия .....	45
6.2.2	Акустическое воздействие .....	46

6.2.2.1	Нормируемые параметры и допустимые уровни шума на территории жилой застройки.....	46
6.2.2.2	Период строительства.....	47
6.2.2.2.1	Перечень и характеристика источников шума.....	47
6.2.2.2.2	Расчет уровня шумового воздействия.....	47
6.2.2.3	Период эксплуатации.....	48
6.2.2.3.1	Перечень и характеристика источников шума.....	48
6.2.2.3.2	Расчеты уровня шумового воздействия.....	48
6.2.3	Другие факторы физического воздействия.....	49
6.3	Результаты оценки воздействия на земельные ресурсы.....	50
6.3.1	Период строительства.....	50
6.3.1.1	Источники и виды воздействия на земельные ресурсы, почвенный покров.....	50
6.3.1.2	Потребность в земельных ресурсах.....	50
6.3.2	Период эксплуатации.....	51
6.4	Результаты оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на водные объекты и водные биоресурсы.....	51
6.4.1	Период строительства.....	51
6.4.1.1	Источники и виды воздействия на поверхностные и подземные воды.....	51
6.4.1.2	Водопотребление и водоотведение.....	52
6.4.1.3	Характеристика сточных вод.....	53
6.4.2	Период эксплуатации.....	53
6.4.2.1.1	Источники и виды воздействия на поверхностные и подземные воды.....	53
6.4.2.1.2	Водопотребление и водоотведение.....	53
6.5	Результаты оценки воздействия отходов на окружающую среду.....	54
6.5.1	Период строительства.....	54
6.5.1.1	Перечень и характеристика источников образования отходов.....	54
6.5.1.2	Перечень образующихся отходов.....	56
6.5.1.3	Обращение с отходами производства и потребления.....	56
6.5.2	Период эксплуатации.....	60
6.5.2.1	Источники образования отходов.....	60
6.5.2.2	Перечень образующихся отходов.....	60
6.5.2.3	Обращение с отходами производства и потребления.....	61
6.6	Результаты оценки воздействия на ландшафты и их биотические компоненты.....	63
6.6.1	Воздействие на ландшафты.....	63
6.6.2	Воздействие на растительность.....	64
6.6.2.1	Период строительно-монтажных работ.....	64
6.6.2.2	Период эксплуатации.....	64

6.6.3	Воздействие на животный мир .....	65
6.6.3.1	Период строительно-монтажных работ .....	65
6.6.3.2	Период эксплуатации.....	65
6.6.4	Воздействие на ихтиофауну .....	65
6.6.5	Оценка воздействия на ООПТ, исторические и археологические памятники .....	66
6.6.5.1	Прогнозная оценка воздействия ООПТ .....	66
6.6.5.2	Прогнозная оценка воздействия на исторические и археологические памятники .....	66
6.7	Результаты оценки воздействия на социальные условия и здоровье населения.....	67
6.7.1	Прогнозная оценка изменения социально-экономической ситуации .....	68
6.7.2	Период строительно-монтажных работ .....	68
6.7.3	Период эксплуатации.....	68
6.8	Результаты оценки воздействия при аварийных ситуациях .....	69
6.8.1	Период строительства.....	69
6.8.2	Период эксплуатации.....	69
7	Перечень мероприятий по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов .....	73
7.1	Мероприятия по охране атмосферного воздуха .....	73
7.1.1	Период строительства.....	73
7.1.1.1	Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по проектным решениям.....	73
7.1.1.2	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	73
7.1.1.3	Мероприятия по уменьшению уровня воздействия физических факторов .....	74
7.1.2	Период эксплуатации.....	74
7.1.2.1	Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по проектным решениям.....	74
7.1.2.2	Контроль за соблюдением НДВ.....	74
7.1.2.3	Мероприятия по регулированию выбросов на период НМУ .....	76
7.1.2.4	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	76
7.1.2.5	Мероприятия по уменьшению уровня воздействия физических факторов .....	77
7.1.2.6	Размеры и границы санитарно-защитной зоны (СЗЗ) .....	77
7.2	Мероприятия по рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.....	79
7.2.1	Период строительства.....	79
7.2.2	Период эксплуатации.....	80

7.3	Мероприятия по охране и рациональному использованию водных объектов, водных биологических ресурсов и среды их обитания .....	80
7.3.1	Период строительства .....	80
7.3.2	Период эксплуатации .....	82
7.4	Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов.....	83
7.4.1	Период строительства .....	83
7.4.2	Период эксплуатации .....	84
7.5	Мероприятия по охране растительного и животного мира и среды их обитания.....	85
7.5.1	Период строительства .....	85
7.5.2	Период эксплуатации .....	86
7.6	Мероприятия по предотвращению возможности возникновения аварийных ситуаций и их последствий .....	86
7.6.1	Период строительства .....	86
7.6.2	Период эксплуатации .....	87
8	Выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду .....	91
9	Программа производственного экологического мониторинга и контроля.....	92
9.1	Общие положения .....	92
9.2	Период строительства.....	92
9.3	Период эксплуатации .....	99
9.4	Организация производственного экологического мониторинга.....	102
10	Анализ и оценка применяемых на объекте проектирования технологических процессов требованиям ИТС и НПА по НДТ .....	104
10.1	Определение категории проектируемого объекта в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС.....	104
10.2	Определение перечня ИТС применимых для объекта проектирования и НДТ применяемых на объекте проектирования .....	105
10.3	Определение НДТ применяемых на объекте проектирования.....	106
11	Резюме нетехнического характера.....	113
	Перечень терминов и сокращений.....	116
	Перечень нормативной документации, законодательной и справочной литературы .....	117
	Приложение А. Задание на проектирование .....	126
	Приложение Б. Ситуационный план .....	211
	Приложение Б. Категория объекта по уровню негативного воздействия .....	212
	Приложение В. Сведения о нахождении в границах территорий с особыми условиями использования.....	213
	ООПТ федерального значения .....	213



ООПТ регионального и местного значения, водно-болотные угодья, ключевые орнитологические территории, охотничьи ресурсы, земли лесного фонда, территории традиционного природопользования, объекты размещения отходов, источники водоснабжения, защитные леса, особо ценные сельскохозяйственные угодья, курорты и пр.....	216
Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения .....	222
Рыбохозяйственная характеристика, рыбохозяйственные заповедные зоны, рыбоохранные зоны и рыбохозяйственное значение водных объектов.....	225
Пути миграции и ключевые территории животных, ключевые орнитологические территории, источники водоснабжения.....	240
Зоны охраны, защитные зоны объектов культурного наследия .....	242
Месторождения полезных ископаемых .....	243
Скотомогильники, биотермические ямы .....	247
Мелиорируемые земли.....	248
Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья .....	249
Лечебно-оздоровительные местности и курорты.....	250
Объекты размещения отходов, внесенные в государственный реестр .....	251
Санитарно-эпидемиологическая обстановка .....	252
Приложение Г. Справки Ямало-Ненецкого ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» о фоновых концентрациях загрязняющих веществ и климатической характеристике.....	253
Приложение Д Письма, лицензии организаций на обращение с отходами .....	255
Таблица регистрации изменений .....	281

## 1 Общие сведения

Настоящий раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) разработан в составе проектной документации «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин № 16А-1».

Оценка воздействия на окружающую среду включает в себя определение характеристик намечаемой производственной деятельности, анализ состояния окружающей среды в районе расположения объекта, комплексное описание возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, оценка воздействия и определение мероприятий, смягчающих или предотвращающих негативные воздействия.

### **Заказчик деятельности**

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Заполярье».

Сокращенное наименование: ООО «Газпромнефть-Заполярье».

Юридический и почтовый адрес: 625048, Российская Федерация, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, дом 8 Б.

ИНН: 7728720448

КПП: 720301001

ОГРН: 1097746829740

Телефон: +7 (3452) 52-10-90

E-mail: gpn-zapolar@yamal.gazprom-neft.ru.

Руководитель предприятия: Генеральный директор Крупеников Владимир Борисович

Основной вид деятельности: предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа.

### **Название объекта инвестиционного проектирования и планируемое место его реализации**

Название проектной документации: «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин № 16А-1».

Планируемое место реализации проекта – Песцовое месторождение, Песцовый лицензионный участок, Надымский район, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ.

### **Информация о разработчике, фамилия, имя, отчество, телефон сотрудника - контактного лица**

Разработчик: Общество с ограниченной ответственностью «Красноярскгазпром нефтегазпроект».

Сокращенное наименование: ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект».

Юридический адрес: 660075, г. Красноярск, ул. Маерчака, д.10.

Почтовый адрес: 660075, г.Красноярск, а/я 12748.

Телефон +7 (391) 256 80 30, 256 80 33.

E-mail:office@krskgazprom-ngp.ru.

ОП «ЦПСМС» ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»: 107045, г. Москва, Последний пер., д. 11 строение 1, тел.: +7 (495) 966-25-50

ИНН 2466091092.

КПП 246001001.

ОГРН 1022402660576

Руководитель организации: Генеральный директор Теликова Раиса Сергеевна.

Проектная организация ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» является членом саморегулируемой организации «Союзпроект», регистрационный номер члена СРО №175, что является основанием допуска к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Контактное лицо – Петровский Арсений Сергеевич, начальник отдела экологического проектирования.

Телефон: +7 (495) 966-25-50, доб. 22-35.

### **Характеристика типа обосновывающей документации**

Основанием для разработки проекта являются:

- Протокол ИК ПАО «Газпром нефть» №287 от 18.11.2019;
- Задание на проектирование «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1», утвержденное 12.11.2019 Генеральным директором ООО «Газпромнефть-Заполярье» В. Б. Крупениковым (приложение А);
- Дополнение №1 к заданию на проектирование «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1», утвержденное 26.06.2020 г. Генеральным директором ООО «Газпромнефть-Заполярье» Крупениковым В.Б. (приложение А).

Исходными данными для разработки проекта являются:

- Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной и рабочей документации (ЕПФ2-КГС16А1-ИИ-ИГДИ), выполненный ООО «ТюменьПромИзыскания» в 2021 г.;
- Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной и рабочей документации (ЕПФ2-КГС16А1-ИИ-ИГИ), выполненный ООО «ТюменьПромИзыскания» в 2021 г.;

- Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий для подготовки проектной и рабочей документации (ЕПФ2-КГС16А1-ИИ-ИГМИ), выполненный ООО «ТюменьПромИзыскания» в 2021 г.;
- Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий (ЕПФ2-КГС16А1-ИИ-ИЭИ), выполненный ООО «ТюменьПромИзыскания» в 2021 г.;
- Материалы сбора исходных данных;
- Технические и строительные решения соответствующих частей настоящего проекта.

Содержание раздела соответствует Положению об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утв. приказом Государственного комитета РФ по охране окружающей среды от 16.03.2000 г №372, СТО Газпром 2-1.12-330-2009 «Руководство по разработке раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) в инвестиционных проектах строительства распределения газа».

Технические решения, принятые в проекте, 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 предусмотренных проектом мероприятий.

Раздел выполнен в соответствии с требованиями нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды:

- Федеральный закон от 10.01.2002 г №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 30.03.1999 г. №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 №96-ФЗ;
- Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 №89-ФЗ;
- Федеральный закон от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Федеральный закон «О животном мире» от 24.04.1995 №52-ФЗ;
- Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 №33-ФЗ;
- Федеральный закон «О недрах» от 21.02.1992 №2395-1;
- Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 №200-ФЗ.
- Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ;
- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ;
- Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ;
- Воздушный кодекс Российской Федерации от 19.03.1997 г. №60-ФЗ.

## 2 Характеристика намечаемой деятельности

### 2.1 Местоположение объекта

В административном отношении, объект проектирования находится на территории Российской Федерации, Тюменской области, Ямало-Ненецкого автономного округа, Надымского района, на территории газового промысла ГП-16 Песцового лицензионного участка Песцового месторождения.

Газовый промысел ГП-16 расположен на «землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения».

Проектируемый КГС16А-1 расположен на расстоянии около 9,8 км на юго-восток от УКПГ-16 и на расстоянии около 6 км на юго-восток от КС с УПГ ГП-16.

Ближайшие населенные пункты расположены:

- Самбург на расстоянии около 115-117 км на северо-восток от проектируемого объекта;
- Тазовский на расстоянии 147-148 км на северо-восток от проектируемого объекта;
- Газ-Сале на расстоянии около 155-157 км на северо-восток от проектируемого объекта;
- Новозаполярный на расстоянии около 174-178 км на юго-восток от проектируемого объекта;
- Лимбьяха на расстоянии около 147 -153 км на юго-восток от проектируемого объекта;
- Новый Уренгой на расстоянии около 96 – 102 км на юго-восток от проектируемого объекта;
- Пангоды на расстоянии около 125- 128 км на юго-запад от проектируемого объекта;
- Заполярный на расстоянии около 92 км на юго-запад проектируемого объекта;
- Ныда на расстоянии около 118 -119 км на юго-запад проектируемого объекта;
- Нумги на расстоянии около 116-121 на юго-запад от проектируемого объекта.

С областным центром (г. Тюмень) г. Новый Уренгой связывают автодорога, железная дорога и авиалиния, с окружным центром (г. Салехард) авиалиния. По территории месторождения проходят существующие автодороги.

В направлении Новый Уренгой – Ямбург проходит автодорога и ветка железной дороги, обеспечивающие круглогодичное сообщение. В зимний период используются автозимники, посредством которых устанавливается сообщение с соседними месторождениями.

Ближайшая железнодорожная станция Новый Уренгой Сургутского отделения Свердловской железной дороги расположена в 103-109 км к юго-востоку от района проектирования.

Автомобильная дорога регионального значения Ямбург-Новый Уренгой проходит в 35 км к востоку от района проектирования.

Обзорная схема района работ представлена на рисунке 2.1.

Ситуационный план района расположения проектируемого объекта представлен в приложении Б.



**Рисунок 2.1** Обзорная схема расположение Песцового лицензионного участка

## 2.2 Назначение и состав проектируемого объекта

Основное назначение проектируемого объекта – добыча природного газа и газового конденсата на территории Песцового месторождения учета продукции скважин и дальнейшей транспортировки на УПГ.

С позиции нефтегазогеологического районирования Песцовое месторождение входит в состав Уренгойского нефтегазоносного района Надым-Пурской НГО Западно-Сибирской НГП.

Проектом предусматривается обустройство 6 газовых скважин, размещаемых на КГС № 16А-1.

На проектируемом объекте капитального строительства ««Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин № 16А-1» планируется осуществление хозяйственной деятельности в соответствии с пунктом 1 подпунктом 2) раздела I «Критериев отнесения объектов,

оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категории», утвержденных Постановлением Правительства РФ №2398 от 31.12.2020.

Соответственно, объект проектирования относится к объектам, оказывающим значительное негативное воздействие на окружающую среду – объектам I категории. Проектируемый объект планируется к включению в состав поставленного на государственный учет объекта I-ой категории «Объекты добычи нефти и газа в пределах Уренгойского НГКМ» №71-0189-001098-П (приложение Б).

Проектом предусмотрены следующие сооружения:

- Куст газовых скважин (6 скважин);
- газопровод-шлейф от куста газовых скважин №16А-1 DN150;
- метанолопровод на куст газовых скважин №16А-1 DN50;
- Площадка охранного крана;
- ВЛЗ-10кВ к КГС16А-1;
- КТП НУ
- Эстакады;
- Автомобильная дорога к КГС №16А-1
- Автомобильная дорога к узлу охранных кранов.

Газопровод-шлейф предназначен для транспорта скважинной продукции (пластовый газ, содержащий газовый конденсат и воду) от куста газовых скважин №16А-1 до установки подготовки газа (КС с УПГ проектируется отдельным проектом).

Метанолопровод предназначен для транспорта метанола от площадки УПГ на куст скважин №16А-1 с целью подачи ингибитора в затрубное пространство, для обеспечения безгидратной работы проектируемого газопровода-шлейфа.

Рабочее давление проектируемого газопровода-шлейфа принято  $P=15,4$  МПа.

Рабочее давление проектируемого метанолопровода принято  $P=17,0$  МПа.

Проектируемый газопровод DN300 от куста скважины №16А-1 до площадки КС с УПГ Песцового месторождения (шифр проекта 167.19) имеет протяженность 7,34 км.

Параллельно газопроводу укладывается трасса метанолопровода DN50 от площадки КС с УПГ Песцового месторождения до куста скважин.

Способ прокладки трубопроводов подземный в заводской теплоизоляции, с защитным покрытием из стали с полимерным покрытием.

В соответствии с п.9.2.1 ГОСТ Р 55990-2014, в составе газопровода и метанолопровода предусматривается строительство кранового узла:

- охранный крановый узел №1, расположенный на газопроводе куста №16А-1 и включающий в себя охранный кран DN300 и охранный кран метанолопровода DN50. Охранный крановый узел №1 устанавливается на входе подключения трубопроводов к площадке УПГ.

- крановый узел №2, расположенный на перспективном подключении газопровода КГС №16А-2 в газопровод КГС №16А-1-КС км.0.13, включающий в себя кран DN200 и кран метанолопровода DN50.

- крановый узел №3, расположенный на перспективном подключении газопровода КГС №16А-3 в газопровод КГС №16А-1-КС км.0.14, включающий в себя кран DN200 и кран метанолопровода DN50.

Строительство объекта будет производиться в один этап.

Протяженность автомобильной дороги к кусту скважин – 0,116 км, к крановому узлу - 0,328 км.

### 2.3 Основные проектные решения

Добыча сырого газа проектируемых кустов скважин предусмотрена в объеме и с технологическими показателями, определенными Единой технологической схемой разработки залежей углеводородного сырья Песцового месторождения (по Песцовому лицензионному участку) и проектом дополнения к Единой технологической схеме разработки залежей углеводородного сырья Песцового месторождения (по Песцовому лицензионному участку).

Компонентно-фракционный состав газа сепарации Песцового месторождения представлены в таблице 2.1.

**Таблица 2.1 - Компонентно-фракционный состав газа сепарации**

Наименование показателей	Единицы измерения	Значение
Плотность при 20 °С	кг/м <sup>3</sup>	0,75
CO <sub>2</sub>	мол. %	0,68
N <sub>2</sub>	мол. %	0,01
C1	мол. %	90,474
C2	мол. %	6,008
C3	мол. %	1,990
i-C4	мол. %	0,333
n-C4	мол. %	0,334
i-C5	мол. %	0,069
n-C5	мол. %	0,042
C6	мол. %	0,0186
C7	мол. %	0,0336
C8	мол. %	0,0027
C9	мол. %	0,0004
C10	мол. %	0,0001

Физико-химические свойства пластовой воды представлены в таблице 2.2.



**Таблица 2.2 - Физико-химические свойства пластовой воды**

Наименование показателей	Единицы измерения	Значение
Плотность 20 °С	кг/м <sup>3</sup>	1010,1
pH	мг/дм <sup>3</sup>	7,44
HCO <sub>3</sub>	мг/дм <sup>3</sup>	1419
Cl	мг/дм <sup>3</sup>	11170
SO <sub>4</sub>	мг/дм <sup>3</sup>	11
Na	мг/дм <sup>3</sup>	5921
K	мг/дм <sup>3</sup>	108
Ca <sup>2</sup>	мг/дм <sup>3</sup>	2699
Mg <sup>2</sup>	мг/дм <sup>3</sup>	30,7
Sr <sup>2</sup>	мг/дм <sup>3</sup>	34,4
NH <sub>4</sub>	мг/дм <sup>3</sup>	52,58
Li	мг/дм <sup>3</sup>	3,3
Fe <sub>общ</sub>	мг/дм <sup>3</sup>	12,7
Минерализация	г/дм <sup>3</sup>	21,462
Тип по Сулину		хлоридно-кальциевый

Компонентно-фракционный состав стабильного конденсата Песцового месторождения представлены в таблице 2.3.

**Таблица 2.3 - Компонентно-фракционный состав стабильного конденсата**

Наименование показателей	Единицы измерения	Значение
Плотность при 20 °С	кг/м <sup>3</sup>	759,1
C2	мол. %	0,008
C3	мол. %	1,968
i-C4	мол. %	2,393
n-C4	мол. %	7,487
i-C5	мол. %	4,858
n-C5	мол. %	5,354
C6	мол. %	8,323
C7	мол. %	13,799
C8	мол. %	21,452
C9	мол. %	9,951
C10	мол. %	24,407

Режим работы проектируемых сооружений КГС № 16А-1 – непрерывный, круглосуточный, 365 дней в году.

Расчетный срок эксплуатации принят равным 30 лет.

Максимальная производительность КГС № 16А-1 и фонд скважин представлен в таблице 2.4.

**Таблица 2.4 - Производительность КГС № 16А-1 и фонд скважин**

КГС	Максимальная производительность по газу, тыс. м <sup>3</sup> /сутки	Максимальная производительность по конденсату, т/сутки	Фонд скважин, шт.
КГС № 16А-1	3342	834	6

Максимальное динамическое устьевое давление составляет не более 41 МПа. Статическое устьевое давление не более 58,3 МПа.

В составе проектируемого куста газовых скважин предусмотрены следующие технологические объекты:

- Поз. 1.1...1.6 Устье добывающей скважины № 0101...№ 0106;
- Поз. 2.1...2.6 Арматурный блок скважины № 0101...№ 0106;
- Поз. 4 Установка факельная горизонтальная;
- Поз. 4.1 Горизонтальное факельное устройство;
- Поз. 5 Блок-бокс дозирования реагента.

Принципиальная технологическая схема КГС № 16А-1 представлена на чертеже ЕПФ2-КГС16А-1-П-ИОС7.01.00-ГЧ-001 Тома 5.7.1 Технологические решения.

План КГС представлен на на чертеже ЕПФ2-КГС16А-1-П-ИОС7.01.00-ГЧ-002 Тома 5.7.1 Технологические решения.

Характеристика проектируемого технологического оборудования КГС № 16А-1 представлена в таблице 2.5.

**Таблица 2.5 - Характеристика проектируемого технологического оборудования КГС № 16А-1**

Обозначение	Наименование	Кол.	Характеристики	Примечание
Арматурный блок скважины № 0101...№ 0106 (поз. 2.1...2.6)				
	Арматурный блок скважины № 0101...№ 0106	6	Q <sub>г</sub> =392...557 тыс. м <sup>3</sup> /сут, Q <sub>в</sub> =2...40 м <sup>3</sup> /сут, P <sub>вх</sub> =32...58,3 МПа, P <sub>вых</sub> =17,09 МПа	Размещен на открытой площадке
Установка факельная горизонтальная (поз. 4)				
Горизонтальное факельное устройство (поз. 4.1)				
	Горизонтальное факельное устройство	1	Q <sub>г</sub> =392...557 тыс. м <sup>3</sup> /сут, P <sub>вх</sub> =6,3 МПа	Размещено на открытой площадке в обваловании
Блок-бокс дозирования реагента (поз. 5)				
	Блок-бокс дозирования реагента	1	Q <sub>мет</sub> =1730 кг/сут, P <sub>мет. вх.</sub> =18 МПа, P <sub>мет. вых.</sub> =58,3 МПа	Размещен на открытой площадке

В составе внутрипромысловых трубопроводов проектом предусматривается строительство газопровод-шлейфа от куста газовых скважин DN150 и метанолопровода на куст газовых скважин DN50.

Сбор продукции скважин осуществляется по системе сбора, с надземной прокладкой технологических трубопроводов в пределах площадки КГС.

Установка фонтанной арматуры полного заводского изготовления предусматривается по проекту бурения скважин. Фонтанная устьевая арматура предназначена для герметизации устья скважины, пропуска добываемой среды в нужном направлении, подвешивания лифтовой колонны НКТ со скважинным оборудованием. Для обслуживания фонтанной арматуры предусматриваются передвижные площадки обслуживания.

В состав основного технологического оборудования газоконденсатных скважин входит арматурный блок скважины № 0101...№ 0106 (поз. 2.1...2.6), предназначенный для транспортировки добываемого газа от скважины к газосборному коллектору, который обеспечивает:

- измерение расхода газа от скважины;
- подачу метанола в выкидной трубопровод скважины;
- переключение подачи газа на горизонтальное факельное устройство (поз. 3.1) при проведении технологических операций на скважине;
- автоматическое перекрытие потока газа при повышении или понижении давления в трубопроводе;
- дистанционное измерение давления и температуры потока газа;
- измерение расхода ингибитора гидратообразования и коррозии на скважину с дистанционным регулированием.

Каждая скважина на кусте оборудуется задвижкой с электроприводом, регулирующим устройством, клапаном отсекателем с механическим приводом, расположенными в обвязке арматурного блока скважины № 0101...№ 0106 (поз. 2.1...2.6).

Клапан-отсекатель в арматурном блоке предназначен для отключения скважины в случае падения давления в газосборном коллекторе (порыве), предусмотрен в нормально-открытом исполнении. Срабатывание данного клапана происходит по достижению давления (уровня, настроенного на механическом приводе).

Для подключения передвижного агрегата с целью закачки задавочной жидкости в скважину предусматриваются задавочные трубопроводы, на которых установлены быстроразъемные соединения и отключающая арматура.

Арматурный блок скважин № 1...№ 6 (поз. 2.1...2.6) представляет собой изделие полной заводской готовности с оборудованием, арматурой и трубопроводами на единой раме, с выполненными межблочными электрическими соединениями, которое устанавливается в непосред-

ственной близости от скважины на свайное основание и подключается к шлейфу скважины. Для проведения работ по КРС участок выкидного трубопровода от фонтанной арматуры до арматурного блока скважины № 0101...№ 0106 (поз. 2.1...2.6) предусматривается съемным на фланцах.

Установка арматурных блоков скважин предусмотрена на расстоянии 9 м от устьев скважин.

Для предупреждения возможного гидратообразования в дросселирующих устройствах и шлейфах предусмотрена подача метанола от насосной метанола УПГ Песцового месторождения к площадке КГС. Для предотвращения углекислотной коррозии трубопроводов и оборудования предусматривается применение раствора ингибитора коррозии по типу «Сонкор-9020». Подача метанола и раствора ингибитора коррозии предусматривается по одному трубопроводу.

Ввод метанола и раствора ингибитора коррозии производится при помощи системы подачи ингибитора СПИ, расположенной на раме арматурного блока скважины № 0101...№ 0106 (поз. 2.1...2.6). Система подачи ингибитора позволяет дистанционно (автоматически) регулировать подачу метанола и раствора ингибитора коррозии в диапазоне настроек (изменение расхода рабочей среды осуществляется клапанами с электроприводом). Для подачи ингибитора коррозии совместно с метанолом используется блок-бокс дозирования реагента (поз. 5). Для слива проливов и опорожнения внутреннего оборудования, трубопроводов и емкостей блок-боксы дозирования реагента предполагается к использованию передвижная емкость, находящаяся на балансе у эксплуатирующей организации. Информация о работе скважин и газосборного трубопровода (расход, давление, температура) автоматически поступает в операторную УПГ Песцового месторождения, где определяется общее количество требуемого метанола в защищаемой точке.

Замер дебита скважин предусматривается при помощи ультразвукового расходомера газа, расположенного в обвязке арматурного блока скважины № 0101...№ 0106 (поз. 2.1...2.6). Расходомер предназначен для измерения, вычисления и регистрации расхода и выдачи измеренных, вычисленных величин.

Для снижения расчетного давления (уменьшения металлоемкости) трубопровода ГС1 предусмотрена установка блока предохранительных клапанов, расположенных в арматурном блоке скважины. Блок устанавливается на верхней образующей трубопровода, давление настройки предохранительного клапана находится выше давления срабатывания ПАЗ по давлению. Данное мероприятие исключает сброс газа через предохранительный клапан. Сброса газа с предохранительных клапанов предусматривается в амбар установки факельной горизонтальной (поз. 4).

Для сжигания газа, при продувке скважин, в качестве горизонтального факела предусматривается установка факельная горизонтальная (поз. 4) с дистанционным розжигом и контролем пламени. На трубопроводе подачи газа на факел предусмотрено измерение расхода газа.

Расход газа через ГФУ принят исходя из дебита одной скважины площадки куста.

Горизонтальное факельное устройство устанавливается в факельном амбаре в обваловании.

В составе устройства факельного горизонтального (поз. 4) предусмотрен розжиг факела от баллонов с метаном. Блок представляет собой шкаф теплоизолированный, внутри которого находятся газовые баллоны с запорно-регулирующей арматурой и свечой рассеивания.

Блок управления факелом (4.3) и баллоны с метаном устанавливаются за пределами обвалования амбара.

На выходном коллекторе газа и на метанолопроводе на выходе с куста устанавливается арматура с дистанционным управлением для возможности отключения. Трубопровод выходного коллектора газа проложен с уклоном в сторону движения газа.

Для проведения работ по исследованию скважин на факельном трубопроводе предусмотрены коллекторы для подключения передвижного замерного устройства, определяющего эксплуатационные характеристики каждой скважины (содержание мехпримесей, воды). При проведении исследований газ возвращается в сборный коллектор или сжигается на устройстве факельном горизонтальном (поз. 4) в зависимости от режима проведения исследований. Трубопровод подачи газа на устройство факельное горизонтальное прокладывается с уклоном в сторону амбара.

Техническая характеристика арматурного блока скважины № 0101...№ 0106 (поз. 2.1...2.6) представлена в таблице 2.6.

**Таблица 2.6 - Техническая характеристика арматурного блока скважины № 0101...№ 0106 (поз. 2.1...2.6)**

Наименование показателей	Единицы измерения	Значение	
		min: минус	max: +
Рабочая среда		Природный газ, пластовая вода, конденсат, метанол	
Температура рабочей среды (газ)	°С	min: минус 56	max: +69
Температура рабочей среды (метанол)	°С	min: минус 56	max: +34
Давление на устье скважины (дин.)	МПа	max: 41	
Давление на устье скважины (стат.)	МПа	max: 58,3	
Расчетное давление арматурного блока скважин	МПа	58,3	
Рабочее давление газосборного коллектора	МПа	17,09	
Расход газа	тыс. м <sup>3</sup> /сут	392...557	
Расход конденсата	т/сут	от 78 до 139	
Расход воды	м <sup>3</sup> /сут	2...40	
Рабочее давление метанолопровода	МПа	18	
Номинальное давление метанолопровода	МПа	20	

Наименование показателей	Единицы измерения	Значение
Номинальный диаметр выкидных линий	-	100
Климатическое исполнение блока по ГОСТ 15150-69		ХЛ1
Герметичность затвора запорной арматуры по ГОСТ 9544-2015	-	Класс А
Присоединение к трубопроводу		На фланцах

Техническая характеристика устройства факельного горизонтального (поз. 4) представлена в таблице 2.7.

**Таблица 2.7 - Техническая характеристика устройства факельного горизонтального (поз. 4)**

Наименование показателей	Единицы измерения	Значение
Рабочая среда	-	Сырой газ
Максимальное количество сжигаемого газа	тыс. м <sup>3</sup> /сут	392...557
Рабочее давление сжигаемого газа на входе в АГГ	МПа	6,3
Система розжига	-	Электрическая, дистанционная
Режим работы	-	Периодический

Проектируемые технологические трубопроводы выполнены в соответствии с технологической схемой проектируемых объектов.

Технологические трубопроводы КГС приняты:

- для всех трубопроводов диаметром менее DN 50 – трубы стальные бесшовные холоднодеформированные теплодеформированные по ГОСТ 8734-75/ГОСТ 8733-74, марки стали 09Г2С;
- для всех трубопроводов диаметром от DN 50 до DN 300 – трубы стальные бесшовные горячедеформированные, марка стали 09Г2С.

Способ прокладки трубопроводов на КГС надземный на металлических опорах.

Для розжига горизонтальной факельной установки на КГС используется природный газ в количестве 5-15 м<sup>3</sup>/ч.

Для обеспечения безгидратного режима работы шлейфа и предотвращения гидратообразования при сбросе газа на горизонтальный факел на куст предусматривается подача метанола.

Метанол на кусты скважин поступает от насосной метанола УПГ Песцового месторождения.

Для доставки персонала и эксплуатации КГС используется существующая техника принадлежащая эксплуатирующей организации.

Для проведения капитального ремонта скважин (КРС) привлекаются специализированные организации, имеющие разрешение на данную деятельность и укомплектованные собственными транспортными средствами и грузоподъемной техникой (подъемные краны, ремонтные агрегаты и прочее).

Для персонала, проектируемых кустов скважин объектов предусмотрен вахтовый метод организации труда.

#### **2.4 Основные решения по организации строительства**

Подрядная организация, выполняющая строительство проектируемого объекта будет определена на основании тендерных торгов.

Генеральный подрядчик выполняет весь комплекс СМР и координирует деятельность субподрядных организаций.

В целях сокращения сроков строительства и обеспечения строительными кадрами в необжитых и отдаленных районах и в районах с особыми природными условиями (в ред. Федерального закона от 30.06.2006 № 90-ФЗ) в условиях сезонного характера транспортных путей проектом принят вахтовый метод ведения работ в режиме 30×30 дней работы и отдыха.

Проектом предусмотрен односменный режим – 12 часов при шестидневной рабочей неделе.

Ближайшим крупным населенным пунктом является г. Новый Уренгой, находящийся в незначительном удалении от проектируемого объекта, что позволяет разместить строительные кадры в существующих гостиницах г. Новый Уренгой.

Обеспечение водой для хозяйственно-бытовых нужд временных бытовых зданий строителей, участков производства работ, а также для технических нужд предполагается из сетей г. Новый Уренгой (АО «Уренгойгорводоканал») и ООО «Газпром добыча Уренгой».

Обеспечение электроэнергией участка производства работ предусматривается от передвижных дизельных электростанций.

Для пожаротушения участки производства работ и временные сооружения снабжаются первичными средствами пожаротушения.

Транспортировка оборудования, материалов, грузов с места базирования (г. Новый Уренгой) до месторождения осуществляется по автомобильной дороге (150 км), далее по насыпным дорогам и зимникам. Срок их действия - октябрь-май.

Проектируемые площадки находятся к зоне практически сплошного распространения многолетнемерзлых грунтов (ММГ).

Инженерная подготовка территории выполняется с учетом природно-климатических и мерзлотно-грунтовых условий застраиваемых территорий, в соответствии с положениями

нормативных документов: СП 25.13330.2012, ВСН 84-89. При определении руководящих отметок насыпи учтены геологические, геокриологические, гидрологические и топографические условия местности.

Проектируемые площадки в основании, которых обнаружен многолетнемерзлые грунты будут запроектированы по I принципу использования ММГ (СП 25.13330.2012. п. 6.3.1), т. е. с сохранением многолетнемерзлых грунтов в основании земляного полотна в естественном мерзлом состоянии, с обеспечением поднятия верхнего горизонта ММГ не ниже подошвы насыпи и сохранение его на этом уровне в течение всего периода строительства и эксплуатации. Высота насыпи, в проектной документации, будет назначена после получения отчетов по инженерным изысканиям и выполнения теплотехнического расчета. По предварительным оценкам минимальная высота составит 2,20 м.

К основным видам работ относится монтаж оборудования на площадных объектах и строительство трубопроводов.

Данные работы выполняются последовательно согласно календарного графика строительства.

К работам подготовительного периода относятся:

- отвод земель;
- геодезическое обеспечение строительства;
- организация временного хозяйства и быта рабочих;
- устройство технологических проездов;
- устройство временных переездов;
- погрузочно-разгрузочные работы;
- организация системы связи на период строительства.

К работам основного периода относятся:

- земляные работы;
- устройство свайных фундаментов;
- монтажные работы;
- сварочные работы;
- приемка и ввод в эксплуатацию законченных строительством объектов.

По окончанию строительства на территории площадок должны быть выполнены мероприятия по благоустройству, которые включают в себя устройство твердых покрытий, ограждение и озеленение территории.

Технология производства строительно-монтажных работ, ведомости объемов работ, строительных материалов, ресурсов, потребность в автотранспорте, строительной и специальной технике представлены в разделе «Проект организации строительства».



### **Обязанности подрядной организации**

В соответствии с Разделом 18 СТО Газпром 2-2.2-382-2009 Подрядчик обязан:

- соблюдать правила противопожарной безопасности, охраны окружающей среды. Выполнить в полном объеме работы по технической и биологической рекультивации земель, передать их землепользователям, землевладельцам и арендаторам и представить комиссии по приемке Объекта в эксплуатацию оформленные в установленном порядке акты приемки-передачи рекультивированных земель;
- соблюдать требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, и принимать на себя обязательства Политики Заказчика в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности. Самостоятельно осуществлять природоохранную деятельность, разрабатывать природоохранные нормативы, получать Решения о предоставлении водных объектов в пользование и осуществлять взаимодействие с государственными надзорными органами. В случае отсутствия у Подрядчика природоохранных нормативов производить расчет платы за негативное воздействие как за сверхлимитное воздействие на окружающую среду с последующим перечислением суммы платы в территориальное отделение Департамента Росприроднадзора и предоставлять в филиал Эксплуатирующей организации, на территории которого выполняются работы, копии за пользование природными ресурсами в государственную статистическую службу;
- самостоятельно разрабатывать и выполнять программу мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов, в соответствии с предусмотренными проектными решениями на проводимые работы и по требованию Эксплуатирующей организации Подрядчик предоставляет в филиал Эксплуатирующей организации отчет о выполнении мероприятий;
- подрядчик становится собственником строительных отходов, образующихся при проведении предусмотренных работ, с момента их образования и самостоятельно производит заключение договоров на вывоз, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов с лицензированными организациями и по требованию Эксплуатирующей организации предоставляет в филиал Эксплуатирующей организации подтверждающие документы;
- подрядчик осуществляет компенсационные мероприятия по восстановлению водных биологических ресурсов.

### 3 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности

При принятии решения о строительстве объекта рассматривались следующие основные альтернативные решения в части:

- размещения проектируемого объекта;
- сроков строительства;
- технологии строительства;
- отказа от намечаемой хозяйственной деятельности.

#### **Размещение проектируемого объекта**

Проектируемые объекты располагаются на территории Песцового месторождения.

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

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

#### **Сроки строительства**

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

В целях сокращения сроков строительства и обеспечения строительными кадрами в необжитых и отдаленных районах и в районах с особыми природными условиями (в ред. Федерального закона от 30.06.2006 № 90-ФЗ) в условиях сезонного характера транспортных путей проектом принят вахтовый метод ведения работ в режиме 30×30 дней работы и отдыха.

#### **Технология строительства**

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

#### **Отказ от намечаемой деятельности («нулевой вариант»).**

«Нулевой вариант» – отказ от проведения работ исключит возможные отрицательные воздействия на окружающую природную среду от реализации намечаемой хозяйственной деятельности. Однако лицензионным соглашением на право пользования недрами закреплено требо-

вание по добыче полезных ископаемых. Данный вариант не может быть принят в силу необходимости нового строительства, обоснованного результатами экономического анализа, который представлен в виде технико-экономических показателей вариантов разработки месторождения.

#### 4 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам

Анализ хозяйственной деятельности промышленных производств выявил следующие возможные неблагоприятные факторы, распространяющиеся на большие расстояния:

- химическое загрязнение атмосферы;
- физическое загрязнение (шумы и вибрации, электрическое поле, электромагнитные излучения, радиоактивность);
- загрязнение водных объектов;
- воздействие при размещении отходов производства и потребления;
- нарушение ландшафта и его компонентов.

Влияние рассматриваемого объекта на окружающую среду возможно, как при его эксплуатации, так и при производстве работ по строительству вспомогательных объектов. Однако это влияние носит различный характер.

В ходе строительных работ имеют место воздействия на все компоненты окружающей среды, которые выражаются в нарушении почвенного покрова, в выбросах загрязняющих веществ в атмосферу, в загрязнении и истощении водной среды, в разрушении в полосе строительства растительных сообществ, в привнесении фактора беспокойства животному миру, а также в образовании отходов производства и потребления.

По характеру контакта с окружающей средой источники подразделяются на:

- источники воздействия на атмосферный воздух;
- источники воздействия на поверхностные воды;
- источники воздействия на почвы (грунты) и подземные воды;
- источники воздействия на флору и фауну.

В пространственном отношении источники загрязнения окружающей среды подразделяются на точечные, площадные и линейные. Последние, как правило, включают различные транспортные, инженерные коммуникации, другие объекты большой протяженности (трубопроводы, дороги).

Во временном отношении выделяются постоянно действующие долговременные источники воздействия (на весь период эксплуатации) и краткосрочные, как правило, характерные для периода проведения строительного-монтажных работ.

Следует подчеркнуть различную степень опасности вышперечисленных техногенных источников и их воздействий на компоненты природной среды при безаварийной деятельности и в случае развития аварийных ситуаций.

Анализ перечисленных выше техногенных источников, их последствий позволяет оценить состав и объем природоохранных проблем, связанных с реализацией намечаемой деятельности, сформулировать первоочередные задачи по минимизации возможных ущербов.

В дальнейшем более детально рассмотрены виды воздействий, применительно к каждому компоненту природной среды, а именно: воздушный бассейн, водная среда, отходы, земельные ресурсы, растительность и животный мир.

## 5 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации

Раздел подготовлен на основании данных «Технического отчета по результатам инженерно-экологических изысканий» и содержит основные выводы и заключения.

### 5.1 Климатическая характеристика и состояние атмосферного воздуха

Климат территории определяется наличием многолетней мерзлоты, близостью холодного Карского моря, обилием заливов, рек, болот и озер. Территория строительства находится в субарктическом поясе. Климат рассматриваемой территории резко континентальный. Климат характеризуется суровой зимой с длительным залеганием снежного покрова, короткими переходными периодами, коротким холодным летом, поздними весенними и ранними осенними заморозками, наличием полярной ночи и полярного дня.

Метеорологические характеристики для района строительства по данным ближайшей метеостанции Новый Уренгой согласно справке ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» (Приложение Г) приведены в таблице 5.1.

**Таблица 5.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе**

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1
Средняя максимальная температура атмосферного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, °С	+20,7
Средняя минимальная температура атмосферного воздуха наиболее холодного месяца года, Т, С	-31,4
Скорость ветра, повторяемость превышения которой по многолетним данным составляет 5%, м/с	10

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в районе работ представлены Ямало-Ненецким ЦГМС – филиалом ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» (Приложение Г) и приведены в таблице 5.2.

**Таблица 5.2 Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе исследуемой территории**

Примесь	Единицы измерения	Фоновые концентрации	ПДК максимально разовая, мг/м <sup>3</sup>
Диоксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,079	0,2
Оксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,052	0,4
Диоксид серы	мг/м <sup>3</sup>	0,019	0,5
Оксид углерода	мг/м <sup>3</sup>	2,7	5
Взвешенные вещества	мг/м <sup>3</sup>	0,263	0,5
Бенз(а)пирен	нг/м <sup>3</sup>	1,9	-

Согласно данным таблицы 5.2 фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на территории работ не превышают значений максимально разовой ПДК.

## 5.2 Геолого-геоморфологические условия, ландшафты

В соответствии с физико-географическим районированием Тюменской области территория исследований относится к Северо-Надым-Пурской провинции лесотундровой равнинной широтно-зональной области Западно-Сибирской равнины, представленной слаборасчлененными преимущественно заболоченными равнинами. Провинция занимает междуречье одноименных рек, образованных высокими уровнями морских четвертичных террас (120 – 70 м), в основании которых залегают палеогеновые породы, во многих местах выходящие на дневную поверхность.

В западной, более высокой и дренированной части, преобладают ландшафты лиственничных редиц с тундровыми иллювиально-гумусовыми слабоподзоленными почвами. В восточной, пониженной, доминируют тундровые сильно заозеренные ландшафты.

Территория исследования расположена в Заполярной части Западносибирской равнины, на Тазовском полуострове в субарктической зоне. Изучаемая область представляет собой слабовсхолмленную равнину с густой сетью рек, ручьёв, озёр, болот. Толщина вечной мерзлоты достигает 400 метров. Многолетняя мерзлота на участке строительства встречена повсеместно.

Согласно схеме инженерно-геологического районирования Западно-Сибирской плиты, район работ расположен в пределах Тазовской области развития аккумулятивных равнин, сложенных верхнечетвертичными отложениями. По геоморфологическому районированию СССР, представленному в монографии Воскресенского С.С., исследуемая область располагается в пределах страны Западно-Сибирская равнина, в ее северной геоморфологической провинции Ямало-Гыданской области.

В геологическом строении исследуемой области принимают участие породы палеозойского фундамента, палеозой-триасовые рифтогенные вулканогенно-осадочные и платформенные осадочные отложения.

### 5.3 Гидрография и гидрологические условия

Гидрографическая сеть хорошо развита и, кроме водотоков, представлена многочисленными ложбинами стока, бессточными и проточными озерами, полигональными и плоскобугристыми болотами. Густота речной сети составляет 0,40 - 0,50 км/км<sup>2</sup>. Линейное расчленение сильное. Местность в основном безлесная, исключение составляют участки пойм пересекаемых водотоков с отдельными лиственницами, густыми зарослями ивы и ольхи высотой до 5,0 метров. На рассматриваемой территории расположено большое количество пресных озер, а также болот, которые на некоторых водосборах могут достигать 70 % территории.

Гидрографическая сеть района изысканий относится к бассейну р. Пур (левобережье, нижнее течение). Участок изысканий частично расположен на водораздельной области рек Ерояха, Алтойяха и Юртибьяха, Юртибседа-Тарка.

Ближайшими водными объектами к участку изысканий являются реки Юртибседа-Тарка и Нюдьяха, группа озер Юртибседа-То и озеро без названия.

Водный режим рассматриваемой территории имеет ряд особенностей, связанных с наличием многолетней мерзлоты. По характеру водного режима реки относятся к типу рек с весенне-летним половодьем и паводками в теплое время года.

Основное питание рек осуществляется водами снегового и дождевого происхождения. Грунтовое питание вследствие наличия мерзлоты весьма незначительно.

Равнинность территории, отсутствие леса, наличие мерзлоты и большая суммарная, солнечная радиация в условиях полярного дня обуславливают интенсивное и равномерное стайвание снежного покрова с водораздельных пространств. Талые воды концентрируются в первичной ручейковой и овражно-балочной сети, почти сплошь заполненной плотными массами снега, накапливаются в отрицательных формах рельефа, за снежными плотинами в оврагах и балках. Период накопления вод весеннего снеготаяния длится около 30 суток, благодаря частым и продолжительным возвратам холодов и значительности «принимающих» сток снежных масс. В снежном покрове сосредотачивается от 25% до 50% запаса воды.

С переходом среднесуточных температур воздуха через 0 °С и при достижении температуры воды 0,2 °С, начинается интенсивное поступление воды в реки и за первые 8-12 суток проходит 80–90 % всего стока половодья.

Половодье характеризуется относительно высоким и быстрым подъемом уровня воды. Начало половодья по времени совпадает с переходом дневных температур воздуха к положительным значениям и началом снеготаяния, т.е. во второй половине мая. Общая продолжительность половодья от двух недель на ручьях, 30 - 40 дней на малых реках, до 65 - 70 дней на средних и крупных реках.



Летне-осенняя межень продолжается с конца июня – начала июля (на малых водотоках) и с конца июля – начала августа (на крупных переходах) и до конца сентября - середины октября.

Зимняя межень начинается обычно в середине - конце октября и заканчивается в начале - середине мая (составляет в среднем 180 - 210 дней).

Практически все водотоки района изысканий в суровые зимы перемерзают, а водотоки с площадью водосбора менее 70 км<sup>2</sup> перемерзают ежегодно.

Появление ледовых образований на реках района изысканий в среднем наблюдается 6 - 14 октября, вскоре после перехода температуры воздуха через 0 °С, в виде заберегов, шуги, реже сала, причем сало наблюдается только на больших и средних реках.

#### 5.4 Почвенный покров

Согласно почвенно-географическому районированию, обследованная территория принадлежит Полярному поясу, Евразийской полярной области арктических и тундровых почв, Зоне тундровых глеевых и тундровых иллювиально-гумусовых почв Субарктики, Северо-Сибирской провинции арктотундровых, тундровых глеевых, болотно-тундровых и болотно-мерзлотных почв и Бореальному поясу, Европейско-Западно-Сибирской таежно-лесной области подзолистых и дерново-подзолистых почв, Подзоне глееподзолистых почв и подзолов северной тайги, Нижнеобской провинции болотных почв и глееземов таежных.

Главными подзональными подтипами являются глееземы, глееземы оподзоленные и глееземы криогенно-ожелезненные, соответствующие в своем преимущественном распространении природным подзонам типичной и южной тундры. На каменистых и хрящеватых песчано-супесчаных породах формируются тундровые подбуры и подзолы альфегумусовые. В случае более отчетливой элювиально-иллювиальной дифференциации профиля и формирования под подстилкой маломощного горизонта с признаками осветления выделяют подбуры оподзоленные. На водораздельных равнинах и террасах крупных рек формируются подбуры надмерзлотно-глееватые.

Пониженные, плохо дренированные элементы рельефа в тундровой зоне заняты тундровыми торфянисто-глеевыми (торфяно-глееземами) и тундровыми болотными (торфяными эуτροφными и олиготрофными) почвами. Площади болотных почв увеличиваются в направлении с севера на юг по мере увеличения влажности климата и возрастающего распространения более выветренных наносов пылевато-суглинистого состава.

#### 5.5 Растительность

По схеме геоботанического районирования Арктики, район проведения работ относится к зоне южных гипоарктических тундр, согласно флористическому районированию Арктики – к

Ямало-Гыданской подпровинции Европейско-Западносибирской провинции Арктической флористической области.

В южных тундрах, охватывающих значительную часть Тазовского полуострова, выделяют две полосы второго порядка в зависимости от степени распространения, высоты и сомкнутости зарослей кустарников, увеличивающихся с севера на юг.

По речным долинам в южной полосе формируются заросли древовидных (высотой в несколько метров) кустарников: ольховника на глинисто-илистых субстратах и ив на песках; по поймам рек и надпойменным террасам встречаются лиственничные редколесья.

Болота располагаются и в поймах рек, и на водоразделах. Низинные травяно-моховые болота характерны для речных долин, котловин, западин, слабодренированных низин водоразделов. Площадь полигональных болот здесь больше, чем в северных тундрах; значительные площади заняты плоскобугристыми болотами. Часто встречаются тундрово-болотные и болотно-тундровые комплексы.

Наиболее распространенным типом тундровой растительности на исследуемой территории являются низкокустарниковые ерниковые кустарничково-лишайниковые бугорковатые тундры, занимающие плоские и пологоволнистые водораздельные пространства, сложенные песчаными и супесчаными породами.

По результатам проведения инженерно-экологических изысканий, включающих натурные обследования, анализ опубликованных данных и фондовых материалов, редкие и охраняемые виды растений, занесенные в Красные книги ЯНАО, Тюменской области и РФ на территории размещения проектируемых объектов и в зоне их возможного влияния - отсутствуют.

## 5.6 Животный мир

В составе фауны ЯНАО насчитывается около 300 видов позвоночных животных, из них 40 видов млекопитающих, до 200 видов птиц, более 30 видов рыб, 3 вида амфибий и один рептилий. Наиболее разнообразен видовой состав животных зоны лесотундры и северной тайги.

Характерными особенностями фаунистических комплексов наземных позвоночных в тундре признается однообразие и бедность видового состава. По числу видов животный мир относительно беден, что, прежде всего, обусловлено большой молодостью биотических группировок, формировавшихся здесь в послеледниковый период, а также современными суровыми физико-географическими условиями, в частности однообразием ландшафтов и заболоченностью огромных пространств суши. Среди наземных позвоночных наиболее широко представлены видами птицы, благодаря их способности к сезонным миграциям и возможности за короткое время выращивать потомство. В зоне тундры животные вынуждены приспосабливаться к резким изменениям среды и суровым климатическим условиям. По большей части распределение животных на территории обусловлено особенностями ландшафта той или иной зоны и погодной обстановкой конкретного сезона.

Немаловажное влияние на облик фауны района оказывает хозяйственная деятельность человека. Прежде всего, это относится к оленеводству. Во время миграций и на длительных остановках животные могут в значительной мере влиять на сообщества животных и птиц опосредованно, меняя структуру растительных сообществ (при этом меняются местообитания), или напрямую вытаптывать гнезда. При этом также усиливается фактор беспокойства для многих видов благодаря постоянному присутствию местных жителей и их собак. Излюбленным районом сезонных остановок пастухов является морское побережье. Олени стада привлекают хищных животных. Их неотъемлемыми спутниками являются волк и россомаха.

Основными охотничьими ресурсами на территории округа являются такие виды, как ондатра, белка, колонок, норка, горностай, лисица, песец, бурундук, дикий северный олень, лось, медведь, соболь, куница, россомаха, выдра, водно-болотная (кулики), водоплавающая (утки, гуси), боровая (глухарь, тетерев, рябчик) дичь.

В водоемах ЯНАО обитают 33 вида рыб, из которых 30 – пресноводные, 3 – пресноводно-морские, 26 видов относятся к промысловым. Обилие кормов в озерах и заливаемых поймах рек является благоприятным условием для размножения и нагула рыбы.

Наибольшую численность среди них имеют сиговые рыбы, они составляют большую часть рыбопродукции, что характерно для арктических и субарктических пресноводных экосистем. Основу ценнейших сиговых рыб составляют полупроходные виды: муксун, пелядь (сырок), чир (щекур), сиг-пыжьян, ряпушка (обская сельдь), которые из Обской и Тазовской губ ежегодно поднимаются на нерест в реки округа: Обь, Северная Сосьва, Сось, Сыня, Таз, Пур, Щучья, Мессояха и другие.

Согласно данным, полученным от ГКУ «Ресурсы Ямала», на изыскиваемой территории пути миграции и ключевые территории животных отсутствуют.

По результатам проведения инженерно-экологических изысканий, включающих натурные обследования, анализ опубликованных и фондовых материалов, редкие и охраняемые виды животных, занесенных в Красные книги ЯНАО, Тюменской области и РФ на территории размещения проектируемых объектов и в зоне их влияния - отсутствуют.

## **5.7 Территории с ограничениями на ведение хозяйственной деятельности**

**Особо охраняемые природные территории, водно-болотные угодья, ключевые орнитологические территории**

### *Особо охраняемые природные территории (ООПТ)*

Согласно письму Минприроды России (Приложение В), на территории изысканий нет ООПТ федерального значения. Ближайший ООПТ федерального значения государственный природный заповедник «Верхне-Тазовский» (Красноселькупский район) расположен в 530 км на юго-восток от территории расположения проектируемого объекта.

Согласно предоставленной информации Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтяного комплекса ЯНАО, ООПТ регионального значения в

районе работ отсутствует (Приложение В). Ближайшими к району работ ООПТ являются государственный природный заказник регионального значения «Надымский» (в 130 км южнее от района работ), Государственный биологический (ботанический и зоологический) заказник регионального (окружного) значения «Ямальский» (в 185 км к СЗ, на Ямальском полуострове) и Государственный природный заказник регионального значения «Мессо-Яхинский» (около 205 км на СВ, на Гыданском полуострове).

В районе изысканий отсутствуют ООПТ местного значения (Приложение В).

#### *Территории традиционного природопользования*

Территории традиционного природопользования и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера (ТТП КМНС) федерального значения отсутствуют (Приложение В).

Согласно данным Департамента по делам коренных малочисленных народов Севера ЯНАО, в районе проведения работ территорий традиционного природопользования регионального значения не зарегистрировано (Приложение В).

В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 8 мая 2009 года №631-р территория МО Ямальский район является местом традиционного проживания и ведения традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, в связи с чем в районе указанной территории могут проходить пути калсания оленеводов, а также расположены земли с кормовой базой для северного оленя.

Кроме того, на всех водоемах автономного округа гражданами из числа КМНС осуществляется традиционное рыболовство в целях обеспечения семей пропитанием – рыба является основным продуктом питания для семей, ведущих традиционный образ жизни в районе проектируемых объектов (Приложение В).

ТТП КМНС местного значения, согласно Администрации МО Надымский район, отсутствует (Приложение В).

#### *Водоохранные зоны (ВЗ), прибрежные защитные полосы (ПЗП) и рыбохозяйственные заповедные зоны (РЗЗ) поверхностных водных объектов.*

На территории изысканий имеются участки, на которые в соответствии с природоохранным законодательством РФ и субъектов Федерации распространяется особый режим природопользования. К ним относятся водоохранные зоны водных объектов. В соответствии с Водным кодексом Российской Федерации (ст.65) от 03.06.2006 г. № 74 ФЗ ширина ВЗ рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью:

до 10 км – 50 м;

от 10 до 50 км – 100 м;

от 50 км и более – 200 м.

Для реки, ручья протяженностью менее десяти километров от истока до устья ВЗ совпадает с ПЗП. Ширина водоохранной зоны озера, водохранилища, за исключением озера, расположенного внутри болота, или озера, водохранилища с акваторией менее 0,5 км<sup>2</sup>, устанавливается в размере пятидесяти метров.

Ближайшими водными объектами к площадке куста газовых скважин КГС №16А-1 являются озера входящие в группу озер Юртибседа-То, которые расположены более чем в 1,5 км к северо-западу от площадки. В 1,4 км на восток от площадки расположено верховье р. Нюдяяха.

Проектируемые газопровод, метанолопровод, кабель связи ВОЛС проходят в одном коридоре по относительно ровной, заболоченной местности, вдоль существующей автомобильной дороги. Озеро без названия №3 расположено в 370 метрах к северо-востоку от трассы газопровода. Озеро без названия №4 расположено в 910 метрах к западу от газопровода.

Проектируемая трасса ВЛ3-10кВ проходит вдоль существующей автодороги. На протяжении трассы встречаются небольшие заболоченные понижения. Трасса проектируемой ВЛ частично находится в зоне затопления в местах пересечений с рекой Юртибседа-Тарка.

Автомобильная дорога к КГС №16А-1 проходит по частично отсыпанной песком поверхности, частично по заболоченному участку.

Сведения о ВЗ и ПЗП водных объектов представлены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 Сведения о ВЗ и ПЗП водных объектов

Наименование водотока	Длина водотока, км или площадь озера в км. кв.	ВЗ, м	ПЗП, м	Рыбохоз. категория1)
р.Юртибседа-Тарка	12,5	100	50	вторая
озеро б/н	0,345	-	-	вторая
озеро б/н	0,295	-	-	вторая

Примечание:Рыбохозяйственная категория приведена согласно информации Нижне-Обского филиала ФГБУ «Главрыбвод»

Водоохранные зоны водных объектов отображены на картосхеме современного экологического состояния и экологических ограничений в Техническом отчете по инженерно-экологическим изысканиям .

В соответствии со ст.65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ на участках, расположенных в границах водоохранных зон, запрещается:

- использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- размещение мест захоронения отходов производства и потребления, скотомогильников, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ;

- 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;
- 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.

А также в границах прибрежных защитных полос запрещается:

- распашка земель;
- размещение отвалов размываемых грунтов.

В границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство, реконструкция, 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.

Таким образом, в пределах территории изысканий для р. Юртибседа-Тарка установлена водоохранная зона в размере 100 м, прибрежная защитная полоса – 50 м. Опробуемые озера менее <math>0,5 \text{ м}^2</math>, водоохранная зона не устанавливается. Рыбохозяйственные заповедные зоны отсутствуют (Приложение Б).

Согласно информации Нижне-Обского ТУ ФАР, размеры рыбоохранных зон в зоне ответственности Управления не установлены (Приложение В).

В соответствии с Постановлением РФ от 06.10.2008 г. № 743 ширина рыбоохранной зоны рек и ручьев устанавливается от их истока до устья и составляет:

- 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 метров.

В границах рыбоохранных зон действуют те же ограничения, что и в границах водоохранных зон.

*Зоны санитарной охраны источников водоснабжения.*

По данным Администрации МО Надымский район поверхностные и подземные источники питьевого водоснабжения и зоны их санитарной охраны отсутствуют (Приложение В).

ГКУ «Ресурсы Ямала» информирует, что объект не попадает на поверхностные и подземные источники питьевого водоснабжения и зоны санитарной охраны (Приложение В).

*Объекты историко-культурного наследия.*

В соответствии со ст.9.1, 9.2 и 9.3 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия ...» полномочия по государственной охране объектов культурного наследия всех категорий историко-культурного значения, а также выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия на территории ЯНАО находятся в компетенции Службы государственной охраны объектов культурного наследия ЯНАО.

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ЯНАО проинформировала о том, что объекты историко-культурного наследия (ИКН), включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, выявленные объекты культурного наследия на исследуемом участке отсутствуют (Приложение В).

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зоны охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

*Места массового обитания редких и охраняемых таксонов растений и животных.*

В Красную книгу ЯНАО внесено 139 «краснокнижных» видов животных и растений, подлежащих особой охране, в том числе 4 вида млекопитающих, 19 - птиц, 1- рептилий, 4 – амфибий, 4- рыб, 24- насекомых, 58 – цветковых, 2 – папоротникообразных, 1 – плаунообразных, 9 – моховидных, 5 – лишайниковых, 8 – грибов .

Информация о распространении редких и охраняемых видов получена на основе анализа Красной книги ЯНАО, электронная версия которой размещена на официальном сайте Правительства ЯНАО.

При изучении ареалов распространения видов растений, занесенных в Красную книгу, выявлены 11 видов, которые могут встречаться в границах рассматриваемой территории, в том числе 7 видов покрытосеменных, 3 вида моховидных и 1 вид лишайников.

Во время инженерно-экологических изысканий выявлено, что на участке работ редкие и исчезающие виды растений, грибов и животных, занесенных в Красные книги ЯНАО, Тюменской области и РФ, отсутствуют.

*Ключевые орнитологические территории России (КОТР).*

Выделение ключевых орнитологических территорий России – это программа, которую с 1994 г. осуществляет Союз охраны птиц России. Ее международный компонент – часть всемирной программы Important Bird Areas (IBAs), разработанной Международной ассоциацией в защиту птиц и природы Birdlife International в 1980-х годах. КОТ – это наиболее ценные для птиц участки земной или водной поверхности, используемые птицами в качестве мест гнездования,

линьки, зимовки и остановок на пролете. Их сохранение принесет максимальный эффект для сохранения тех или иных видов, подвидов или популяций птиц.

Согласно данным интернет-ресурса Союза охраны птиц <http://www.rbcu.ru/kotr-siberia/yamal.php> и данным ГКУ «Ресурсы Ямала» (Приложение В) ключевые орнитологические территории отсутствуют.

Ближайшими КОТР к району изысканий являются ЯН-005 «Низовья Оби» в 171 км к западу, и ЯН-007 «Верхний и Средний Юрибей» в 189 км к северо-западу.

#### *Водно-болотные угодья*

Согласно письму Департамента недропользования и экологии ЯНАО, водно-болотные угодья международного значения (Рамсарская конференция, 1971г.) отсутствуют на территории проектируемого объекта (Приложение В).

Ближайшими водно-болотными угодьями к району изысканий являются Острова Обской губы Карского моря (заказник Нижнеобский), расположенные в 173 км юго-западнее.

#### *Другие экологические ограничения.*

Согласно информации, предоставленной Администрацией МО Надымский район (приложение Б) в районе изыскиваемого объекта отсутствуют:

- защитные леса, особо защитные участки лесов;
- лечебно-оздоровительные местности и курорты, и зоны их санитарной охраны;
- промышленные предприятия и их СЗЗ;
- кладбища и их СЗЗ;
- аэродромы и приаэродромные территории;
- зоны застройки от источников электромагнитного излучения;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья.

По данным Ямало-Ненецкого филиала ФБУ «ТФГИ по Уральскому федеральному округу» (Приложение В) и Уралнедра (Приложение В) в недрах под участком работ расположены Уренгойское НГКМ, Песцовое НГКМ, Песцовый участок недр, лицензия СЛХ 02078 НЭ, недропользователь ООО «Газпром добыча Уренгой».

Месторождений твердых полезных ископаемых, пресных подземных вод и их зон санитарной охраны под участком работ нет.

В радиусе 5 км от объекта располагаются карьеры песка (Приложение В), но в зону влияния изыскиваемой территории они не входят.

Согласно официальным сведениям Службы Ветеринарии ЯНАО (Приложение В) в районе проведения изысканий, расположенного на территории Песцового месторождения Надымского района, в пределах размещения проектируемого объекта и в прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – скотомогильники, биотермические ямы и места захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а так же их санитарно-защитные зоны не зарегистрированы.



Мелиорированные земли, государственные и прочие мелиоративные системы, учтенные в Росреестре по Тюменской области, отсутствуют (Приложение В).

Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья из категории земель сельскохозяйственного назначения в автономном округе отсутствуют (Приложение В).

По данным Департамента здравоохранения отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального, местного и федерального значения (Приложение В).

Экологические ограничения природопользования представлены на картосхеме современного экологического состояния и экологических ограничений Технического отчета по результатам инженерно-экологических изысканий.

## **6 Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам, в том числе оценка достоверности прогнозируемых последствий намечаемой инвестиционной деятельности**

### **6.1 Результаты оценки воздействия на атмосферный воздух**

#### **6.1.1 Период строительства**

##### **6.1.1.1 Перечень и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ**

В данном разделе выявлены и учтены все возможные источники выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу в период производства строительных работ, которые постоянно или временно эксплуатируются на строительной площадке, в т.ч. передвижные. Также учтены вредные вещества, которые могут выделиться или образоваться при осуществлении всех процессов, предусмотренных технологическим регламентом строительных работ.

Источники, находящиеся на строительной площадке, являются стационарными и нестационарными источниками (передвижными) выброса вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Источники выброса вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух подразделяются на два типа:

- источники с организованным выбросом;
- источники с неорганизованным выбросом.

Согласно нормативной документации, при эксплуатации автотранспорта, строительной техники и оборудования в атмосферу выделяются загрязняющие вещества:

- при работе двигателей внутреннего сгорания установок на дизельном топливе – оксид углерода, оксиды азота, диоксид серы, сажа, керосин, бенз/а/пирен, формальдегид;
- при работе двигателей внутреннего сгорания на бензине – оксид углерода, оксиды азота, диоксид серы, бензин;
- при ручной электродуговой сварке электродами выделяются – сварочный аэрозоль, содержащий железа оксид, марганец и его соединения, фториды газообразные, фториды плохо растворимые, оксиды азота, углерод оксид, пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>;
- при газовой сварке с использованием пропан-бутановой смеси и ацетилен-кислородного пламени – оксиды азота;
- при газовой резке – оксиды азота, углерода оксид, железа оксид, марганец и его соединения;

- при нанесении лакокрасочных покрытий и грунтовочных покрытий, при использовании растворителя – уайт-спирит, ксилол, толуол, бутилацетат, ацетон, взвешенные вещества;
- при разгрузке сыпучих строительных материалов – пыль неорганическая до 20% SiO<sub>2</sub>;
- при зачистке сварных швов – пыль абразивная (корунд белый, монокорунд) и железа оксид;
- при заправке топливных баков строительной техники бензином и дизтопливом – дигидросульфид (сероводород), углеводороды предельные C<sub>1</sub>-C<sub>5</sub>, углеводороды предельные C<sub>6</sub>-C<sub>10</sub>, амилены, бензол, ксилол, метилбензол (толуол), этилбензол, углеводороды C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub>;
- при термитной приварке выводов ЭХЗ – диалюминий триоксид (в пересчете на алюминий), марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид), медь оксид, фториды плохо растворимы.

Источниками выбросов на площадке строительного-монтажных работ являются:

Ист. 5501 - выхлопная труба компрессора;

Ист. 5502 - выхлопная труба наполнительно-опрессовочного агрегата;

Ист. 5503 - выхлопная труба сварочного агрегата;

Ист. 5504 - выхлопная труба бурильно-крановой установки;

Ист. 5505 - выхлопная труба электростанции;

Ист. 6501 - сварочные и газорезочные работы;

Ист. 6502 - лакокрасочные и грунтовочные работы;

Ист. 6503 - разгрузка строительных материалов;

Ист. 6504 - зачистка сварных стыков;

Ист. 6505 - термитная приварка выводов ЭХЗ;

Ист. 6506 - заправка топливом строительной техники и автотранспорта;

Ист. 6507 – асфальтирование и изоляционные работы;

Ист. 6508 – выхлопные трубы автотранспорта.

Ист. 6509 – выхлопные трубы строительной техники

Величины валовых выбросов от указанных источников определены с учетом установленных удельных нормативов выделения.

#### **6.1.1.2 Перечень и характеристика загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства, по данным объектов-аналогов величины их максимально-разовых и валовых выбросов представлены в таблице 6.1.

Коды и классы опасности веществ приняты согласно документа «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух» С-Пб., 2018 г., 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», СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Коэффициенты трансформации оксидов азота для ЯНАО приняты согласно СТО Газпром 2-1.19-200-2008 Методика определения региональных коэффициентов трансформации оксидов азота на основе расчетно-экспериментальных данных: NO – 0,39, NO<sub>2</sub> – 0,40.

**6.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период производства строительного-монтажных работ**

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности
код	наименование			
1	2	3	4	5
0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	ПДК с/с	0,01000	2
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	ПДК с/с	0,04000	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01000	2
0146	Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)	ПДК с/с	0,00200	2
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02000	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	ПДК м/р	0,20000	2

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности
код	наименование			
1	2	3	4	5
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,00000	4
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,00000	3
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилэтилен)	ПДК м/р	1,50000	4
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,30000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20000	3
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,60000	3
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02000	3
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,00000	4
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000	
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000	
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,00000	4
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3
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)	ПДК м/р	0,30000	3
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)	ПДК м/р	0,50000	3
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04000	
<b>Всего веществ: 29</b>				
<b>в том числе твердых: 11</b>				
<b>жидких/газообразных: 18</b>				
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:				
6035	(2) 333 1325			
6043	(2) 330 333			
6053	(2) 342 344			

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности
код	наименование			
1	2	3	4	5
6204	(2) 301 330			
6205	(2) 330 342			

### 6.1.1.3 Определение уровня загрязнения атмосферы и зоны влияния выбросов

Из анализа результатов расчета рассеивания по объектам аналогам следует, что значения расчетных приземных концентраций ЗВ, создаваемые источниками выбросов на строительной площадке, не оказывают существенного влияния на загрязнение атмосферного воздуха. Зона воздействия при проведении строительно-монтажных работ не превышает 400 м от границы участка производства работ.

В районе расположения проектируемого объекта территории с нормируемым показателем загрязнения атмосферного воздуха 0,8ПДК – места массового отдыха населения (санатории, дома отдыха, турбазы, дачные и садово-огородные участки и пр.) отсутствуют.

В целом воздействие на атмосферный воздух для проектных работ оценивается как допустимое и соответствует требованиям нормативных документов РФ в области охраны атмосферного воздуха.

## 6.1.2 Период эксплуатации

### 6.1.2.1 Перечень и характеристика источников выбросов загрязняющих веществ

Источниками выбросов на проектируемом объекте являются:

- организованные периодические – ГФУ кустов скважин,
- неорганизованные – возможные утечки через неплотности фланцевых соединений.

Операциями, связанными с выбросами загрязняющих веществ в атмосферу в период штатного режима эксплуатации площадок кустов скважин, являются: сжигание природного газа на горизонтальной факельной установке кустов скважин, возможные утечки через неплотности фланцевых соединений.

Количество технологических залповых выбросов газа в атмосферу зависит от периодичности и содержания работ по техобслуживанию и ремонту оборудования и систем, проводимых персоналом службы по утвержденному плану-графику.

Залповые выбросы производятся одновременно.

Проектом принят класс герметичности запорной арматуры «А» по ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов» (отсутствие видимых утечек). Рабочая среда – метанол, газ. Соединения труб с соединительными деталями и арматурой предусматриваются преимущественно сварными, что исключает выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

Мощность залповых выбросов (г/с) определяется с учетом 30-ти минутного периода осреднения (Приказ Минприроды России от 06 июня 2017 г. №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»).

Аварийные разовые выбросы загрязняющих веществ будут равны разовым выбросам источника при регламентированных выбросах. Учет фактических аварийных выбросов за истекший год включается в форму ежегодного Федерального государственного статистического наблюдения №2ТП (воздух).

### 6.1.2.2 Перечень и характеристика загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Коды и классы опасности веществ в атмосферном воздухе населенных мест приняты согласно документа «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух» С-Пб., 2018 г.

Предельно допустимые концентрации (ПДК), ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест приняты в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21.

Коэффициенты трансформации оксидов азота для ЯНАО приняты согласно СТО Газпром 2-1.19-200-2008 Методика определения региональных коэффициентов трансформации оксидов азота на основе расчетно-экспериментальных данных: NO – 0,39, NO<sub>2</sub> – 0,40.

Перечень загрязняющих веществ, их санитарно-гигиенические нормативы и величины максимально-разовых и валовых выбросов в период эксплуатации (по данным объектов-аналогов) представлены в таблице 6.2.

### 6.2 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками проектируемого объекта

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности
код	наименование			
1	2	3	4	5
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4
0410	Метан	ОБУВ	50,00000	
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан)	ПДК м/р	1,00000	3

<b>Всего веществ : 6</b>
<b>в том числе твердых : 1</b>
<b>жидких/газообразных : 5</b>

### 6.1.2.3 Определение уровня загрязнения атмосферного воздуха

Расчет концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы выполняется в соответствии с МРР-2017 с использованием утвержденной ГГО им. Воейкова Роскомгидромета, унифицированной программы расчета загрязнения атмосферы УПРЗА «Эколог» версия 4.60, разработанной фирмой «Интеграл» г. С-Петербург, с учетом метеорологических коэффициентов, определяющих условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе. При расчете учитываются опасные направления и скорости ветра, обуславливающие максимальные значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Из анализа результатов расчета рассеивания по объектам аналогам следует, что концентрации загрязняющих веществ с учетом фона при эксплуатации проектируемых объектов (кусты газовых скважин, узлы запуска и приема очистных устройств) на границе санитарно-защитной зоны не превышают 0,80 ПДКм.р.

В районе расположения проектируемого объекта отсутствуют территории с нормируемым показателем загрязнения атмосферного воздуха 0,8ПДК – места массового отдыха населения (санатории, дома отдыха, турбазы, дачные и садово-огородные участки и пр.).

## 6.2 Результаты оценки воздействия от физических факторов

### 6.2.1 Перечень видов воздействия

К вредным физическим воздействиям на окружающую природную среду относятся акустическое воздействие, вибрация, электромагнитные и радиоактивные излучения.

В процессе строительного-монтажных работ и эксплуатации проектируемых объектов воздействие на окружающую среду электромагнитное и радиоактивное излучения отсутствуют.

Источники электромагнитного поля, ионизирующего излучения, загрязнения радиоактивными веществами на проектируемом объекте отсутствуют.

Проектируемые площадки также не оказывают влияния на условия инсоляции близлежащих построек.

Токоведущие части оборудования изолированы от металлоконструкций. Металлические корпуса оборудования заземлены и являются естественными стационарными экранами магнитных полей.



## 6.2.2 Акустическое воздействие

Шумовое воздействие от предприятий и проводимых работ может рассматриваться как энергетическое загрязнение окружающей среды, в частности атмосферы. Величина воздействия шума на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик шума, их продолжительности, периодичности и т.д.

С целью оценки уровня шумового воздействия объекта в период строительства и эксплуатации, в настоящем разделе:

- определяются источники шума объекта, устанавливаются их параметры;
- рассчитываются поля уровней шумового воздействия в районе размещения объекта по спектральным составляющим (дБ) и эквивалентному и максимальному уровню шума (дБА), определяются уровни шумового воздействия в расчётных точках;
- оценивается необходимость разработки специальных мероприятий по снижению уровня шума.

### 6.2.2.1 Нормируемые параметры и допустимые уровни шума на территории жилой застройки

Источники шума подразделяются на источники постоянного шума и источники непостоянного шума.

Нормируемыми параметрами постоянного шума являются уровни звукового давления  $L$ , дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрической частотой 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000; 8000 Гц.

Нормируемыми параметрами непостоянного шума являются эквивалентные  $L_{\text{Экв}}$ , дБА и максимальные  $L_{\text{Макс}}$ , дБА уровни звука.

Допустимые уровни звука принимаются в соответствии с требованиями таблицы 5.35 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» и приведены в табл. 6.3.

### 6.3 Допустимые уровни шума

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 $L(A_{\text{Экв}})$ , дБА	Максимальные уровни звука $L(A_{\text{Макс}})$ , дБА
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Территории, непосредственно прилегающие к зданиям жилых домов, домов отдыха, пансионатов, домов отдыха, пансионатов, домов-интернатов для престарелых и инвалидов, дошкольных образовательных организаций и других образовательных организаций; границы санитарно-защитных зон												
Дневное	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70

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 (A <sub>экв.</sub> ), дБА	Максимальные уровни звука L(A <sub>макс</sub> ), дБА
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
с 7 до 23 ч.												
Ночное с 23 до 7 ч.	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60

## 6.2.2.2 Период строительства

### 6.2.2.2.1 Перечень и характеристика источников шума

При производстве работ по строительству объекта имеет место шумовое воздействие на окружающую среду. Доминирующими источниками шума в период строительства являются автотранспорт, строительная и специальная техника, которые относятся к непостоянным источникам шума.

Параметры всех применяемых в период строительства машин, оборудования, транспортных средств должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя, в целях предотвращения негативного воздействия шума и соблюдения санитарных норм.

### 6.2.2.2.2 Расчет уровня шумового воздействия

Расчет уровней звука в расчетных точках выполняется в соответствии с требованиями СП 51.13330-2011 (Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003), по программе фирмы «Интеграл» «Эколог-Шум».

Для источников непостоянного шума нормирование проводится по эквивалентному и максимальному уровню звука.

Шумовые характеристики приведены по данным «Каталога шумовых характеристик технологического оборудования» (приложение к СНиП II-12-77), 1988 г.; «Каталога источников шума и средств защиты», Воронеж, 2004 г. Для расчета принято максимальное количество одновременно работающей техники на разных участках (как наихудший вариант).

В качестве критерия оценки допустимых уровней шума в расчетной точке учитывались допустимые уровни шума для территорий, непосредственно прилегающих к жилым домам, принятые по СанПиН 1.2.3685-21, СП 51.13330-2011 (Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003).

В связи с проведением строительных работ в дневное время, допустимый уровень звука принимается для времени 7.00-23.00 и составляет для эквивалентного уровня звука 55 дБА.

Из анализа результатов оценки уровня воздействия шума на атмосферный воздух для объектов-аналогов в период строительства, можно сделать вывод, что для проектируемого объекта эквивалентный скорректированный уровень звука будет достигать значения 1 ПДУ на расстоянии 250 м, максимальный уровень звука - на расстоянии 90 м.

Ближайшие населенные пункты расположены вне зоны влияния источников шума в период строительства проектируемого объекта.

Таким образом, воздействие шума в период строительства является допустимым.

### **6.2.2.3 Период эксплуатации**

#### **6.2.2.3.1 Перечень и характеристика источников шума**

Источниками шума в период эксплуатации являются проектируемые на кустах скважин ГФУ, трансформаторы электроснабжения линейных потребителей

Источники шума, звуковая мощность которых значительно меньше звуковой мощности основных источников в расчет не принимаются, вследствие их ничтожного влияния на суммарное акустическое поле.

Технологическое оборудование, трубопроводы, находящиеся в резерве, заглубленные в землю как источники шума не рассматриваются.

Уровни звуковой мощности оборудования, трубопроводов приняты согласно данным таблицы 13 СТО Газпром 2-3.5-041-2005 «Каталог шумовых характеристик газотранспортного оборудования», М., 2005 г.

#### **6.2.2.3.2 Расчеты уровня шумового воздействия**

Так как предприятие работает в круглосуточном режиме, нормирование уровней звукового давления проводится для дневного и ночного времени суток.

Технологическим регламентом эксплуатации проектируемого объекта предусмотрены технологические кратковременные (залповые) выбросы газа через свечи. Стравливание газа через свечу будет осуществляться в дневные часы. Одновременное стравливание из двух и более свечей технологией эксплуатации не предусмотрено. Продувка скважин на кустах может осуществляться в дневное время. Таким образом, расчет уровня шума выполняется для дневного времени суток с учетом одновременной работы всех источников, как вариант с максимальным уровнем шумового воздействия.

В качестве расчетных точек принимаются точки на границе санитарно-защитной зоны площадки куста скважин.

Расчет шумового воздействия выполнен по программе «Эколог-Шум» версия 2.4.5.5874. фирмы «Интеграл», расчет выполняется согласно актуализированному СНиП 23-03-2003, ГОСТ 31295.1-2005.

Из анализа результатов оценки уровня воздействия шума на атмосферный воздух для объектов-аналогов в период эксплуатации, можно сделать вывод, что уровень шума от проектируемых источников на границе санитарно-защитной зоны не превышает допустимых уровней для территорий, непосредственно прилегающих к жилым зданиям. Уровень шума с удалением от границ площадок объекта убывает.

Из вышесказанного следует, что шумовое воздействие объекта после ввода в эксплуатацию проектируемого объекта на окружающую среду является допустимым.

### 6.2.3 Другие факторы физического воздействия

В проекте предусмотрено применение высокотехнологичного оборудования, которое не создает недопустимых электромагнитных помех или используют современные фильтровые устройства. Защита проектируемого оборудования выполняется с применением быстродействующей микропроцессорной техники, ограничителей перенапряжения, индивидуальных устройств гарантированного питания.

Электрооборудование и электрические аппараты на электроустановках применены только заводов, серийно изготавливающих такое сетевое оборудование продолжительное время. Кроме того, все токоведущие части расположены внутри металлических корпусов и изолированы от них, сами же металлические корпуса являются естественными стационарными экранами и заземлены.

Источники ионизирующего излучения, загрязнения радиоактивными веществами на проектируемом объекте отсутствуют. Источником электромагнитного излучения являются трансформаторы. Согласно СП 42.13330.2011 «СНиП 2.07.01-89\*. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений». Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89\* регламентировано расстояние от трансформаторных подстанций малой мощности до жилой застройки в пункте 12.26 «При размещении отдельно стоящих распределительных пунктов и трансформаторных подстанций напряжением 6-20 кВ при числе трансформаторов не более двух мощностью каждого до 1000 кВА и выполнении мер по шумозащите, расстояние от них до окон жилых и общественных зданий следует принимать не менее 10 м, а до зданий лечебно-профилактических учреждений - не менее 15 м.».

Анализ источников электромагнитного излучения, расположенных на территории площадок, позволяет сделать вывод, что технологическое оборудование не создает экологически опасных физических полей по электрической и магнитной составляющим.

Источники ионизирующего излучения, локальной вибрации, биологического воздействия на проектируемом объекте отсутствуют.

На проектируемом объекте отсутствуют источники локальной вибрации. Проектируемое производственное оборудование, является источником общей вибрации (3а категории) в соответствии с классификацией СанПиН 2.2.4.3359-16, в предусмотренных условиях и режимах эксплуа-

тации не превышает установленные стандартами допустимые уровни виброускорения 100 дБ на производственной площадке.

Воздействие микроорганизмов-продуцентов, бактериальных препаратов и их компонентов не свойственно для данного объекта исходя из его специфики и технологических операций.

В соответствии с вышесказанным, воздействие физических факторов на окружающую среду может быть оценено как незначительное и слабое.

### **6.3 Результаты оценки воздействия на земельные ресурсы**

#### **6.3.1 Период строительства**

##### **6.3.1.1 Источники и виды воздействия на земельные ресурсы, почвенный покров**

К основным видам воздействия на территории отвода земель в результате строительства проектируемого объекта относятся:

- планировка территории (изменение рельефа), отведенной под строительство;
- движение автотранспорта, строительной техники;
- неправильное обращение с отходами, образующимися при строительстве объекта.

Возможными последствиями приведенного воздействия являются:

- нарушение элементов первоначального рельефа;
- уничтожение растительности в полосе отвода земли под строительство;
- нарушение биологической продуктивности почвы, водного, воздушного и температурного режима грунтов;
- изменение параметров поверхностного стока, ветровая и водная эрозия почвы;
- химическое загрязнение почвенного покрова при несоблюдении технологии строительства и мероприятий по охране окружающей среды, предусмотренных проектом.

В проекте предусмотрен ряд мероприятий, который позволит снизить степень воздействия строительных работ на земельные ресурсы.

##### **6.3.1.2 Потребность в земельных ресурсах**

Проектом предусматривается отвод земель в долгосрочную и краткосрочную аренду.

Размеры отвода земель определены исходя из технологической целесообразности, в соответствии с требованиями нормативных документов.

Проектируемый объект располагается на территории Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа и затрагивает следующие категории земель:

- земли сельскохозяйственного назначения;
- земли промышленности.

Отвод земель в долгосрочную аренду предусматривается под размещение площадки ку-ста скважин, крановых узлов, автодороги к кустам газовых скважин, КИП ЭХЗ, опоры ВЛ, анод-ные заземлители.

Отвод земель в краткосрочную аренду предусматривается под строительство газопрово-дов, метанолопроводов, сетей электроснабжения, ВОЛС, сетей ЭХЗ, площадок ВЗиС (временных зданий и сооружений).

Размеры участков земель, подлежащих отводу в краткосрочную аренду, определены ис-ходя из технологической целесообразности, в соответствии с действующими нормативными до-кументами («Правила определения размеров земельных участков для размещения воздушных ли-ний электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети», утв. Постанов-лением Правительства РФ от 11.08.2003 г. № 48,) и проектной документацией.

### **6.3.2 Период эксплуатации**

При выполнении предусмотренных проектом мероприятий, воздействие на земельные ресурсы, почвенно-растительный покров и грунты в период эксплуатации проектируемого объек-та отсутствуют.

## **6.4 Результаты оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на водные объекты и водные биоресурсы**

### **6.4.1 Период строительства**

#### **6.4.1.1 Источники и виды воздействия на поверхностные и подземные воды**

Забор воды из поверхностных и подземных источников и организованный сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и подземные горизонты непосредственно в период строи-тельства объекта не предусмотрены.

Основными потенциальными источниками воздействия на природные воды и водные биологические ресурсы рассматриваемого района в период строительства являются:

- движение строительной техники в полосе отвода земель;
- земляные работы, связанные с планировкой территории, разработкой траншей, котлованов;
- строительные работы, связанные с монтажом и др. видами работ, на территории, отведенной под строительство.

Воздействие от планируемой деятельности на водные объекты и водные биоресурсы яв-ляется кратковременным и прекращается с окончанием строительных работ.

Проектом предусматривается возмещение вреда, причиненного водным биоресурсам, предлагается компенсировать утраченную ихтиомассу искусственным воспроизводством рыб.

При соблюдении технологии строительства и природоохранных мероприятий, предложенных проектом, воздействие на водную среду сводится к минимуму.

#### 6.4.1.2 Водопотребление и водоотведение

В период строительства водопотребление на строительных площадках будет осуществляться на производственные нужды (бетонные работы, заправка техники и т.д.) и хозяйственно-питьевые нужды.

Объемы воды на производственные и хозяйственно-питьевые нужды принимаются по данным раздела «Проект организации строительства».

Договоры на водопотребление перед началом производства работ заключает Подрядная организация, осуществляющая строительные-монтажные работы.

Обеспечение водой для хозяйственно-бытовых нужд временного жилого городка строителей и базы подрядчика, участков производства работ, а также для технических нужд предполагается из сетей г. Новый Уренгой (АО «Уренгойгорводоканал») и существующих сетей ООО «Газпром добыча Уренгой». Вода доставляется автоцистернами АЦПТ - 6.0.

Питьевая вода – бутилированная. Качество воды для питьевого водоснабжения должно удовлетворять требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества», ГОСТ Р 52109-2003 «Вода питьевая, расфасованная в емкости».

В процессе строительства будут образовываться хозяйственно-бытовые сточные воды и производственные сточные воды (после проведения гидроиспытаний). Вода, расходуемая на производственные нужды – бетонные работы, для эксплуатации машин и строительной техники – учитывается как безвозвратное потребление.

Для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод на строительной площадке используются передвижные туалеты со сливом в герметичные емкости. По мере накопления герметичных емкостей их содержимое вывозится на очистные сооружения г. Новый Уренгой.

Производственные сточные воды после испытания трубопровода содержат незначительное количество частиц минерального грунта и песка, попавших при монтаже труб, продуктов коррозии металла, образовавшихся при длительном хранении труб, окалину и сварочный шлак. Токсические примеси после гидроиспытаний трубопроводов в отработанной воде отсутствуют.

Договоры на оказание услуг по приему производственных и бытовых сточных вод в период строительства заключает Подрядная организация, осуществляющая строительные-монтажные работы на объекте строительства.

### 6.4.1.3 Характеристика сточных вод

Содержание механических примесей в воде после гидроиспытаний принято по данным материалов оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) строительства и эксплуатации российского сектора (0-125,5 км) морского газопровода Nord Stream (прежнее название – Северо-Европейский газопровод, морской участок) и составляет ориентировочно составит  $0,07 \text{ кг/м}^3$ .

Эффективность очистки вод после гидроиспытаний методом отстаивания в течение суток достигает 90% (п.10.7.3 Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты, НИИ ВОДГЕО).

Состав хозяйственно-бытовых сточных соответствует данным таблицы 18 СП 32.13330.2018 «Свод правил. Канализация. Наружные сети и сооружения».

## 6.4.2 Период эксплуатации

### 6.4.2.1 Источники и виды воздействия на поверхностные и подземные воды

Проектируемых источников водоснабжения не предусматривается.

Забор воды из поверхностных и подземных источников, организованный сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и подземные горизонты, другие виды воздействия на природные воды в период эксплуатации объекта осуществляться не будут.

Сбор, очистка и организованный выпуск поверхностных сточных вод на территории площадки куста скважин не предусмотрены. Поверхностные сточные воды относятся к условно чистым, так как на территории отсутствуют источники их загрязнения. Технологическое оборудование размещается в блок-боксах. Движение транспорта по подъездным автодорогам ограничено и осуществляется при ремонтных работах, при ликвидации возможных аварийных ситуаций.

Размещение (стоянка), техобслуживание, заправка автотранспорта на территории не предусмотрены.

При штатном режиме эксплуатации проектируемый объект негативного воздействия на поверхностные и подземные воды оказывать не будет.

### 6.4.2.1.2 Водопотребление и водоотведение

Обслуживание проектируемого объекта осуществляется без постоянного присутствия рабочего персонала.

Необходимость в водопотреблении и водоотведении проектируемого объекта отсутствует.



## 6.5 Результаты оценки воздействия отходов на окружающую среду

### 6.5.1 Период строительства

#### 6.5.1.1 Перечень и характеристика источников образования отходов

В период строительства на строительных площадках будут образовываться следующие виды отходов производства и потребления:

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – при техобслуживании автотранспорта и строительной техники;
- мусор от офисных бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) – хозяйственно-бытовая деятельность персонала;
- тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) – при проведении окрасочных и грунтовочных работ;
- обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства – при износе рабочими спецобуви;
- спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) – при износе рабочими спецодежды;
- остатки и огарки стальных сварочных электродов, шлак сварочный – при проведении сварочных работ;
- лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме - при строительномонтажных работах;
- отходы цемента в кусковой форме – при строительномонтажных работах;
- отходы пенопласта на основе полистирола не загрязненные – при строительномонтажных и теплоизоляционных работах;
- отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные – при строительномонтажных работах;
- отходы изолированных проводов и кабелей – при строительномонтажных работах;
- лом и отходы стальные несортированные – при строительномонтажных работах;
- лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме
- пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные.
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – при техобслуживании автотранспорта и строительной техники;
- мусор от офисных бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) – хозяйственно-бытовая деятельность персонала;

- тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) – при проведении окрасочных и грунтовочных работ;
- обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства – при износе рабочими спецобуви;
- спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %) – при износе рабочими спецодежды;
- остатки и огарки стальных сварочных электродов, шлак сварочный – при проведении сварочных работ;
- лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме - при строительномонтажных работах;
- отходы цемента в кусковой форме – при строительномонтажных работах;
- отходы пенопласта на основе полистирола не загрязненные – при строительномонтажных и теплоизоляционных работах;
- отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные – при строительномонтажных работах;
- отходы изолированных проводов и кабелей – при строительномонтажных работах;
- лом и отходы стальные несортированные – при строительномонтажных работах;
- лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме
- пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные.

Собственником отходов, образующихся в результате строительства является Подрядная строительная организация.

Вся техника, занятая в период строительства, доставляется на строительную площадку с транспортной базы специализированной подрядной организации в исправном состоянии, (прошедшая плановое техническое обслуживание). Проектными решениями не предусматривается устройство постов технического обслуживания и ремонта автотранспорта и строительной техники на территории строительства проектируемого объекта. Текущий ремонт и техобслуживание осуществляются на станциях техобслуживания и ремонта, принадлежащих специализированной организации, выделившей технику на период строительства объекта по договору. Собственниками отходов, образующихся в результате ремонта и техобслуживания автотранспорта и строительной техники (отработанные аккумуляторы, отработанные воздушные и масляные фильтры и др.) также являются специализированные организации и сервисные центры. Данные виды отходов настоящим проектом не учитываются.

### 6.5.1.2 Перечень образующихся отходов

Наименование и коды отходов, образующиеся в период строительства, приняты в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утв. Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования №242 от 22.05.2017 г. и представлены в таблице 6.4

#### 6.4 Перечень образующихся отходов на период строительства

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности
1	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами(содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	IV
2	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	IV
3	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	IV
4	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	IV
5	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	40231201624	IV
6	Шлак сварочный	91910002204	IV
7	Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	43510003514	IV
8	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	V
9	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	82220101215	V
10	Отходы цемента в кусковой форме	82210101215	V
11	Отходы пенопласта на основе полистирола не загрязненные	43414101205	V
12	Отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	V
13	Лом и отходы стальные несортированные	46120099205	V
14	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	82230101215	V
15	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	73610001305	V

### 6.5.1.3 Обращение с отходами производства и потребления

В процессе строительства проектируемого объекта будут образовываться твердые отходы производства и потребления IV и V классов опасности, подлежащие учету, сбору и накоплению

на площадке строительства, транспортировке и передаче спецпредприятиям для дальнейшего использования, обезвреживания и/или размещения.

Согласно СанПиН 2.1.7.1322-00 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления», способы накопления отходов определяются классом опасности отходов: отходы IV и V классов опасности накапливаются в металлических контейнерах, установленных на бетонированной площадке, а также навалом или насыпью.

Для временного накопления образующихся отходов на территории строительных площадок проектом предусматриваются контейнеры для сбора твердых отходов.

Перевозка отходов осуществляется собственными транспортными средствами строительной организации или транспортными средствами принимающей организации с соблюдением требований безопасности перевозки отходов.

Отходы со строительной площадки передаются в МУП «УГХ» или АО «Экотехнология». Лицензии организаций на осуществление деятельности обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности представлены в приложении Г. Отходы ТКО передаются региональному оператору ООО «Инновационные технологии».

Договора со специализированными организациями, осуществляющими деятельность по обращению с отходами, заключает Подрядная организация, осуществляющая строительномонтажные работы на объекте строительства.

Информация по образованию, использованию отходов, по передаче отходов с целью переработки, обезвреживания и/или размещения приводится в таблице 6.5.

**6.5 Характеристика образования, накопления и размещения отходов**

Наименование отходов	Процесс	Код по ФККО, класс опасности отходов	Агрегатное состояние, физическая форма, состав	Периодичность вывоза	Способы обращения с отходами		Способ накопления и размещения отхода
					передается другим предприятиям для (использования) утилизации или обезвреживания, т/год	захоронение в накопите-лях, т/период строительства	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Обслуживание машин и оборудования	91920402604	Твердый, текстиль - 70 - 95%, нефтепродукты < 15%, также может содержать: вода, диоксид кремния	Не реже 1 раза в 11 месяцев	+	-	Накопление в металлическом контейнере с крышкой. Передача АО «Экотехнология»
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Чистка и уборка нежилых помещений	73310001724	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий, бумага, картон - 40 - 50%, полимерные материалы - 25 - 30%, также может содержать: металл, текстиль, пищевые отходы, стекло, резина, песок, вода, древесина	Не реже 1 раза в 3 дня в зимнее время, 1 раза в сутки в летнее время		+	Накопление в металлическом контейнере с крышкой. Передача региональному оператору по обращению с ТКО ООО «Инновационные технологии»
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением лакокрасочными материалами	46811202514	Изделие из одного материала; сталь – 97,68%, лакокрасочные материалы – 2,32%	Не реже 1 раза в 11 месяцев	+	-	Накопление на специально отведенной площадке с твердым покрытием. Передача АО «Экотехнология»
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в пределах установленных сроков эксплуатации персоналом	40310100524	Изделия из нескольких материалов; Кожа-50,39%, Резина – 19,57% Железо – 1,1% Целлюлоза-17,23% Вода – 8,45% Грунт-3,26%	Не реже 1 раза в 11 месяцев	-	+	Накопление в полиэтиленовых мешках. Передача МУП «УГХ»
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в пределах установленных сроков эксплуатации персоналом	40231201624	Изделие из нескольких волокон; текстиль-97,79%, Вода-1,16% Грунт-0,32% Нефтепродукты-0,73%	Не реже 1 раза в 11 месяцев	+	-	Накопление в полиэтиленовых мешках. Передача в АО «Экотехнология»

Шлак сварочный	Сварочные работы	91910002204	Твердое, диоксид кремния – 20 – 30%, оксид кальция – 15 – 25%, также может содержать: диоксид титана, закись железа, оксид железа, оксид марганца, оксид алюминия, механические примеси	Не реже 1 раза в 11 месяцев	-	+	Накопление в металлическом контейнере с крышкой (1 шт. 0,5 м <sup>3</sup> ). Передача АО «Экотехнология»
Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	Строительно-монтажные работы	43510003514	Изделие из одного материала, поливинилхлорид – 95 – 100%, также может содержать: влага и летучие вещества, натрия гидроксид, железо	Не реже 1 раза в 11 месяцев	-	+	Накопление на специально отведенной площадке с твердым покрытием. Передача АО «Экотехнология»
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	91910001205	Твердый, Mn 0,42%, Fe 93,48%, Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> 1,50%, C 4,90%	Не реже 1 раза в 11 месяцев	-	+	Накопление в металлическом контейнере с крышкой. Передача АО «Экотехнология»
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	Строительно-монтажные работы	82220101215	Кусковая форма; Бетон -100%	Не реже 1 раза в 11 месяцев	-	+	Накопление на специально отведенной площадке с твердым покрытием. Передача АО «Экотехнология»
Отходы цемента в кусковой форме	Строительно-монтажные работы	82210101215	Кусковая форма; Цемент -100%	Не реже 1 раза в 11 месяцев	-	+	Накопление на специально отведенной площадке с твердым покрытием. Передача АО «Экотехнология»
Отходы пенопласта на основе полистирола не загрязненные	Строительно-монтажные работы	43414101205	Кусковая форма; Пенополистирол - 100%	Не реже 1 раза в 11 месяцев	-	+	Накопление в металлическом контейнере с крышкой. Передача АО «Экотехнология»
Отходы изолированных проводов и кабелей	Строительно-монтажные работы	48230201525	изделия из нескольких материалов; Алюминий, медь – 55%, Полимерные материалы – 45%	Не реже 1 раза в 11 месяцев	+	-	Накопление в металлическом контейнере с крышкой. Передача АО «Экотехнология»
Лом и отходы стальные несортированные	Обращение со сталью и продукцией из нее, приводящее к утрате ими потребительских свойств	46120099205	Твердое; Сталь – 100%	Не реже 1 раза в 11 месяцев	+	-	Накопление на специально отведенной площадке с твердым покрытием. Передача на вторичную переработку
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	Строительно-монтажные работы	8223010121	Твердое; Железобетон – 90%, грунт, механические примеси – 10%	Не реже 1 раза в 11 месяцев	-	+	Накопление на специально отведенной площадке с твердым покрытием. Передача АО «Экотехнология»
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	Жизнедеятельность персонала	73610001305	Дисперсные системы; Вода – 56%, углеводы – 27,3%, белки – 10%, липиды – 4%, пластмасса – 1,7%, металлы – 1%	Не реже 1 раза в 3 дня в зимнее время, 1 раза в сутки в летнее время	-	+	Накопление в металлическом контейнере с крышкой. Передача региональному оператору ООО «Инновационные технологии»

## 6.5.2 Период эксплуатации

### 6.5.2.1 Источники образования отходов

В период эксплуатации проектируемых объектов будут образовываться следующие виды отходов:

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – при обслуживании технологического оборудования.

Эксплуатация и обслуживание проектируемого оборудования будет осуществляться существующим персоналом предприятия.

Так как обслуживание проектируемого объекта будет осуществляться существующим персоналом эксплуатирующей службы предприятия, расчет отходов «Мусор от офисных бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), «Спецодежды из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)», «Обуви кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства» в данном разделе не приводится.

Наименование и коды отходов в период эксплуатации проектируемого объекта приняты в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утв. Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования №242 от 22.05.2017 г. и представлены в таблице

### 6.5.2.2 Перечень образующихся отходов

Наименование и коды отходов в период эксплуатации проектируемого объекта приняты в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утв. Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования №242 от 22.05.2017 г. и представлены в таблице 6.6

#### 6.6 Наименование и коды отходов на период эксплуатации

№ п/п	Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности
1	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	4
	<b>Всего:</b>		

### 6.5.2.3 Обращение с отходами производства и потребления

В процессе эксплуатации проектируемых объектов будут образовываться твердые отходы 3-4 классов опасности, подлежащие учету, сбору и накоплению на промплощадке, транспортировке и передаче спецпредприятиям для дальнейшей утилизации и/или размещения.

Состав отходов принят в соответствии с СТО Газпром 12-2005 и Приказом Росприроднадзора от 13.10.2015 № 810 (ред. от 10.11.2015) «Об утверждении Перечня среднестатистических значений для компонентного состава и условия образования некоторых отходов, включенных в федеральный классификационный каталог отходов».

Накопление образующихся отходов на территории объекта осуществляется в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

Согласно СанПиН 2.1.7.1322-00 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления», способы накопления отходов определяются классом опасности отходов: отходы III класса опасности накапливаются в технологических герметичных емкостях.

Информация о движении отходов по предприятию ежегодно систематизируется в соответствии с требованиями установленных форм отчетности.

Перевозка отходов осуществляется транспортными средствами предприятий, оказывающих услуги по вывозу, утилизации и размещению отходов, с соблюдением требований безопасности к транспортированию опасных отходов.

Размещение и утилизация отходов осуществляется на спецпредприятиях, имеющих лицензию на данные виды деятельности (Приложение Г). Передача отходов спецпредприятиям подтверждается соответствующими талонами со стороны принимающих организаций.

Договор со спецпредприятиями на размещение отходов эксплуатирующая организация заключает перед вводом проектируемого объекта в эксплуатацию.

Данные по образованию, накоплению и передаче отходов специализированной организации с целью переработки, обезвреживания и/или захоронения приводятся в таблице 6.7.

Состав отходов принят в соответствии с СТО Газпром 12-2005, Приказом Росприроднадзора от 13.10.2015 № 810 (ред. от 10.11.2015) «Об утверждении Перечня среднестатистических значений для компонентного состава и условия образования некоторых отходов, включенных в федеральный классификационный каталог отходов».



**6.7 Данные по образованию, накоплению и передаче отходов другим организациям с целью переработки, обезвреживания и/или захоронения**

Наименование отходов	Место образования отходов (производство, цех, технологический процесс, установка)	Код отхода по ФККО, класс опасности отходов	Состав % масс., агрегатное состояние и физическая форма	Периодичность вывоза	Способы обращения с отходами		Способ накопления и размещения отхода
					Передается другим предприятиям для (использования), утилизации или обезвреживания, т/год	Захоронение в накопительях, на полигонах, т/год	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Техническое обслуживание и ремонт оборудования	91920402604, 4	Твердый, текстиль - 70 - 95%, нефтепродукты < 15%, также может содержать: вода, диоксид кремния	Ежемесячно, закрытый	+	-	Накопление в металлическом контейнере с крышкой. Передача АО «Эко-технология»

## 6.6 Результаты оценки воздействия на ландшафты и их биотические компоненты

### 6.6.1 Воздействие на ландшафты

Строительство и эксплуатация объекта – фактор воздействия на компоненты природного ландшафта, который проявляется как физическое, химическое и биологическое загрязнение воздушного и водного бассейна территории, ее почвенного покрова.

Основными факторами воздействия на существующие ландшафты являются:

- нарушение сложившихся форм естественного рельефа и параметров поверхностного стока в результате выполнения землеройных работ;
- нарушение микрорельефа и ухудшение физико-механических и химико-биологических свойств почвенных грунтов в результате воздействия строительной техники и транспорта;
- захламление ландшафтов строительными и бытовыми отходами и пр.

В ходе строительных работ и эксплуатации наибольшему воздействию подвергнутся горизонтальная и вертикальная структуры ПТК, поскольку в ходе возможных работ нарушается целостность не только растительного и почвенного покрова, но происходит изменение структуры и рисунка ландшафтов.

При дальнейшем освоении территории возможны точечные, линейные и площадные нарушения природных компонентов, среди которых выделяются следующие:

- трансформации естественных ландшафтов вблизи существующих объектов обустройства;
- нарушение ландшафтов, связанное со старыми единичными проездами транспорта;
- захламление территории, в основном точечное;
- образование эрозионных размывов и промоин;
- вынос и ветровой перенос песка с дорожных насыпей и площадных отсыпок, что приводит к опесчаниванию естественных почв;
- подтопление и заболачивание со стороны стока вдоль отсыпанных площадей.

Помимо этого, на ненарушенные природные территориальные комплексы также могут оказываться следующие негативные виды воздействия:

- загрязнение поверхностных водных объектов в результате смыва загрязняющих веществ с отсыпок площадок и автодорог, а также, возможно, при сбросе недостаточно очищенных сточных вод;
- нарушение почвенно-растительного покрова при техногенном заболачивании и подтоплении территории, при не санкционированном проезде автотранспорта, а так же в результате пожаров;

- запесчанивание территории в связи с раздувом песчаных отсыпок насыпей и площадки строительства.

## **6.6.2 Воздействие на растительность**

### **6.6.2.1 Период строительного-монтажных работ**

Основное воздействие на растительный покров территории в процессе строительства проектируемого объекта связано с нарушением растительного покрова.

Основные нарушения растительности произойдут, как правило, в полосе, отводимой под строительство сооружений. При передвижении строительной техники и транспортных средств (при их неисправности) возможно локальное загрязнение строительных площадок в полосе отвода горюче-смазочными веществами.

Воздействие от захламления и загрязнения растительности отходами исключено, так как проектом предусматривается обязательное накопление отходов на специально отведенных участках с вывозом на размещение и/или утилизацию.

Загрязнение атмосферы, вызванное строительными работами, а также работой автотранспорта, двигателей строительных машин и механизмов, может привести к незначительному угнетению и трансформации растительного покрова в зоне строительства. Присутствие пыли и загрязняющих веществ в атмосфере, с последующим оседанием на снежный покров, может вызвать незначительную и временную задержку роста и развития растений, снижение продуктивности, появление морфо-физиологических отклонений, накопление загрязняющих веществ в органах растений.

Кроме этого на этапе строительства увеличивается пожароопасность затрагиваемой проектом территории, что вызвано проведением сварочных работ, наличием горюче-смазочных материалов, в случае нарушения техники безопасности и несоблюдением природоохранных мероприятий.

Согласно Техническому отчету по результатам инженерно-экологических изысканий охраняемые виды растений на участке строительства в период проведения инженерно-экологических изысканий не обнаружены.

### **6.6.2.2 Период эксплуатации**

В период эксплуатации проектируемые сооружения не окажут существенного негативного влияния на растительный мир. Основное влияние растительность будет испытывать от автотранспорта, передвигающегося по существующим дорогам, в период проведения ремонтных и профилактических работ на объекте.

### **6.6.3 Воздействие на животный мир**

#### **6.6.3.1 Период строительного-монтажных работ**

К числу основных факторов, оказывающих негативное воздействие на животный мир, в период строительства объекта относятся: отчуждение земель, фактор беспокойства, вызванный интенсивным шумовым воздействием от работы строительной техники, автотранспорта, оборудования.

Возможными неблагоприятными последствиями воздействия при строительстве объекта будет пространственное перераспределение некоторых видов животных. Возможна временная миграция обитающих вблизи участка строительства пресмыкающихся, птиц и мелких млекопитающих, связанная с пребыванием на рассматриваемой территории людей и механизмов.

Согласно Техническому отчету по результатам инженерно-экологических изысканий охраняемые виды животных на участке строительства отсутствуют. Местообитания, пригодные для редких видов животных, расположены вне полосы отвода для строительства.

Долгосрочных воздействий на представителей животного мира не предполагается.

#### **6.6.3.2 Период эксплуатации**

Воздействие на животный мир рассматриваемой территории в период эксплуатации связано с отчуждением земель под площадочные сооружения и подъездные автодороги. Помимо этого, оборудование площадок КГС в период эксплуатации будет оказывать шумовое воздействие на представителей животного мира. Обитающие на отводимой территории до строительства объектов животные покинут привычные для них места обитания и обоснуются вне зоны влияния объекта, или адаптируются к новой среде обитания.

### **6.6.4 Воздействие на ихтиофауну**

В связи с тем, что проектируемые объекты пересекают водные объекты, на ихтиофауну и кормовую базу рыб будет оказано негативное воздействие.

Основными факторами воздействия на водные биоресурсы являются:

- прокладка линейных сооружений;
- строительство и эксплуатация площадных объектов, которые располагаются в зоне подтопления;
- шумовое воздействие.

Вред водным биоресурсам наносится в результате:

- утраты потенциально пригодных нерестовых площадей (нерестилищ на растительных субстратах) для фитофильных видов рыб в пойме;

- потерь водных биоресурсов в результате сокращения (перераспределения) естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водных объектов в границах заливаемой части.

Негативное воздействие на водные биоресурсы в районе проведения работ при реализации проекта может иметь место при временном и постоянном (на период эксплуатации) отторжении поверхности пойм водных объектов, проведении работ в русле перескаемых водных преград.

Воздействие от планируемой деятельности на водные объекты и водные биоресурсы является кратковременным и прекращается с окончанием строительных работ. При соблюдении технологии строительства и природоохранных мероприятий, предложенных проектом, воздействие на природные воды сводится к минимуму.

## **6.6.5 Оценка воздействия на ООПТ, исторические и археологические памятники**

### **6.6.5.1 Прогнозная оценка воздействия ООПТ**

Проектируемый объект расположен за пределами границ ООПТ.

### **6.6.5.2 Прогнозная оценка воздействия на исторические и археологические памятники**

Уникальность любого археологического памятника как исторического источника делает необходимым самое тщательное его изучение, а также сохранение еще не исследованных полностью памятников. Поэтому любым строительным работам должно предшествовать археологическое обследование территории их проведения и, в случае обнаружения археологических объектов и невозможности их сохранения в процессе строительства, должны быть проведены спасательные археологические раскопки. Статья 36 Закона Российской Федерации «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» гласит:

- Проектирование и проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ осуществляется при наличии заключения историко–культурной экспертизы об отсутствии на территории, подлежащей хозяйственному освоению, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, и при отсутствии на данной территории объектов культурного наследия, включенных в реестр выявленных объектов культурного наследия либо при обеспечении заказчиком работ указанных в пункте 3 настоящей статьи требований к сохранности расположенных на данной территории объектов культурного наследия.
- В случае обнаружения на территории, подлежащей хозяйственному освоению, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, в проекты проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хо-

зяйственных и иных работ должны быть внесены разделы об обеспечении сохранности обнаруженных объектов до включения данных объектов в реестр в порядке, установленном настоящим Федеральным законом, а действие положений землеустроительной, градостроительной и проектной документации, градостроительных регламентов на данной территории приостанавливается до внесения соответствующих изменений.

- В случае расположения на территории, подлежащей хозяйственному освоению, объектов культурного наследия, включенных в реестр, и выявленных объектов культурного наследия землеустроительные, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные и иные работы на территориях, непосредственно связанных с земельными участками в границах территории указанных объектов, проводятся при наличии в проектах проведения таких работ разделов об обеспечении сохранности данных объектов культурного наследия или выявленных объектов культурного наследия, получивших положительные заключения историко-культурной экспертизы и государственной экологической экспертизы.
- Финансирование указанных в пунктах 2 и 3 настоящей статьи работ осуществляется за счет средств физических или юридических лиц, являющихся заказчиками проводимых работ.

На территории земельных участков по проекту «объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

Служба государственной охраны объектов культурного наследия ЯНАО проинформировала о том, что объекты историко-культурного наследия (ИКН), включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, выявленные объекты культурного наследия на исследуемом участке отсутствуют (Приложение В). Отчет об археологических исследованиях приведен отдельным томом в составе отчетной документации.

### **6.7 Результаты оценки воздействия на социальные условия и здоровье населения**

Анализ существующей медико-биологической и санитарно-эпидемиологической обстановки в Пуровском районе показал, что данные медицинской статистики инфекционной и паразитарной заболеваемости свидетельствуют об отсутствии угрозы возникновения эпидемий.

В целом для размещения проектируемых сооружений нет каких-либо противопоказаний или особых ограничений с точки зрения санитарно-гигиенических требований. Строительство и эксплуатация проектируемого объекта не нанесет вреда здоровью населения ближайших населённых пунктов.

### **6.7.1 Прогнозная оценка изменения социально-экономической ситуации**

С точки зрения социальных последствий воздействия по реализации проектных решений необходимо рассматривать два этапа. Первый этап – проведение строительно-монтажных работ, второй этап – эксплуатация объектов строительства.

### **6.7.2 Период строительно-монтажных работ**

В период проведения строительных работ ожидаются такие негативные факторы воздействия на сложившиеся условия жизнедеятельности населения как:

- отчуждение определенных площадей земель, изъятие их из сложившегося хозяйственного оборота (на условиях краткосрочной аренды);
- повышение техногенной нагрузки на компоненты среды.

Изъятие земель во временное пользование и проведение строительных работ окажет прямое кратковременное воздействие на существующий образ жизни населения.

Средства на компенсацию ущербов, наносимых компонентам окружающей природной среды и платежи за ее загрязнение, перечисляемые в установленном порядке в местные природоохранные органы и бюджет района, могут и должны быть использованы для восстановления использованных природных ресурсов затрагиваемого строительством района.

Присутствие на территории привлеченных специалистов с регулярно получаемой заработной платой будет способствовать получению местными жителями дополнительного дохода в процессе сбыта строителям продукции собственного производства.

Следует отметить, что строительный период носит кратковременный характер и негативные воздействия, оказываемые в этот этап на социально-экономические условия района строительства объектов локальны, краткосрочны, компенсируемы и легкоустраняемы по окончании проведения строительных работ.

### **6.7.3 Период эксплуатации**

При эксплуатации объектов не предусматривается организация новых рабочих мест, развитие инфраструктуры и пр.

Исходя из прогноза изменения социально-экономической ситуации в районе реконструкции и близлежащих муниципальных образованиях реализация данного проекта незначительно повлияет на социально-экономическую ситуацию в целом.

## 6.8 Результаты оценки воздействия при аварийных ситуациях

### 6.8.1 Период строительства

Аварийные ситуации в период строительства возможны при повреждении существующих технических коммуникаций, при несоблюдении технологии проведения строительно-монтажных работ, предусмотренных проектом, и пр., а также при нарушении правил обращения с отходами, сточными водами, строительными материалами, ресурсами. Масштабы аварий зависят от назначения технических коммуникаций, характера повреждения, местных условий. При выполнении мероприятий, предусмотренных проектом, вероятность возникновения аварий при проведении строительства проектируемого объекта будет сведена к минимуму.

### 6.8.2 Период эксплуатации

На проектируемом объекте основной технологический процесс связан с обращением пожароопасных веществ (природный газ (метан), метанол).

По пожаровзрывоопасности технологической среды технологический процесс относится к группе пожароопасных – возможно образование горючей среды, а также появление источника зажигания достаточной мощности для возникновения пожара (п. 3 ст. 16 № 123-ФЗ от 22.07.2008).

Характеристика опасных веществ представлена в таблице.

#### 6.8 Характеристика опасных веществ

Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия на организм человека
Природный газ	Относится к виду опасных веществ – воспламеняющие газы (приложения 2 к ФЗ-116 от 27.07.97 (изм.). Природные горючие газы представляют собой естественно образовавшиеся смеси, состоящие и на 90-99 % из углеводородов. Природный газ состоит в основном из метана. Бесцветен, не имеет запаха, легче воздуха. При атмосферном давлении и низкой концентрации (менее 3мг/м <sup>3</sup> ) природный газ нетоксичен для людей. По токсикологической характеристике ПГ относится к веществам IV класса опасности и к группе веществ, образующих с воздухом взрывоопасные смеси (ГОСТ 12.1.005-88). Концентрационные пределы воспламенения (по метану) в смеси с воздухом в объемных процентах 5-15 %. Метан в неограниченном пространстве взрывается крайне редко, поскольку он не образует стабильных облаков вблизи поверхности земли (легкий газ). ПДК углеводородов природного газа в воздухе рабочей зоны 300 мг/м <sup>3</sup> . в пересчете на углерод по ГОСТ 12.1.005-88 ССБТ. При высоких концентрациях (15-16%) углеводородные газы, замещая кислород, вызывают удушье. Признаки отравления: слабость, головокружение, которые в дальнейшем могут привести к бессознательному состоянию и даже к смерти. Наибольший ущерб человеку и природной среде наносят барическое и термическое воздействие в результате аварии. Сила негативного воздействия поража-



Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия на организм человека
	<p>ющих факторов аварии зависит от того, в какой зоне находится человек и от времени его нахождения в ней.</p> <p>Барическое воздействие вызывает:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- поражение органов дыхания и слуха;</li><li>- поражение за счет ударов тела человека о землю или о препятствия под действием кинетической энергии воздушной ударной волны;</li><li>- поражение обломками внутри зданий при разрушении их несущих конструкций.</li></ul> <p>Термическое воздействие, в зависимости от величины и длительности, может вызывать ожоги различных степеней.</p>
Метанол	<p>Бесцветная прозрачная жидкость без нерастворимых примесей. Молекулярная масса - 32,04 кг/моль. Плотность при 20°C - 0,791-0,792г/см. Метанол - особо опасная легковоспламеняющаяся жидкость. Температура вспышки 6°C. Температура воспламенения 13°C. Температура самовоспламенения 440°C. Температурные пределы распространения пламени: нижний - 5°C, верхний - 39°C; концентрационные пределы распространения пламени 6,98%-35,5% (об.). Показатели взрывоопасности определяют по ГОСТ 12.1.004. Категория и группа взрывоопасной смеси паров метанола с воздухом - ПА-Т2 по ГОСТ 12.1.011. Метанол по степени воздействия на организм человека относится к умеренно опасным веществам (3-й класс опасности) по ГОСТ 12.1.005. Предельно допустимая концентрация (ПДК) в воздухе рабочей зоны - 5 мг/м<sup>3</sup>, максимальная разовая концентрация в атмосферном воздухе населенных мест - 1 мг/м<sup>3</sup>, среднесуточная - 0,5 мг/м<sup>3</sup>.</p> <p>Метанол обладает политропным действием с преимущественным воздействием на нервную систему, печень и почки. Обладает выраженным кумулятивным эффектом. Метанол представляет собой опасность, вплоть до смертельного исхода, при поступлении через желудочно-кишечный тракт. Острые отравления при вдыхании паров встречаются редко. Метанол обладает слабовыраженным местным действием на кожу, может проникать через неповрежденные кожные покровы (ПДУ загрязнения кожных покровов составляет 0,02 мг/см<sup>2</sup>). Симптомы отравления - головная боль, головокружение, тошнота, рвота, боль в желудке, общая слабость, раздражение слизистых оболочек, мелькание в глазах, а в тяжелых случаях - потеря зрения и смерть.</p> <p>Средства индивидуальной защиты: защитные очки, резиновые перчатки, спецодежда и обувь в соответствии с типовыми отраслевыми нормами, утвержденными в установленном порядке. При высоких концентрациях паров (выше ПДК) следует использовать фильтрующий промышленный противогаз марок А, М или БКФ по ГОСТ 12.4.121. Контроль за соблюдением предельно допустимых выбросов (ПДВ) должен осуществляться в соответствии с требованиями ГОСТ 17.2.3.02.</p>

Возможные физические проявления аварий на составляющих проектируемого объекта, определяются, прежде всего, взрыво- и(или) пожароопасностью природного газа, и метанола, а также высокими значениями давления в соответствующих составляющих объекта.

С учетом этого, основными физическими проявлениями аварий и сопровождающими их поражающими факторами на проектируемых объектах являются следующие:

**На скважинах:**

- Газопроявления при обустройстве, возникающие в результате нарушения баланса давления в забойной зоне ствола скважины;
- Утечки газа на этапе эксплуатации скважин. Утечки из оборудования устья и обвязки скважины возможны через трещины, щели, неплотности прокладок. При воспламенении истекающей струи газа открытое пламя или тепловое излучение может привести к разгерметизации соседних элементов оборудования и появлению новых утечек. В случае несвоевременной ликвидации утечка может перерасти в фонтанирование.
- Утечка по затрубному пространству. Возникает при нарушении сцепления цементировки с грунтом, при разгерметизации эксплуатационных и промежуточных колонн. В радиусе от 200 до 1500 м от скважины могут образовываться грифоны.
- Фонтанирование. Фонтанирование на эксплуатируемой скважине возникает в результате постепенного увеличения масштаба утечки, разрушения устьевого оборудования или обвязки скважины, в результате деформации и последующей механической поломки формирующих скважину труб. Может иметь два исхода:
  - фонтанирование с воспламенением газа и образованием вертикальной, наклонной или настильной струи пламени (поражающие факторы: разлет осколков, воздушная волна сжатия, скоростной напор струи газа, прямое воздействие пламени, тепловое излучение);
  - фонтанирование без воспламенения газа с дальнейшим рассеиванием газа в атмосфере (поражающие факторы: разлет осколков, воздушная волна сжатия, скоростной напор струи газа, загазованность).

**На подземном промышленном газопроводе:**

- разрыв газопровода с воспламенением газа и образованием струевых пламен или колонного пожара в грунтовом котловане (поражающие факторы: воздушная волна сжатия, скоростной напор струи газа, прямое воздействие пламени, тепловое излучение);
- разрыв газопровода без воспламенения газа, истекающего в виде свободной(ых) струи(й) из концов разрушенного газопровода или в виде колонного шлейфа из

грунтового котлована (поражающие факторы: воздушная волна сжатия, скоростной напор струи газа, загазованность).

Пожарная безопасность проектируемого объекта обеспечивается выполнением требований пожарной безопасности, установленных техническими регламентами, принятыми в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании», и нормативными документами по пожарной безопасности.

В соответствии с требованиями ст. 5 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (далее № 123-ФЗ) и ГОСТ 12.1.004-91 «ССБТ. Пожарная безопасность. Общие требования» проектируемый объект, имеет систему обеспечения пожарной безопасности, направленную на предотвращение пожара, обеспечение безопасности людей и защиту имущества при пожаре. Система обеспечения пожарной безопасности, с учетом специфики проектируемого объекта, включает в себя:

- систему предотвращения пожара;
- систему противопожарной защиты;
- комплекс организационно-технических мероприятий.

Технические решения и мероприятия, обеспечивающие исключение условий образования горючей среды на проектируемом объекте рассмотрены в п. 7.6.2.

## **7 Перечень мероприятий по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов**

### **7.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха**

#### **7.1.1 Период строительства**

Мероприятия обязательны для выполнения подрядной организацией, осуществляющей строительно-монтажные работы на объекте строительства.

##### **7.1.1.1 Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по проектным решениям**

Наибольшее загрязнение атмосферы выбросами от технологического оборудования и автотранспорта имеет место непосредственно на площадках строительства. Данное загрязнение является локальным, носит временный характер и ограничено сроками строительства. Результатами проведенных расчетов установлено, что воздействие выбросов загрязняющих веществ при производстве строительно-монтажных работ не превышает допустимых норм. В связи с этим значения выбросов ЗВ при СМР, полученные расчетным методом, устанавливаются в качестве нормативов допустимых выбросов (НДВ) (п. 6.1.1.2) и требуют соблюдения в процессе производства работ.

##### **7.1.1.2 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу**

Ответственность за выполнение мероприятий по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия, намечаемой хозяйственной деятельности на ОС в период строительства возложены на подрядную организацию, осуществляющую СМР на объекте проектирования.

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства являются следующие:

- комплектация парка техники строительными машинами и установками, обеспечивающими минимальные выбросы ЗВ в атмосферу;
- осуществление запуска и прогрева двигателей по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопных газов;
- запрет на оставление техники, не задействованной в технологии строительства, с работающими двигателями;
- движение автотранспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок.

Специальные мероприятия по охране атмосферного воздуха данным проектом не разрабатываются, т.к. воздействие носит локальный временный характер (ограничено периодом строительства и отведенной под строительство территорией).

### **7.1.1.3 Мероприятия по уменьшению уровня воздействия физических факторов**

Учитывая, что уровень шума при производстве работ по строительству не превышает допустимых значений специальных мероприятий по защите от шума в проекте не предусмотрено.

## **7.1.2 Период эксплуатации**

### **7.1.2.1 Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по проектным решениям**

В связи с тем, что концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не превышают предельно-допустимых значений, нормативы допустимых выбросов для проектируемого объекта предлагается установить на уровне значений выбросов, полученных расчетным путем (пп. 6.1.2.2).

### **7.1.2.2 Контроль за соблюдением НДВ**

Согласно требованиям ГОСТ 17.2.3.02-2014, на предприятии, для которого установлены нормативы предельно допустимых выбросов, необходимо организовать систему контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов, утвержденную в установленном порядке.

С целью организации производственного контроля выбросов на период эксплуатации проектом определены категории источников выбросов и разработан план-график контроля НДВ на источниках выброса.

Предложения по контролю за соблюдением принятых нормативов выбросов разработаны с учетом рекомендаций, приведенных в «Методическом пособии по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб, 2012 г.

Производственный контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов подразделяются на два вида:

- контроль 1-го вида: контроль концентраций загрязняющих веществ непосредственно на источниках выбросах;
- контроль 2-го вида: контроль концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ и ближайшей жилой застройки.

Основным видом производственного контроля за соблюдением нормативов выбросов загрязняющих веществ является контроль непосредственно на источниках.

По данным расчета сочетания «источник-загрязняющее вещество» на площадке имеются источники и вещества, относящиеся к I, III и IV категориям выброса.

Исходя из категории сочетания «источник - загрязняющее вещество» устанавливается следующая периодичность контроля за соблюдением НДВ:

III Б категории - 1 раз в год;

IV категории – 1 раз в 5 лет.

Проектом предусмотрено осуществление контроля расчетным методом.

Производственный лабораторный контроль за соблюдением нормативов ПДВ и отчетность возлагается на службу охраны природы предприятия.

План-график контроля НДВ на проектируемых источниках выбросов представлен в таблице 7.1.

Согласно п 3.4 Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, НИИ Атмосфера, СПб, 2012 г. контроль нормативов ПДВ 2-го вида целесообразен для веществ, для которых результаты расчетных оценок их приземных концентраций удовлетворяют (одновременно) следующим условиям:

- максимальные расчетные безразмерные концентрации вредных веществ (с учетом фона), создаваемые выбросами предприятия в зонах жилой застройки превышают  $0,8 \cdot \text{ПДК}$ ;
- вклад неорганизованных выбросов рассматриваемого предприятия в приземные концентрации в точках зоны превышения указанными концентрациями уровня  $0,5 \cdot \text{ПДК}$  в жилой застройке составляет не менее 50%.

Ближайшие населенные пункты расположены вне зоны влияния проектируемого объекта.

#### **7.1 Параметры определения категории источников проектируемого объекта при разработке схемы контроля нормативов ПДВ**

Загрязняющее вещество		Параметр Ф к, j	Параметр Q к, j	Категория выброса
код	наименование			
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0110753	0,1678	3Б
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0053992	0,0818	3Б
0328	Углерод (Сажа)	0,0246120	0,3728	3Б
0337	Углерод оксид	0,0073836	0,1118	3Б
0410	Метан	0,0000185	0,0003	4
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	2,6657459	0,1150	3Б
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1,2995442	0,0561	3Б
0328	Углерод (Сажа)	5,9238674	0,2556	3А
0337	Углерод оксид	1,7771558	0,0767	3Б
0410	Метан	0,0044429	0,0002	3Б
0410	Метан	0,0000098	0,0001	4
1052	Метанол (Метиловый спирт)	0,0009240	0,0283	4

### 7.1.2.3 Мероприятия по регулированию выбросов на период НМУ

Регулирование выбросов вредных веществ в атмосферу в период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) предусматривает кратковременное сокращение выбросов, приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха, до уровня, наблюдаемого при отсутствии НМУ. Определение периода действия режима НМУ находится в ведении органов Росгидромета. Согласно п.4 «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», мероприятия по регулированию выбросов разрабатываются для предприятий I и II категории опасности.

Проектируемый объект по воздействию выбросов ЗВ на атмосферный воздух относится к III категории опасности, следовательно, разрабатывать технологические мероприятия по снижению выбросов ЗВ на период НМУ нецелесообразно. Для снижения приземных концентраций вредных веществ в атмосфере в периоды НМУ на предприятии предлагается проводить мероприятия только организационно-технического характера.

Для периодов НМУ предусмотрены следующие организационно-технические мероприятия по недопущению роста концентраций загрязняющих веществ:

- усиление контроля над точным соблюдением технологического регламента эксплуатации объектов, а также работой КИП и автоматики (с целью предотвращения аварийных ситуаций, аварийных выбросов);
- запрещение по (возможности) выполнения плановых ремонтов и технического освидетельствования технологического оборудования, сопровождаемых залповыми выбросами.

Соблюдение выше перечисленных организационно-технических мероприятий обеспечит сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в периоды НМУ на 15-20%.

### 7.1.2.4 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

С целью предотвращения или снижения негативного воздействия на окружающую среду проектом предусмотрен комплекс мероприятий технологического и организационного характера:

- герметизация всех трубопроводов и оборудования технологического процесса;
- покрытие антикоррозионной изоляцией подземных трубопроводов, нанесение антикоррозионных покрытий на надземные трубопроводы;
- контроль и регулирование всех технологических параметров;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от нормальных условий эксплуатации объекта;

- продувка технологического оборудования и трубопроводов при ремонтах азотом, что позволяет сократить выбросы природного газа в атмосферу;
- учет всех производственных потенциально возможных источников загрязнения;
- проведение регулярного контроля за загрязнением окружающей среды.

Предлагаемые мероприятия при условии строгого соблюдения режима эксплуатации проектируемого объекта, своевременного проведения профилактических осмотров состояния оборудования позволят снизить воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух.

При соблюдении выше приведенных мероприятий непредвиденные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу исключаются.

#### **7.1.2.5 Мероприятия по уменьшению уровня воздействия физических факторов**

Специальных мер при выборе строительных решений для защиты от воздействия шума и вибрации проектом не предусматривается, так как при выборе оборудования учитывается, что эти показатели обеспечиваются находящимся в зданиях оборудованием в допустимых пределах действующих норм.

#### **7.1.2.6 Размеры и границы санитарно-защитной зоны (СЗЗ)**

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 в целях обеспечения безопасности населения и в соответствии с Федеральным Законом «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 №52-ФЗ, вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека устанавливается специальная территория с особым режимом использования – санитарно-защитная зона., размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами. По своему функциональному назначению СЗЗ является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

По своему функциональному назначению санитарно-защитная зона является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

В санитарно-защитной зоне, согласно рекомендациям СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, не допускается размещать:

- жилую застройку, включая отдельные жилые дома;
- ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха;
- территорий садоводческих товариществ и коттеджной застройки;
- коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков;



- спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские учреждения, лечебно-профилактические и оздоровительные учреждения общего пользования;
- объекты по производству лекарственных веществ, лекарственных средств и (или) лекарственных форм, склады сырья и полупродуктов для фармацевтических предприятий; объекты пищевых отраслей промышленности;
- оптовые склады продовольственного сырья и пищевых продуктов, комплексы водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, которые могут повлиять на качество продукции.

Допускается размещать в границах СЗЗ здания и сооружения для обслуживания работников и для обеспечения деятельности промышленного объекта (производства): нежилые помещения для дежурного аварийного персонала, помещения для пребывания работающих по вахтовому методу (не более двух недель), здания управления, конструкторские бюро, здания административного назначения, научно-исследовательские лаборатории, поликлиники, спортивно-оздоровительные сооружения закрытого типа, бани, прачечные, объекты торговли и общественного питания, мотели, гостиницы, гаражи, площадки и сооружения для хранения общественного и индивидуального транспорта, пожарные депо, местные и транзитные коммуникации, ЛЭП, электроподстанции, нефте- и газопроводы, артезианские скважины для технического водоснабжения, водоохлаждающие сооружения для подготовки технической воды, канализационные насосные станции, сооружения оборотного водоснабжения, автозаправочные станции, станции технического обслуживания автомобилей.

Санитарно-защитная зона или какая-либо ее часть не может рассматриваться как резервная территория объекта и использоваться для расширения промышленной или жилой территории без соответствующей обоснованной корректировки границ санитарно-защитной зоны.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1-1200-03, площадка куста скважин относится к I классу предприятий (п. 7.1.3, класс I, п.п. 3 – Промышленные объекты по добыче природного газа), для которых размер санитарно-защитной зоны составляет 1000 м.

Согласно п. 2.7 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 для промысловых трубопроводов углеводородного сырья, создаются санитарные разрывы с минимальными расстояниями до населенных пунктов (санитарные полосы отчуждения). В соответствии с приложением 1 данного нормативного документа для газопроводов диаметром менее 300 мм, относящихся к I классу, минимальные расстояния до населенных пунктов составляют 100 м.

Критерием для определения размера санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва является не превышение на их внешней границе и за ее пределами предельно допустимых концентраций (ПДК(ОБУВ)) загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест, предельно допустимых уровней (ПДУ) физического воздействия на атмосферный воздух.

Так как максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, а также уровень шума на границе санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва проектируемых объектов не превышают предельно-допустимых значений, нормативные размеры санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва являются для указанного объекта достаточными.

## **7.2 Мероприятия по рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова**

### **7.2.1 Период строительства**

Ответственность за выполнение мероприятий по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия, намечаемой хозяйственной деятельности на ОС в период строительства возложены на подрядную организацию, осуществляющую СМР на объекте проектирования.

В целях охраны земельных ресурсов в период строительства следует выполнять следующие мероприятия:

- передвижение строительной техники, транспорта, размещение сооружений, площадок складирования в пределах полосы отвода земель;
- максимальное использование существующих подъездных дорог и др.;
- последовательная рекультивация нарушаемых земель по мере выполнения работ;
- устройство временных специальных площадок для накопления отходов и своевременный вывоз отходов на специализированные организации для утилизации или размещения;
- заправка строительной техники в пределах площадки на специально отведенной для этой цели закрытым способом, исключающим утечки, при четкой организации работы топливозаправщика;
- жесткий контроль над регламентом выполнения работ и недопущение аварийных ситуаций, оперативное устранение и ликвидация последствий возможных аварий.

Сроки проведения работ представлены в календарном графике строительства п. 20.1 «Проекта организации строительства».

Проектом предусмотрено проведение рекультивационных работ на территории, отведенной под строительство объекта.

Согласно ГОСТ 17.5.3.04-83 работы по рекультивации нарушенных земель при производстве работ выполняются в два этапа: технический и биологический.

Технический этап рекультивации производится силами генерального строительного подрядчика в технологической последовательности.

Биологический этап по восстановлению плодородия рекультивируемых земель должен выполняться силами специализированной организации, имеющей специалистов, прошедших обучение и имеющих опыт работ по восстановлению плодородия почв.

Технический этап рекультивации включается в общий комплекс работ и выполняется в следующей последовательности:

- полный демонтаж временных зданий и сооружений;
- полный демонтаж положительных антропогенных форм рельефа;
- уборка строительного мусора;
- нанесение слоя торфяно-песчаной смеси на нарушенные земельные участки.

В связи с тем, что проектируемый объект находится в пределах контуров, где снятие почвенно-растительного слоя может привести к процессам деградации мерзлоты на участке строительства и активизации ОЭГП, снятие плодородного горизонта не предусматривается.

Второй этап – биологический, выполняется после завершения технического этапа и включает в себя следующие мероприятия:

- агротехнические работы по восстановлению плодородия рекультивируемых земель на нарушенных земельных участках;
- внесение минеральных удобрений;
- посев семян многолетних и однолетних трав.

Подробно технология проведения работ и объемы работ по технической и биологической рекультивации представлены в разделе «Рекультивация земель».

### **7.2.2 Период эксплуатации**

По окончании строительства на территории проектируемого объекта предусматривается комплекс мероприятий, направленный на улучшение санитарного и эстетического состояния объекта.

Мероприятия по благоустройству включают устройство твердых покрытий внутриплощадочных проездов, ограждение территории.

## **7.3 Мероприятия по охране и рациональному использованию водных объектов, водных биологических ресурсов и среды их обитания**

### **7.3.1 Период строительства**

Ответственность за выполнение мероприятий по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия, намечаемой хозяйственной деятельности на ОС в период строительства возложены на подрядную организацию, осуществляющую СМР на объекте проектирования.

В целях предотвращения и уменьшения загрязнения, поступающего с территории строительства в природные водные объекты, в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- обязательное соблюдение границ территории, отводимой под строительство;
- запрещение проезда транспорта вне предусмотренных подъездных дорог;
- оснащение строительных площадок контейнерами для сбора бытовых и строительных отходов;
- оборудование производственной площадки туалетом с гидроизолированной герметичной ёмкостью для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод, с последующим вывозом на очистные сооружения;
- заправка строительной техники и автотранспорта топливом только закрытым способом, исключающим утечки, при четкой организации работы топливозаправщика, на специально отведенных и оборудованных для этого площадках;
- использование при строительстве исправной строительной техники;
- соблюдение режима водоохранных зон и прибрежных защитных полос;
- размещение стоянки, заправки ГСМ, мойки и ремонта автотранспортной и строительной техники, временных зданий и сооружений, площадок складирования вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос;
- размещение мест накопления отходов вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос;
- запрет сброса сточных вод на рельеф местности;
- проведение рекультивации нарушенных земель.

#### *Мероприятия по охране водных биологических ресурсов*

Для сохранения водных биологических ресурсов и соблюдения режима рыбоохранных зон водотоков в процессе строительства предусмотрены следующие мероприятия:

- обязательное соблюдение границ территории, отводимой под строительство;
- проведение работ в период зимней межени для минимизации воздействия;
- согласование с органами рыбоохраны сроков работ на рыбохозяйственных водоемах;
- строительство предполагается вести только исправной техникой;
- запрещение проезда транспорта вне предусмотренных проектом временных и постоянных дорог и переездов;
- запрещение стоянки, ремонта, заправки и мойки машин и механизмов в водоохраной и рыбоохранной зонах;
- заправка строительных машин и механизмов топливом и ГСМ должна осуществляться вне водоохранных зон только закрытым способом, исключающим утечки, при четкой организации работы топливозаправщика;

- размещение временных зданий и сооружений, площадок складирования вне водоохранной и рыбоохранной зон;
- оборудование производственной площадки туалетом с металлическим водонепроницаемым контейнером для сбора хозяйственно-бытовых стоков с последующим их вывозом на очистные сооружения;
- выполнение всего комплекса работ строго в сроки, обозначенные в проекте;
- исключение работ в водных объектах в период нереста, развития икры и личинок рыб (май-первая половина июня);
- проработка вопроса об уточнении вида выпускаемой молоди водного биоресурса в рамках запланированных мероприятий по искусственному воспроизводству водных биоресурсов, с предварительной проработкой вопроса о наличии рыбопосадочного материала с организациями, выполняющими такие мероприятия с представлением сведений в Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства;
- устранение негативного последствия намечаемой деятельности на водные биологические ресурсы и среду их обитания путем выпуска молоди водного биоресурса в водные объекты рыбохозяйственного значения Обь-Иртышского рыбохозяйственного района;
- оперативное информирование Нижнеобского территориального управления Росрыболовства об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водных объектах, возникших в связи с проведением проектируемых работ;
- информирование отдела государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды их обитания по Ямало-Ненецкому автономному округу Нижнеобского территориального управления Росрыболовства о сроках начала производства работ.

### 7.3.2 Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемого объекта в штатном режиме негативного воздействия на водные объекты не предполагается.

В целях снижения и предотвращения отрицательного воздействия на природные воды в период эксплуатации в проекте приняты следующие технические решения:

- полная герметизация проектируемых инженерных сетей и сооружений;
- автоматизация основных технологических процессов;
- складирование отходов на специальных площадках, имеющих водонепроницаемое покрытие, в специально предназначенных герметичных емкостях и своевременно

менный вывоз на лицензированные специализированные предприятия для утилизации или размещения;

- учет всех производственных потенциально возможных источников загрязнения;
- учет всех аварийных ситуаций, загрязняющих природную среду, и принятие срочных мер по их ликвидации;
- периодическое техобслуживание и ремонт оборудования, сооружений проектируемого объекта;
- запрещение проезда транспорта вне предусмотренных подъездных дорог;
- соблюдение требований местных органов охраны природы.

## **7.4 Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов**

### **7.4.1 Период строительства**

Ответственность за выполнение мероприятий по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия, намечаемой хозяйственной деятельности на ОС в период строительства возложены на подрядную организацию, осуществляющую СМР на объекте проектирования.

Для снижения влияния отходов на окружающую среду проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- селективный сбор и накопление отдельных видов отходов в зависимости от их класса опасности, происхождения и агрегатного состояния с тем, чтобы обеспечить их использование в качестве вторичного сырья, переработку или последующее размещение;
- защита накапливающихся отходов от воздействия атмосферных осадков и ветра (временный навес, упаковка отходов в тару, контейнеры с крышками и др.);
- расположение мест накопления отходов с подветренной стороны для ветров преобладающего направления по отношению к бытовым помещениям;
- размещение контейнеров для накопления отходов на площадках для накопления с искусственным водонепроницаемым и химически стойким покрытием;
- расположение металлических контейнеров и емкостей для накопления отходов на специально отведенных площадках, обеспечивающих свободный подъезд транспорта;
- соответствие состояния контейнеров, в которых накапливаются твердые отходы, требованиям транспортировки автотранспортом;
- запрещение сжигания отходов на участке строительства, а также вывоза на несанкционированные свалки;

- ведение достоверного учета наличия, образования, использования и размещения всех отходов.

При организации мест накопления отходов в соответствии с действующими санитарно-эпидемиологическими, экологическими и противопожарными требованиями, отходы, образующиеся на проектируемом объекте, не окажут вредного воздействия на окружающую природную среду.

Воздействие данных видов отходов на окружающую среду может проявиться только при несоблюдении правил обращения с ними.

С целью исключения работ по ремонту автомобилей на участке строительства автотранспорт и спецтехника должны проходить ремонтное и профилактическое обслуживание (по мере необходимости) на их транспортной базе. Техобслуживание и ремонт техники на площадке строительства исключается.

Для снижения воздействия отходов производства и потребления на все составляющие природной среды, необходимо осуществлять контроль за их образованием, накоплением и размещением.

Перед началом строительных работ должны быть получены предварительные согласования о размещении отходов производства, заключен договор со специализированными лицензированными организациями по приему и утилизации отходов; назначен ответственный за сбор, накопление и транспортировку отходов и проведен инструктаж о сборе, накоплении, транспортировке отходов и промсанитарии персонала в соответствии с требованиями нормативно-методической литературы, действующей в сфере обращения с отходами, а также требованиями законодательства.

#### 7.4.2 Период эксплуатации

Для снижения влияния отходов, образующихся при эксплуатации проектируемого объекта, на окружающую среду проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- селективный сбор и накопление отдельных разновидностей отходов в зависимости от их класса опасности, происхождения и агрегатного состояния;
- защита мест накопления отходов от воздействия атмосферных осадков и ветра;
- соответствие состояния ёмкостей, в которых накапливаются отходы, требованиям транспортировки автотранспортом.

При организации мест накопления отходов в соответствии с действующими санитарно-эпидемиологическими, экологическими и противопожарными требованиями, образующиеся отходы не окажут вредного воздействия на окружающую среду. Воздействие данных видов отходов на окружающую среду может проявиться только при несоблюдении правил по обращению с отходами.

Возможность возникновения аварийной ситуации на площадке может быть связана, в основном, с несоблюдением правил накопления пожароопасных отходов. Приоритетными мерами предупреждения аварийной ситуации в сфере обращения с отходами является строгое соблюдение «Инструкции по сбору, накоплению и вывозу отходов», утвержденной руководителем предприятия, и выполнение «Правил охраны труда и техники, противопожарной безопасности».

## **7.5 Мероприятия по охране растительного и животного мира и среды их обитания**

### **7.5.1 Период строительства**

Ответственность за выполнение мероприятий по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия, намечаемой хозяйственной деятельности на ОС в период строительства возложены на подрядную организацию, осуществляющую СМР на объекте проектирования.

Для снижения и/или предотвращения негативного воздействия на растительный и животный мир на этапе строительства предусматриваются следующие мероприятия:

- обязательное соблюдение границ территории, отведенной под строительство объекта, запрет на несанкционированное передвижение техники вне территории полосы отвода;
- накопление отходов на специально оборудованных площадках в пределах полосы отвода с последующим вывозом на спецпредприятия для захоронения или утилизации по договорам;
- сбор образующихся стоков в герметичные емкости с последующим вывозом в специализированные организации;
- исключение вероятности загрязнения, захламления, возгорания естественных участков природной среды на территории объекта и прилегающей местности, при строгом соблюдении предусмотренных проектом мероприятий по охране окружающей среды и правил пожарной безопасности;
- использование исправной строительной техники, прошедшей техобслуживание с шумовыми характеристиками, не превышающими паспортные данные;
- применение при строительстве сертифицированных изделий и материалов, не оказывающих негативного влияния на окружающую среду;
- применение на опорах ВЛ-10 кВ полимерных линейных изоляторов с подвеской трех проводов типа СИП-3-95 с использованием птицезащитных устройств в соответствии с ТУ на электроснабжение и Федеральным законом №52-ФЗ, а также ограничителями атмосферных перенапряжений;
- запрещение отстрела и отлова животных.



### **7.5.2 Период эксплуатации**

В период эксплуатации необходимо соблюдение норм и правил эксплуатации и технического обслуживания объектов, своевременное проведение капитального и текущего ремонтов. При возникновении аварийной ситуации своевременное обнаружение и оперативная ликвидация причин аварии позволит значительно минимизировать негативное воздействие. Кроме того, мероприятия по охране животного мира разрабатываются на стадии проектирования:

- площадочные сооружения выполняются в ограждении;
- воздушная линия электропередачи оснащается птицезащитными устройствами.

## **7.6 Мероприятия по предотвращению возможности возникновения аварийных ситуаций и их последствий**

### **7.6.1 Период строительства**

Ответственность за выполнение мероприятий по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия, намечаемой хозяйственной деятельности на ОС в период строительства возложены на подрядную организацию, осуществляющую СМР на объекте проектирования.

В целях предупреждения аварийных ситуаций и обеспечения безопасности в период строительства проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- выполнение подрядной организацией всех видов работ в охранных зонах действующих коммуникаций, пересекаемых и находящихся рядом с участком строительства в соответствии с требованиями «Инструкции по безопасному ведению работ в охранных зонах действующих коммуникаций» и др. при наличии согласования методов производства работ и мероприятий для обеспечения безопасности действующих коммуникаций, письменного разрешения на производство работ в охранной зоне коммуникации и в присутствии представителя эксплуатирующей организации;
- немедленная остановка работ при обнаружении подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в технической документации, и принятие мер по обеспечению их сохранности, установлению принадлежности и вызову представителя соответствующей эксплуатационной организации;
- сооружение, для защиты действующих коммуникаций от повреждений и исключения аварийных ситуаций на период проведения строительно-монтажных работ, в местах передвижения техники над коммуникациями временных переездов из сборных железобетонных дорожных плит;

- выполнение всех грузоперевозок в соответствии с «Правилами дорожного движения», «Инструкцией по перевозке крупногабаритных и тяжеловесных грузов автомобильным транспортом по дорогам Российской Федерации», «Правилами перевозок грузов автомобильным транспортом»;
- использование при строительстве строительной техники и автотранспорта, прошедших ТО;
- организация на площадках временных сооружений пожарных постов (всего на каждой площадке пожарных постов должно быть не менее двух);
- контроль выполнения правил техники безопасности и требований пожарной безопасности при производстве работ при строгом соблюдении требований ППБ 01-03 и ГОСТ 12.1.004-91.

### 7.6.2 Период эксплуатации

Исключение условий образования горючей среды на проектируемом объекте обеспечивается следующими техническими решениями и мероприятиями:

- количество и объем горючих жидкостей не превышает значений, необходимых для обеспечения производственного процесса;
- использование наиболее безопасных способов размещения горючих веществ и материалов, а также материалов, взаимодействие которых друг с другом приводит к образованию горючей среды;
- поддержание безопасной концентрации в среде окислителя и (или) горючих веществ;
- поддержание температуры и давления среды, при которых распространение пламени исключается;
- изоляция горючей среды от источников зажигания;
- установка пожароопасного оборудования в отдельных помещениях;
- применение устройств защиты производственного оборудования, исключающих выход горючих веществ в объем помещения;
- применение стальных опор, применение негорючей тепловой изоляции, негорючих материалов строительных конструкций, негорючих материалов отделки зданий и сооружений;
- автоматизация технологического процесса без присутствия человека (безлюдная технология);
- организационно-технические мероприятия, направленные на поддержание в чистоте и порядке помещений, технологического оборудования и коммуникаций.

Исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания на проектируемом объекте обеспечивается следующими техническими решениями и мероприятиями:

- применение электрооборудования, соответствующего классу пожароопасной зоны;
- применение в конструкции быстродействующих средств защитного отключения электроустановок или других устройств, исключающих появление источников зажигания;
- защитное заземление (зануление), молниезащита;
- применение оборудования и режимов проведения технологического процесса, исключающих образование статического электричества;
- ликвидация условий для теплового самовозгорания обращающихся веществ, материалов и изделий.

Система противопожарной защиты на проектируемом объекте обеспечивает защиту людей и имущества от воздействия опасных факторов пожара и ограничение его последствий, предусмотренные требованиями гл. 14 № 123-ФЗ и включает в себя следующие проектные решения:

1. Применение объемно-планировочных решений и средств, обеспечивающих ограничение распространения пожара за пределы очага:
  - устройство противопожарных преград;
  - ограничение этажности зданий и сооружений;
  - применение устройств аварийного отключения и переключения установок и коммуникаций при пожаре.
2. Устройство эвакуационных путей, удовлетворяющих требованиям безопасной эвакуации людей при пожаре:
  - здания и сооружения имеют объемно-планировочные решения и конструктивное исполнение эвакуационных путей, обеспечивающие безопасную эвакуацию людей при пожаре;
  - предусмотрено необходимое количество, размеры и соответствующее конструктивное исполнение эвакуационных путей и эвакуационных выходов;
  - обеспечено беспрепятственное движение людей по эвакуационным путям и через эвакуационные выходы;
  - организованы оповещение и управление движением людей по эвакуационным путям к эвакуационным выходам.

3. Устройство систем обнаружения пожара (система пожарной сигнализации), оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре:
- системы обнаружения пожара (система пожарной сигнализации), оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре обеспечивают автоматическое обнаружение пожара за время, необходимое для включения систем оповещения о пожаре в целях организации безопасной эвакуации людей в условиях конкретного объекта;
  - применяемые типы пожарных извещателей соответствуют первичному признаку пожара для наиболее раннего обнаружения опасного фактора пожара.
4. Применение основных строительных конструкций с пределами огнестойкости и классами пожарной опасности, соответствующими требуемой степени огнестойкости и классу конструктивной пожарной опасности зданий и сооружений, а также с ограничением пожарной опасности поверхностных слоев (отделок, облицовок и средств огнезащиты) строительных конструкций на путях эвакуации:
- узлы сопряжения строительных конструкций предусматриваются с пределом огнестойкости не менее предела огнестойкости конструкций;
  - каркас блочных зданий выполняется из сварных соединений металлических конструкций, а стеновое и кровельное ограждение предусмотрены из трехслойных металлических панелей с утеплителем из минераловатных негорючих плит с обшивками из оцинкованного профлиста.
5. Применение огнезащитных составов и строительных материалов (облицовок) для повышения пределов огнестойкости строительных конструкций:
- для достижения требуемого предела огнестойкости (для II степени огнестойкости) несущие элементы каркаса зданий (колонны, ригели, связи, надземные конструкции фундаментов, опоры блок-боксов) покрыты огнезащитным толстослойным эпоксидным двухкомпонентным составом толщиной сухого слоя более 3 мм, который служит конструктивной огнезащитой для конструкций с приведенной толщиной металла менее 5,8 мм, обеспечивающим предел огнестойкости R 90. В соответствии с п. 5.4.3 СП 2.13130.2020 возможно применение вспучивающегося огнезащитного покрытия для стальных конструкций, являющихся несущими элементами зданий II степени огнестойкости с приведенной толщиной металла согласно ГОСТ Р 53295-2009 более 5,8 мм.
6. Обеспечен беспрепятственный проезд для пожарной техники:
- все здания и сооружения обеспечены подъездами для пожарной техники;
  - принятая ширина дорог соответствует нормативным требованиям;

- наличие разворотных площадок для разворота в конце тупиковых проездов размерами не менее 15×15 м;
- длина тупиковых проездов не превышает 150 м.

#### 7. Применение первичных средств пожаротушения:

- все здания обеспечены огнетушителями, а также пожарными щитами с пожарным инвентарём.

К организационно – техническим мероприятиям, которые должны быть выполнены на объекте, относятся:

- организация эксплуатации и надзора за системами противопожарной защиты;
- организация надзора за соблюдением правил пожарной безопасности, установленных на объекте;
- организация и проведение обучения мерам пожарной безопасности по программам пожарно-технического минимума и противопожарного инструктажа всех работников предприятия;
- разработка инструкций по обеспечению пожарной безопасности и других документов о порядке работы с взрывопожарными веществами и материалами, о соблюдении противопожарного режима и действиях людей при возникновении пожара;
- определение порядка эвакуации людей, транспорта, спецтехники при возникновении пожароопасных ситуаций;
- оборудование территории предприятия, зданий, помещений и рабочих мест, участков производства работ знаками безопасности согласно ГОСТ 12.4.026-2015.

Строительные, отделочные и теплоизоляционные материалы, средства огнезащиты, оборудование противопожарных систем, пожарная техника, а также иная продукция общего назначения, указанная в ч. 4 ст. 145 № 123-ФЗ, применяемые при строительстве и эксплуатации объекта, имеют сертификаты соответствия требованиям пожарной безопасности.

### **8 Выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду**

При проведении оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности неопределенности не выявлены, так как разработка проектной документации проводилась по действующим стандартам, регламентам и ГОСТ.

## 9 Программа производственного экологического мониторинга и контроля

### 9.1 Общие положения

В соответствии с Федеральным законом №7 ФЗ «Об охране окружающей среды», Постановлением Правительства РФ №681 от 09.08.2013 Положение о государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды) на территориях объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду в результате своей хозяйственной и иной деятельности, необходима организация производственного экологического мониторинга (ПЭМ).

Система производственного экологического мониторинга на проектируемом объекте позволяет решать следующие задачи:

- организацию наблюдения за источниками воздействия и загрязнением компонентов окружающей среды, расположенных в зоне непосредственного влияния проектируемого объекта на этапах строительства, эксплуатации, а также в случае аварийной ситуации;
- формирование на основе первичной информации комплексной оценки экологического состояния природных сред под воздействием строительства и эксплуатации проектируемого объекта, а также в случае аварийной ситуации;
- анализ текущей экологической обстановки и прогнозирование динамики ее развития в процессе строительства, эксплуатации проектируемого объекта и в случае аварийной ситуации;
- предоставление надежной и своевременной информации для принятия плановых и экстренных управленческих решений в области охраны окружающей среды;
- подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭМ;
- получение данных об эффективности природоохранных мероприятий.

Для определения величины и интенсивности воздействия проектируемого объекта на окружающую среду используются соответствующие нормативы качества окружающей среды, а также фоновые значения (сведения об исходном состоянии окружающей среды, ненарушенном или измененном предшествующей хозяйственной деятельностью).

### 9.2 Период строительства

Основная цель производственного экологического мониторинга на этапе строительства проектируемого объекта заключается в получении достоверной информации о состоянии компонентов природной среды на территории проведения строительных работ для оценки изменений

состояния этих компонентов и прогнозирования последствий изменений, а также выдачи рекомендаций для принятия решений по снижению негативного воздействия на окружающую среду.

Объектами экологического мониторинга являются источники воздействия, природные комплексы, их компоненты, а также природные процессы, протекающие в зоне влияния строительства проектируемого объекта.

В ходе строительного мониторинга решаются следующие задачи:

- контроль за выполнением проектных решений при строительстве, включая природоохранные мероприятия, предусмотренные на период строительства;
- оперативный контроль за возникшими неблагоприятными природными процессами и другими нарушениями природной среды;
- изучение отдельных компонентов, показателей и характеристик природной среды;
- информационное обеспечение органов, контролирующих состояние окружающей природной среды.

Производственный экологический мониторинг и контроль в период строительства по признаку контролируемых компонентов окружающей среды подразделяется на:

- мониторинг атмосферного воздуха;
- мониторинг почвенного покрова;
- мониторинг поверхностных вод и донных отложений водных объектов и их водоохранных зон;
- мониторинг сточных вод;
- мониторинг растительного и животного мира;
- мониторинг геологической среды (опасных экзогенных явлений и гидрологических явлений).

Так же в рамках инспекционного производственного экологического контроля выполняется контроль за обращением с отходами.

Производственный экологический контроль принято осуществлять с периодичностью 1 раз в месяц.

Заявленная периодичность производственного экологического контроля обусловлена: необходимостью осуществления контроля при всех видах подготовительных и основных строительномонтажных работ на объекте строительства, а также отсутствием возможности (по организационно-техническим и бюджетным основаниям) обеспечить постоянное присутствие инспектора ПЭК на объекте строительства.

В период строительства объектов стройки ПЭМ и (К) подрядчика осуществляется сторонней организацией, являющейся Победителем конкурсных процедур на выбор Исполнителя по ПЭК(М).



### **Производственно-экологический мониторинг (контроль) атмосферного воздуха**

Мониторинг атмосферного воздуха на этапе строительства объекта следует выполнять согласно Закону РФ «Об охране атмосферного воздуха».

Мониторинг атмосферного воздуха на данном этапе включает в себя контроль за:

- соблюдением мероприятий по охране атмосферного воздуха в период строительства;
- контроль уровня загрязнения в атмосферном воздухе на границе ближайшего населенного пункта.

Согласно п 3.4 Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, НИИ Атмосфера, СПб, 2012 г. контроль нормативов ПДВ на границе ближайшего населенного пункта целесообразен для веществ, для которых результаты расчетных оценок их приземных концентраций удовлетворяют (одновременно) следующим условиям:

- максимальные расчетные безразмерные концентрации вредных веществ (с учетом фона), создаваемые выбросами предприятия в зонах жилой застройки превышают 0,8·ПДК;
- вклад неорганизованных выбросов рассматриваемого предприятия в приземные концентрации в точках зоны превышения указанными концентрациями уровня 0,5·ПДК в жилой застройке составляет не менее 50%.

Так как по данным расчетов рассеивания максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ с учетом фона не превышают 0,8 ПДК контроль за соблюдением НДВ проводить нецелесообразно.

### **Производственный экологический мониторинг почвенного покрова**

Производственный экологический мониторинг почв (грунтов) на проектируемом объекте проводится согласно Земельному Кодексу РФ, СанПиН 2.1.3684-21.

В период проведения строительства объекта осуществляется контроль за состоянием почвенного покрова, который сводится к:

- соблюдению границ территории отведенной строительству объекта;
- соблюдению мероприятий по охране почвенного покрова (грунтов) от загрязнения, предусмотренных проектом;
- наблюдению за химическим загрязнением почвенного покрова (грунта).

Мониторинг почвенного покрова выполняется 1 раз в период строительства.

Схема размещения пунктов контроля почв на отводимых под строительство землях установлена согласно требований ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017, Методическим реко-

мендациям по выявлению деградированных и загрязненных земель и с учетом специфики выполняемых работ. Отбор проб почв предусматривается с 4-х пробных площадок размерами 10 x 10 м. С каждой пробной площадки выполняется отбор пяти точечных проб, по диагонали, массой 200 г с глубины 0-0,2 м. Из точечных проб одной площадки составляют одну объединенную, путем тщательного перемешивания точечных. Масса объединенной пробы должна быть не менее 1 кг.

Отбор проб почв, их хранение до проведения анализа, а также их подготовка к анализу должны осуществляться в соответствии с требованиями ГОСТ 28168-89, 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017. В процессе транспортировки и хранения почвенных проб должны быть приняты меры по предупреждению возможности их загрязнения.

Перечень контролируемых химических показателей установлен в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.7.1287-03. Контролируемыми показателями являются: тяжелые металлы: свинец, кадмий, цинк, медь, никель, мышьяк, ртуть, нефтепродукты, водородный показатель (рН), солевой и водный, гранулометрический состав, содержание гумуса.

Проведение лабораторно-инструментальных исследований в рамках производственного экологического мониторинга почв будет осуществлять по заключенному договору лаборатория, аттестованная и (или) аккредитованная в установленном порядке на производство таких работ.

Используемая при анализе почвы аппаратура должна иметь действующее свидетельство о поверке.

Основными критериями, используемыми для оценки степени загрязнения почв, являются ПДК химических веществ в почве по СанПиН 1.2.3685-21.

Используемые при проведении анализов почв методики должны быть внесены в государственный реестр методик количественного химического анализа (аттестованные в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.563-2009. «Государственная система обеспечения единства измерений. Методики (методы) измерений»).

Состав контролируемых параметров, схема размещения пунктов контроля, регламент наблюдений при необходимости согласовывается с территориальными органами исполнительной власти, уполномоченными в области охраны и использования земель.

После окончания строительства проектируемого объекта проводится визуальный контроль качества проведенной рекультивации. Визуальный контроль выполнения работ по рекультивации нарушенных земель выполняется строительной организацией, проводящей работы по рекультивации.

### **Производственно-экологический мониторинг поверхностных вод и донных отложений водных объектов и их водоохранных зон**

Воздействие на поверхностные водные объекты в период строительства осуществляется при сооружении переходов через водные объекты.

Мониторинг поверхностных вод и донных отложений необходимо провести ежегодно на завершающем этапе строительных работ.

В пунктах наблюдения на реках, ручьях организовать по два пункта мониторинга, один из которых необходимо разместить далее, чем в 500 м выше источника загрязнения (вне влияния источника воздействия) и не далее, чем в 500 м ниже источника загрязнения. Всего предусмотреть 8 пунктов (в местах переходов через водные объекты). Качество воды в пробе, отобранной выше по течению источника загрязнения, характеризует фоновое значение показателей состава и свойств воды водотока, ниже по течению – влияние проводимых работ на состав и свойства воды водотока. Схема размещения точек отбора проб воды в водном объекте принимается согласно ГОСТ 17.1.3.07-82, Р 52.24.309-2004.

В каждом створе наблюдаемых водного объекта выполнить отбор одной пробы воды. Отбор, транспортировка, хранение проб воды проводится в соответствии с ГОСТ Р 51592-2000. Перечень контролируемых показателей установлен согласно ГОСТ 17.1.3.07-82, Р 52.24.309-2004 с учетом специфики загрязнений, поступающих в водный объект при выполнении намечаемой хозяйственной деятельности: температура, водородный показатель (рН), взвешенные вещества, растворенный кислород, БПК, ХПК, нефтепродукты, железо общее.

Основными критериями, используемыми для оценки степени загрязнения воды в водотоке, являются ПДК химических веществ в воде по СанПиН 1.2.3685-21, значения концентраций вредных веществ в фоновом створе.

В период проведения наблюдений за поверхностными водами необходимо выполнить оценку состояния донных отложений под воздействием строительных работ в створах поверхностных вод. Сроки отбора проб донных отложений совмещать со сроками отбора проб воды.

В каждом створе выполнить отбор 5 точечных проб донных отложений, из них составить одну объединенную. Отбор, хранение, консервацию и транспортировку проб донных отложений выполнить в соответствии с ГОСТ 17.1.5.01-80, РД 52.24.609-99.

Перечень загрязняющих веществ в донных отложениях, подлежащих контролю, принят согласно РД 52.24.609-2013, с учетом источников загрязнения: нефтепродукты, свинец, цинк, кадмий, медь, железо, водородный показатель (рН) водный и солевой, гранулометрический состав.

Критерием оценки степени загрязнения донных отложений принять значения ПДК загрязняющих веществ в почвах, значения показателей, полученные в фоновом створе и в при инженерно-экологических изысканиях.

Для проведения лабораторно-инструментальных исследований в рамках производственного экологического мониторинга воды и донных отложений необходимо заключить договор с лабораторией, аттестованной и (или) аккредитованной в установленном порядке на производство такого вида работ.

Состав контролируемых параметров, схема размещения пунктов контроля, регламент наблюдений должны быть согласованы с территориальными органами исполнительной власти, уполномоченными в области охраны и использования водных ресурсов.

Мониторинг изменения состояния водоохранных зон и прибрежных защитных полос проводится на водных объектах, пересекаемых трассой трубопроводов, в зоне временной полосы отвода земель рассматриваемого участка. Маршрутное обследование водоохранной зоны на предмет наличия стоков загрязненных вод, проливов нефтепродуктов, загрязнения промышленным и хозяйственным мусором, случаев несанкционированной хозяйственной деятельности в пределах водоохранной зоны, развития экзогенных процессов осуществляется в период отбора проб воды и донных отложений.

### **Мониторинг растительного и животного мира**

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

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

- контроле за соблюдением мероприятий по охране растительного и животного мира, предложенных настоящим проектом;
- рекогносцировочном обследовании территории строительства (в осеннее-летний период) с целью выявления и оценки состояния растительных сообществ и представителей животного мира и среды их обитания.

Критерием оценки состояния растительного и животного мира на территории строительства являются исследования, проведенные на этапе фонового мониторинга (в составе инженерно-экологических изысканий) до воздействия проектируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.

После окончания строительства проектируемого объекта проводится визуальный контроль качества проведенной рекультивации. Визуальный контроль выполнения работ по рекультивации нарушенных земель выполняется строительной организацией, проводящей работы по рекультивации.

#### *Мониторинг растительного мира*

При рекогносцировочном обследовании рассматриваемой территории рекомендуется изучение следующих качественных и количественных параметров растительного покрова:

- видовое разнообразие;
- встречаемость, обилие, проективное покрытие растений;
- жизненность растений;
- состав, структура и динамика растительных сообществ;
- общее состояние растительности.

В случае выявления угнетенных представителей растительного мира и других нарушений его естественного состояния, следует принять соответствующие меры по устранению причин негативного воздействия.

#### *Мониторинг животного мира*

При рекогносцировочном обследовании территории проведения строительства необходимо включить следующие характеристики животного мира:

- биоразнообразие;
- фоновые виды;
- размерные показатели и пищевая специализация основных видов;
- плотность населения по биотопам, их численность;
- экологическая структура популяций (пространственная, демографическая).

В случае нарушения среды обитания животного мира на рассматриваемой территории следует принять соответствующие меры по ее восстановлению.

Мониторинг растительного покрова и животного мира осуществить 1 раз за период строительства проектируемого объекта.

#### **Мониторинг геологической среды (опасных экзогенных явлений и гидрологических явлений).**

Мониторинг геологической среды выполняется два раза за период строительства в зоне потенциального воздействия строительства линейной части трубопровода (в т.ч. объектов инфраструктуры) на геологическую среду. Основным направлением работ является оценка интенсификации в полосе отвода (зоне прямого воздействия на геологическую среду), а также в зоне возможного влияния строительства экзогенных процессов и гидрологических явлений, представляющих опасность для инженерных конструкций или ведущих к изменению ландшафтной структуры рассматриваемой территории.

При проведении визуального мониторинга геологической среды контролируются:

- масштаб развития процессов (площадь и характер ГП);
- площадная пораженность территории, %;
- плановые очертания и размеры очагов развития процессов;
- расстояния от участков проявления ГП до трассы трубопровода.

#### **Мониторинг (контроль) обращения с отходами**

Производственный экологический мониторинг обращения с отходами создается и функционирует на основании Закона РФ «Об отходах производства и потребления» и включает в себя:

- учет количества образовавшихся и переданных другим организациям отходов;

- визуальный контроль за местами накопления отходов;
- контроль за своевременным вывозом отходов;
- оценку воздействия отходов на окружающую среду.

Перед началом строительства необходимо назначить ответственного за сбор, накопление и транспортировку отходов и провести инструктаж о сборе, накоплении, транспортировке отходов и промсанитарии персонала в соответствии с требованиями нормативно-методической литературы, действующей в сфере обращения с отходами, а также требованиями территориальных органов ГСЭН и экологии.

В связи с тем, что накопление отходов на площадке временное (ограничено сроками строительства), в специально отведенных местах с соблюдением мероприятий по сокращению воздействия отходов на окружающую среду, мониторинг обращения с отходами сводится к визуальному контролю мест накопления отходов, к учету образовавшихся и переданных другим предприятиям и своевременному вывозу. Размещение пунктов контроля для определения показателей влияния отходов на компоненты окружающей среды инструментальными методами на площадках строительства нецелесообразно, т.к. они не относятся к объектам захоронения, длительного хранения отходов, либо временного хранения отходов 1 класса опасности.

### 9.3 Период эксплуатации

Основной целью экологического мониторинга в период эксплуатации является контроль за состоянием и загрязнением компонентов природной среды в зоне влияния предприятия путем сбора измерительных данных, интегрированной обработки и анализа этих данных, распределения результатов мониторинга между пользователями и своевременного доведения мониторинговой информации до должностных лиц.

В задачи ПЭМ в период эксплуатации входит:

- осуществление регулярных и длительных наблюдений за видами техногенного воздействия эксплуатируемого объекта на различные компоненты природной среды и оценка их изменения;
- осуществление регулярных и длительных наблюдений за состоянием компонентов природной среды и оценка их изменения;
- анализ и обработка полученных в процессе мониторинга данных.

Результаты ПЭМ используются в целях:

- контроля за соблюдением соответствия воздействия эксплуатации проектируемых сооружений на различные компоненты окружающей природной среды предельно допустимым нормативным нагрузкам;

- контроля за соблюдением соответствия состояния компонентов окружающей природной среды санитарно-гигиеническим и экологическим нормативам;
- разработки и внедрения мер по охране окружающей природной среды.

Система ПЭМ строится на базе технических, программных, информационных и организационных средств в соответствии со следующими принципами:

- централизованный сбор информации от территориально распределительных объектов системы ПЭМ, единый экосистемный анализ этой информации;
- единство информационной технологии всех составных частей системы ПЭМ, что минимизирует затраты на их стыковку, исключает потери информации, повышает надежность и эффективность функционирования всей системы в целом и ее составных частей в отдельности;
- работы системы в режиме реального времени, при котором осуществляется регулярный коммуникационный обмен оперативной информацией между всеми ее элементами по единой технологической программе;
- открытость архитектуры системы, позволяющая осуществлять ее поэтапное наращивание и модернизацию.

В настоящее время на действующих объектах Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения, в состав которого входит участок Ачимовских залежей, функционирует система производственного экологического мониторинга, включающая контроль сточных вод, подземных вод, поверхностных вод, почвы атмосферного воздуха и метеопараметров, контроль выбросов организованных источников. Программа разработана ООО «Газпромнефть-Заполярье».

Все документы, касающиеся производственного экологического мониторинга, включая планы-графики контроля, протоколы химических анализов, технические отчеты по контролю за соблюдением нормативов выбросов загрязняющих веществ, сводные ведомости результатов лабораторного контроля и др., хранятся в экологической службе ООО «Газпромнефть-Заполярье».

Производственный экологический контроль (мониторинг) осуществляется силами собственных химических лабораторий и силами сторонних аккредитованных лабораторий.

#### **Мониторинг (контроль) атмосферного воздуха**

Производственный экологический мониторинг атмосферного воздуха в период эксплуатации включает в себя:

- оценку качественного и количественного состава выбросов непосредственно на источнике;
- оценку воздействия на атмосферный воздух на границе СЗЗ;
- контроль уровня шума от технологического оборудования на границе СЗЗ.

Мониторинг выбросов загрязняющих веществ на предприятии создается и функционирует на основании Закона РФ «Об охране атмосферного воздуха», Постановлениям Правительства РФ №373.

Контроль выбросов загрязняющих веществ на источниках проводить в соответствии с планом-графиком контроля нормативов ПДВ.

Производственный лабораторный контроль за соблюдением нормативов ПДВ и отчетность возлагается на службу охраны природы предприятия.

Мощность выброса загрязняющих веществ конкретного источника выбросов (г/сек и т/год), рассчитанная на основании контролируемых показателей, не должна превышать предельно допустимые выбросы (ПДВ), установленные для данного источника в специальном разрешении.

#### **Мониторинг (контроль) сточных и поверхностных вод**

Так как в период эксплуатации проектируемого объекта отсутствует воздействие на поверхностные воды, программа мониторинга (контроля) поверхностных вод не разрабатывается.

Системы водопотребления и водоотведения проектом не предусмотрены.

#### **Мониторинг (контроль) почв**

Так как в период эксплуатации проектируемого объекта отсутствует воздействие на почвенный покров, программа мониторинга (контроля) почв не разрабатывается.

#### **Мониторинг (контроль) обращения с отходами**

Мониторинг обращения с отходами на этапе эксплуатации по аналогии с этапом строительства сводится к визуальному контролю мест накопления отходов, к учету образовавшихся и переданных другим предприятиям отходов, а также контролю соблюдения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Накопление образующихся на площадках проектируемого объекта отходов, осуществляется в специальных герметичных контейнерах с крышкой в специально отведенных местах, имеющих искусственное водонепроницаемое покрытие. Места накопления отходов предусмотрены с подветренной стороны для ветров преобладающего направления по отношению к зданиям с размещением обслуживающего персонала. Данные мероприятия позволяют предотвратить поступление загрязняющих веществ в окружающую среду.

Данные о видах, кодах, классах опасности, расчетных количествах, местах накопления, образующихся в период эксплуатации отходов, а также периодичность вывоза с указанием организации размещения приведены выше.

Производственный контроль в процессе эксплуатации осуществляется сотрудниками, назначенными приказом руководителя, ответственными за операции по обращению с отходами, в соответствии с инструкцией по сбору, накоплению и транспортировке отходов и промсанитарии, утвержденной на предприятии и требованиями нормативно-методической литературы, действующей в сфере обращения с отходами, в т.ч. областного уровня.



Информация о движении отходов по предприятию ежегодно систематизируется в соответствии с требованиями установленных форм отчетности.

#### **9.4 Организация производственного экологического мониторинга**

Организация производственного экологического мониторинга при нормальном режиме эксплуатации проектируемого объекта

Организация и проведение производственного экологического мониторинга проектируемого объекта будет осуществляться силами экологической службы Эксплуатирующего предприятия.

Задачами экологической службы в области производственного экологического мониторинга являются:

- заключение договоров со сторонними сертифицированными организациями на проведение работ по экологическому мониторингу, не входящих в область аккредитации экоаналитических лабораторий эксплуатирующего предприятия;
- комплексный анализ экологического состояния контролируемой территории и технического состояния проектируемого объекта с позиции охраны окружающей среды по данным проводимых наблюдений;
- составление результирующих материалов (отчетов, сводок, карт) – совместно со специалистами других подразделений;
- доведение мониторинговой информации до пользователей системы, включая экстренную информацию о возникновении чрезвычайных ситуаций;
- подготовка предложений по обеспечению экологической безопасности участков работ, по изменению регламента мониторинга, режимов контроля, проведению и планированию защитных мероприятий по мере изменения ситуации на участках контроля – совместно со специалистами других подгрупп.

Организация, полученных в результате наблюдений данных, предусмотрена в существующей на предприятии и его подразделениях компьютерной информационной системе. Данная система предназначена для:

- регистрации образцов, поступающих на анализ;
- создания и использования электронной базы нормативных документов;
- регистрации заданий на проведение анализов и распределение образцов между аналитиками;
- регистрации результатов анализов;
- контроля выполнения анализа архивных проб;

- отслеживания руководителем или администратором процесса проведения анализов;
- автоматического создания протокола результата анализа;
- автоматического создания различных отчетов.

Информация по экологическому мониторингу, проведенному на этапе строительства, должна быть включена в базу данных эксплуатирующего предприятия по проектируемому объекту.

Организация производственного экологического мониторинга в случае аварийной ситуации на проектируемом объекте

В случае загрязнения окружающей среды в результате аварии на проектируемом объекте необходимо в срочном порядке осуществить идентификацию и количественный анализ загрязняющих веществ, поступивших в каждый из компонентов окружающей среды. На основании полученных результатов должна быть четко определена зона загрязнения и установлен перечень загрязняющих веществ.

Содержание мероприятий по экологическому мониторингу в период аварийного воздействия на окружающую среду определить в оперативном порядке непосредственно после получения уведомления о характере и масштабах аварийной ситуации и зависит от тяжести ситуации.

На основании полученных данных о загрязнении окружающей среды в результате аварии, разработанных мероприятий по ликвидации последствий аварии, разработать программу ПЭМ окружающей среды в районе воздействия аварии.

Оценка последствий аварийных воздействий по фактическому загрязнению объектов окружающей среды на территории объекта осуществляется по соответствующим нормативным документам с применением МВИ содержания загрязняющих веществ в объектах окружающей среды, допущенных к применению в установленном порядке.

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

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

В соответствии со статьей 4.2. Федерального закона от 10.01.2002 № 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 негативное воздействие на окружающую среду.

На проектируемом объекте капитального строительства планируется осуществление хозяйственной деятельности в соответствии с пунктом 1 подпунктом 2) раздела I «Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категории», утвержденных Постановлением Правительства №2398 от 31.12.2020.

Соответственно, объект проектирования относится к объектам, оказывающим значительное негативное воздействие на окружающую среду – объектам I категории.

## **10.2 Определение перечня ИТС применимых для объекта проектирования и НДТ применяемых на объекте проектирования**

В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», одним из основных принципов охраны окружающей среды является обеспечение снижения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в соответствии с нормативами в области охраны окружающей среды, которого можно достигнуть на основе использования наилучших доступных технологий с учетом экономических и социальных факторов.

В соответствии со статьей 28.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:

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

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

Области применения наилучших доступных технологий устанавливаются Правительством Российской Федерации. Проектирование, строительство и реконструкция объектов капитального строительства, зданий, сооружений, которые являются объектами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, и относятся к областям применения наилучших доступных технологий, должно осуществляться с использованием ИТС по НДТ (ГОСТ Р 56828.5-2015).

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 113.00.03-20).

Разработка проектных решений по объекту капитального строительства: «Обустройство 3А Ачимовских залежей Уренгойского НГКМ. Кусты газоконденсатных скважин №3А03, №3А05, №3А06» 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).

Разработка проектных решений по объекту капитального строительства осуществлялась с использованием информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям:

- ИТС 29-2017 «Добыча природного газа»;
- ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»;
- ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»;
- ИТС 15-2016 «Утилизация и обезвреживание отходов (кроме обезвреживания термическим способом (сжигание отходов))»;

ИТС 48-2017 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности».

### **10.3 Определение НДТ применяемых на объекте проектирования**

При проектировании были реализованы технические решения в соответствии с информационно-техническим справочником по наилучшим доступным технологиям ИТС 29-2017 «Добыча природного газа»:

- НДТ 7 «Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу». Проведение газодинамических и геофизических исследований без выпуска природного газа в атмосферу с использованием средств телеметрии (при технологической возможности обеспечения необходимого диапазона расходов газа газосборную сеть), за исключением обязательных выбросов газа из лубрикаторов.

– НДТ 8 «Технологии интенсификации притока газа в скважине». Применение средств телеметрии и телемеханики (при наличии в системе обвязки скважин телеметрии или телемеханики или при экономической целесообразности проведения реконструкции обвязки) для оперативного контроля и управления режимами работы (включая измерения дебита газа, выноса жидкости) скважин (кустов скважин), шлейфов, в том числе для оптимизации режимом работы самозадавливающихся скважин.

Расчет технологических показателей выбросов загрязняющих веществ, в том числе в части их соответствия наилучшим доступным технологиям (по НДТ 7, 8), будет представлен на стадии разработки ПД в разделе «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

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

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

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

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

Основные загрязняющие вещества, выделяющиеся в атмосферу в период эксплуатации проектируемых объектов – диоксид и оксид азота, оксид углерода, метан. Проектом описаны предложения по программе производственного экологического контроля. Существенные маркерные показатели включены в программу производственного экологического контроля загрязняющих веществ.

Первоочередное внимание уделяется контролю параметров, выход которых за границы установленных значений (отказа) может произойти с высокой вероятностью и/или грозит тяжелыми последствиями. Программа производственного экологического контроля для проектируемого объекта разрабатывается на основе результатов оценки целесообразности выполнения видов измерений; составления материальных балансов; использования расчетных методов. Выбор временных характеристик производственного экологического контроля выполнен с учетом особенностей технологического процесса проектируемого объекта. Частота проведения повторных наблюдений (отборов проб), состав компонентов и перечень оцениваемых физических, химиче-

ских, биологических и др. показателей обоснованы фактическими результатами предварительного исследования территории. Мониторинг состояния окружающей природной среды осуществляется специализированными аккредитованными лабораториями в установленном порядке на право выполнения данных исследований, путем проведения замеров концентраций содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и замеров уровней шумового воздействия предприятия на границе расчетной СЗЗ.

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

Для сжигания газа, сбрасываемого из участка технологической обвязки в случае капитального и текущего ремонта скважин, а также трубопроводов и оборудования на каждой площадке куста скважин, предусмотрена горизонтальная факельная установка (ГФУ) в комплекте с устройством дистанционного розжига и системой автоматики, располагаемая в земляном амбаре.

Учет газа, сжигаемого на факельных установках, осуществляется с использованием узлов учета газа (УУГ). На газовой линии должна быть предусмотрена возможность отбора пробы газа для анализа в лаборатории. Результаты анализа проб газа используются для настройки вычислителя УУГ. Факельные системы обеспечивают полное и безопасное сжигание всего объема сбрасываемого газа.

Принятые для объекта проектирования технологические решения способствуют предотвращению негативного воздействия обработки отходящих газов на окружающую среду и соответствуют: НДТ 4-1 «Использование факельного сжигания только по соображениям безопасности или при нештатных условиях эксплуатации» ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях», которая заключается в использовании факельного сжигания только по соображениям безопасности или при нештатных условиях эксплуатации и НДТ 4-2 «Снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду при факельном сжигании» ИТС 22-2016, которая заключается в применении подходов, для предотвращения выбросов в атмосферу при факельном сжигании в тех случаях, когда его невозможно избежать.

Строительство технологических трубопроводов должно обеспечить длительные сроки безаварийной эксплуатации трубопроводов, поэтому проектом предусмотрено применение труб из коррозионностойкой стали с наружным изоляционным покрытием усиленного типа. Проектирование технологических трубопроводов выполнено в соответствии с требованиями ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах». Выбор материального исполнения трубопроводов выполнен с учетом требований действующей нормативной документации, требований Компании ПАО «Газпром нефть» ТТР-01.02-01 «Типовые технические решения при проектировании, строительстве технологических трубопроводов» и основных характеристик добываемых и транспортируемых сред Уренгойского месторождения.

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ 4-4 «Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности» ИТС 22-2016.

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ 4-5. «Обеспечение предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях» ИТС 22-2016. Данная НДТ включает:

- использование сертифицированных прокладок высокого качества, соответствующих, например, требованиям ГОСТ 12815-80;
- расчет максимально возможного усилия затяжки, например, в соответствии с требованиями ГОСТ 28919-91;
- использование качественного фланцевого оборудования;
- надзор квалифицированного монтажника над затяжкой болтов.

Оборудование и арматура подобраны с учетом технологических параметров, требований ГОСТ 15150-69\*, справочных сведений по климатологии, отчета инженерных изысканий, данных технической документации заводов-изготовителей, номенклатуры изделий, реально выпускаемых отечественной промышленностью и требований Заказчика.

Материальное исполнение проектируемого оборудования выбрано ХЛ1 в соответствии с физико-химическими свойствами и рабочими параметрами среды (давление, температура), а также климатическими условиями района эксплуатации (ГОСТ 15150-69\*) и категорий сооружений по взрывопожарной и пожарной опасности (СП 12.13130.2009).

Проектом предусмотрена фланцевая запорная арматура с ручным управлением, с электромагнитным и с электрическим приводом, которая поставляется заводами-изготовителями комплектно с ответными фланцами и крепежом. Материал арматуры выбран в зависимости от условий эксплуатации, параметров и физико-химических свойств транспортируемой среды. В проекте используется трубопроводная арматура исполнения ХЛ1. Запорная арматура, расположенная на трубопроводах взрывопожароопасных веществ (А, Ба, Бб), должна иметь герметичность затвора класса А, запорно-регулирующая арматура должна иметь герметичность затвора IV по ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов».

Трубопроводная арматура, применяемая в проекте, соответствует типовым техническим требованиям на изготовление и поставку оборудования ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ» ТТТ-01.02-03 версия 2.0 «Трубопроводная арматура».

Размещение трубопроводной арматуры на трубопроводах предусматривается в местах, доступных для удобного и безопасного ее обслуживания и ремонта. Для трубопроводной арматуры расчетный срок эксплуатации определяется с учетом норм отбраковки по предельной отбраковочной толщине стенки корпуса. Предельная отбраковочная толщина стенки корпуса арматуры должна быть указана в документации завода-изготовителя. Требуемый срок службы арматуры – не менее 20 лет. Ревизию и ремонт трубопроводной арматуры, в том числе и обратных клапанов, а также приводных устройств арматуры (электро-, механический привод) необходимо произво-



дить в период ревизии трубопровода согласно требованиям раздела «ревизия (освидетельствование) трубопроводов» руководство по безопасности.

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ 6-4. «Использование малошумного оборудования» ИТС 22-2016. Данная НДТ включает использование компрессоров, насосов и установок факельного сжигания с пониженным уровнем шума.

Для сжигания газа, сбрасываемого из участка технологической обвязки на площадке куста скважин, предусмотрена горизонтальная факельная установка (ГФУ), удовлетворяющая требованиям по уровню шума.

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ 6-5. «Сокращение и предотвращение шумообразования при использовании оборудования» ИТС 22-2016.

Данная НДТ включает применение следующих подходов:

- использование шумоподавителей;
- звукоизоляция оборудования;
- изоляция (покрытие) шумного оборудования;
- звукоизоляция зданий.

На объекте применяются блочные здания полной заводской готовности, выполненные по конструкторским чертежам, разработанным заводом-изготовителем. Завод-изготовитель самостоятельно подбирает материалы для отделки, устройства полов, кровли. При этом завод-изготовитель обязан обеспечить выполнение требований пожарной безопасности, экологических и санитарно-гигиенических норм, а также требований для размещения технологического оборудования и поддержания в помещении необходимых условий для работы оборудования.

Основой выбора вида отделки помещений является выполнение санитарно-гигиенических, противопожарных, экологических, эстетических требований. Отделка предусматривается согласно требованиям соответствующих глав СП 4.13130.2013, СП 29.13330.2011 в зависимости от назначения помещений.

В производственных, технологических, помещениях блок-контейнеров в качестве отделки стен и потолков необходимо использовать сэндвич-панели полной заводской готовности.

В соответствии со статьей 24 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», размещение здания на местности, проектные значения характеристик строительных конструкций, характеристики принятых в проектной документации типов инженерного оборудования, предусмотренные в проектной документации мероприятия по благоустройству прилегающей территории обеспечивают защиту людей от:

- воздушного шума, создаваемого внешними источниками (снаружи здания);
- воздушного шума, создаваемого в других помещениях здания или сооружения;
- ударного шума;
- шума, создаваемого оборудованием.

Решения по необходимым мероприятиям, обеспечивающим защиту от шума и вибраций блок-контейнеров, принимается заводом – изготовителем.

Для обеспечения санитарных и гигиенических норм микроклимата и чистоты воздуха в помещениях блок-боксов предусмотрена приточно-вытяжная вентиляция.

Для снижения аэродинамического шума вентиляторы снабжаются гибкими вставками на всасывание и нагнетание.

Защита от шума в помещениях обеспечивается применением ограждающих конструкций с требуемой звукоизоляцией:

- наружные стены выполнены с звукоизоляцией из минераловатных плит;
- перекрытия и покрытия зданий отделяющие помещения с источниками шума, выполнены с звукоизоляцией из негорючих минераловатных плит;
- применением глушителей шума в системах вентиляции.

Фундаменты под оборудование с динамическими нагрузками проектируются в соответствии с требованиями СП 26.13330.2012.

Проектными решениями предусматривается накопление отходов в строго отведенных местах складирования отходов, оборудованных в соответствии с природоохранными требованиями в зависимости от класса опасности и физико-химической характеристики отходов, обеспечивая раздельное складирование (накопление) по виду/группе отходов. Вывоз отходов осуществляется по мере накопления, исключая переполнения мест (площадок) временного складирования. 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 предусматривается накопление нефтесодержащих отходов изолированно от бытового и строительного мусора, в металлических ящиках (ларях), емкостях с последующей передачей спецпредприятиям для обезвреживания, имеющим лицензию на деятельность по обращению с отходами.

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ 1 «Утилизация и обезвреживание нефтесодержащих отходов физическим разделением на фазы» ИТС 15-2016 «Утилизация и обезвреживание отходов (кроме обезвреживания термическим способом (сжигание отходов))». Реализация проекта позволит уменьшить загрязнение окружающей среды в случае нарушения безопасной системы обращения с ними.

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.

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ О-7. «Снижение класса опасности и объемов утилизируемого и обезвреживаемого отхода» ИТС 15-2016. НДТ заключается в использовании методов утилизации и обезвреживания отходов, позволяющих снизить класс опасности и объем отхода в результате осуществления технологических процессов.

Проектом предусмотрена автоматизированная система управления технологическим процессом (АСУТП), которая обеспечивает безопасную эксплуатацию технологического оборудования, регламентные режимы технологических процессов без постоянного присутствия обслуживающего персонала, своевременную и надежную передачу информации на существующий диспетчерский пункт и прием с диспетчерского пункта управляющих воздействий.

Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют НДТ 1 «Оптимальные контроль и управление системой потребления энергии и производственным процессом с использованием современных средств автоматизации» ИТС 48-2017 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности». Реализация проекта позволит повысить энергетическую эффективность и одновременно сократить негативное воздействие на окружающую среду.

## 11 Резюме нетехнического характера

Оценка воздействия на окружающую среду проведена в соответствии с требованиями «Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» (утверждено приказом Государственного комитета по охране окружающей среды РФ от 16 мая 2000 года № 372) с учетом требований Постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87 к составу и содержанию разделов проектной документации.

Целью разработки раздела ОВОС является выявление значимых потенциальных воздействий от намечаемой деятельности, прогноз возможных последствий и рисков для окружающей среды и здоровья населения для дальнейшей разработки и принятия мер по предупреждению или снижению негативного воздействия, а также связанных с ним социальных, экономических и иных последствий.

Оценка воздействия на окружающую среду проектной документации «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1» проводилась в соответствии с действующими на территории Российской Федерации нормативно-правовыми документами.

Основное назначение проектируемого объекта – сбор продукции газоконденсатных скважин и дальнейшей транспортировки на площадку УПГ.

В процессе проведения работ по проектированию данного объекта учтены все выявленные воздействия и разработаны мероприятия по снижению и/или исключению значительных воздействий на окружающую среду.

Производство подготовительных и строительно-монтажных работ сопровождается выделением в атмосферу различных загрязняющих веществ, источниками которых являются автомобильная строительная техника, дизельные электростанции, производство земляных работ, сварочных работ, и т.д. Воздействие на компоненты окружающей среды, ожидаемое при строительстве проектируемого объекта, при четком соблюдении технологии производства работ, а также при выполнении природоохранных мероприятий, является кратковременным, локальным и незначительным.

На стадии эксплуатации химическое воздействие на атмосферный воздух при реализации намечаемой деятельности связано, в первую очередь, с стравливанием газа с технологического оборудования, трубопроводов при регламентированном режиме работы при полной ревизии оборудования, трубопроводов, арматуры и перед проведением ремонтных работ. Проведенными мероприятиями по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности установлено, что негативное воздействие ожидается в допустимых пределах и не выйдет за пределы и нормы воздействия существующей хозяйственной деятельности.

В целом воздействие на атмосферный воздух на стадиях строительства и эксплуатации оценивается как допустимое и соответствует требованиям нормативных документов РФ в области охраны атмосферного воздуха.

На период строительства имеет место шумовое воздействие, создаваемое автотранспортом, строительными машинами и механизмами. На стадии эксплуатации основным источником шума являются технологическое оборудование (ГФУ, КТП). По данным акустических расчетов, при максимальной излучаемой звуковой мощности источников шума максимальные и эквивалентные уровни звукового давления в расчётных точках не превысят допустимых величин, установленных СанПиН 1.2.3685-21.

В период строительства основное воздействие на водные объекты будет происходить за счет проведения работ в русле и пойме пересекаемых водотоков, использования воды на нужды строительства. Водоснабжение стройплощадки предусматривается привозное.

Забор воды из поверхностных и подземных источников, организованный сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и подземные горизонты, другие виды воздействия на природные воды в период эксплуатации проектируемого объекта осуществляться не будут.

В процессе строительства можно ожидать негативных последствий в связи с прямым механическим воздействием на почвы и их уничтожением в процессе расчистки территории, проведением земляных работ, а также изменением степени дренированности территории. Возможное негативное влияние на почвенный покров при выполнении строительно-монтажных работ при соблюдении природоохранных требований, заложенных в проекте, будет незначительным и к необратимым последствиям не приведет.

В период эксплуатации проектируемых объектов воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров незначительное и связано, в основном, с изъятием земельных участков в долгосрочную аренду. Загрязнение почвенного покрова жидкими и твердыми веществами может произойти только в результате штатных (аварийных) ситуаций, связанных с нарушением технологического регламента или с несанкционированными действиями персонала.

Воздействие отходов на окружающую среду выражается в занятии площадей под накопление и размещение отходов и в возможном загрязнении атмосферного воздуха, почвенного покрова, поверхностных и подземных вод. В ходе строительных работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий и новейших технологий. Образующиеся в процессе строительства отходы предусматривается передавать специализированным предприятиям.

Строительство проектируемого объекта не затрагивает природоохранные территории, заповедники, заказники и памятники природы. В период эксплуатации при соблюдении регламента работы технологического оборудования воздействие на растительность практически исключается.

Исходя из прогноза изменения социально-экономической ситуации в районе строительства и близлежащих муниципальных образованиях, можно предположить, что реализация данного проекта незначительно повлияет на социально-экономическую ситуацию в целом.

Таким образом, строительство проектируемых объектов с учетом мероприятий, разработанных в проекте, позволит сохранить экологическое равновесие в районе и снизить до минимума влияние отрицательных факторов, воздействующих на почву, растительность, атмосферный воздух, водные ресурсы и другие компоненты природной среды.

### Перечень терминов и сокращений

БПК	– Биологическое потребление кислорода
ВЛ	– Воздушная линия электропередачи
ВРД	– Временный руководящий документ
ВСН	– Ведомственные строительные нормы
ГН	– Гигиенические нормативы
ГОСТ	– Государственный стандарт
ГСМ	– Горюче-смазочные материалы
ДЭС	– Дизельная электростанция
ИИ	– Инженерные изыскания
КГС	– Куст газовых скважин
КТП	– Комплектная двухтрансформаторная подстанция
КУУ	– Коммерческий узел учета
МУ	– Методические указания
НИИ	– Научно-исследовательский институт
НМУ	– Неблагоприятные метеорологические условия
ОБУВ	– Ориентировочный безопасный уровень воздействия
ОВОС	– Оценка воздействия на окружающую среду
ОДК	– Ориентировочно допустимая концентрация
ООПТ	– Особо охраняемые природные территории
ООС	– Охрана окружающей среды
ПБ	– Правила безопасности
ПДВ	– Предельно допустимые выбросы
ПДК	– Предельно допустимая концентрация
ПДК м/р	– Предельно допустимая концентрация максимально-разовая
ПДК с/с	– Предельно допустимая концентрация средне суточная
ПДУ	– Предельно допустимые уровни
РД	– Руководящий документ
рН	– Водородный показатель среды
СанПиН	– Санитарные правила и нормы
СЗЗ	– Санитарно-защитная зона
СМР	– Строительно-монтажные работы
СНиП	– Строительные нормы и правила
СТО	– Стандарт организации
ТУ	– Технические условия
УЗОУ	– Узел запуска очистного устройства
УПОУ	– Узел приема очистного устройства
ФЗ	– Федеральный закон
ФККО	– Федеральный классификационный каталог отходов

## Перечень нормативной документации, законодательной и справочной литературы

Постановление Правительства РФ № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации: приказ Государственного комитета Российской Федерации по охране окружающей среды от 16.05.2000 №372.

### **Охрана атмосферного воздуха:**

Воздушный кодекс Российской Федерации от 19.03.1997 г. № 60-ФЗ;

Постановление Правительства РФ от 09.12.2020 г. № 2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух»;

Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, НИИ Атмосфера, 2012 г.;

ГОСТ 17.2.1.01-76 «Охрана природы. Атмосфера. Классификация выбросов по составу»;

ГОСТ Р 59061-2020 «Охрана окружающей среды. Загрязнение атмосферного воздуха. Термины и определения»;

ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов»;

ГОСТ Р 58577-2019 «Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов»;

Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух, С-Пб., 2021 г.;

Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 06.06.2017 г. №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»;

РД 52.04.52-85 «Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях»;

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

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»;



СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и других объектов. Новая редакция»;

СТО Газпром 2-1.19-058-2006 «Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС»;

СТО Газпром 2-1.19-307-2009 «Инструкция по расчету объемов выбросов, сбросов и промышленных отходов на объектах транспорта и хранения газа»;

СТО Газпром 11-2005 «Методические указания по расчету валовых выбросов углеводородов (суммарно) в атмосферу в ОАО «Газпром»;

СП 51.13330.2011 «Защита от шума (Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003)»;

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

ГОСТ 31301-2005 «Шум. Планирование мероприятий по управлению шумом установок и производств, работающих под открытым небом»;

ГОСТ Р 53695-2009 «Шум. Метод определения шумовых характеристик строительных площадок»;

ГОСТ 23337-14 «Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий»;

ГОСТ 31296.2-2006 «Шум. Описание, измерение и оценка шума на местности»;

СТО Газпром 2-3.5-041-2005 «Каталог шумовых характеристик газотранспортного оборудования»;

СТО Газпром 2-3.5-043-2005 «Защита от шума технологического оборудования ОАО «Газпром».

### **Охрана и рациональное использование земельных ресурсов:**

Земельный кодекс Российской Федерации №136-ФЗ от 25.10.2001 г.;

Постановление Правительства РФ от 10 июля 2018 г. № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель»;

Основные положения о рекультивации земель, нарушенных при разработке месторождений полезных ископаемых и торфа, проведении геолого-разведочных, строительных и других работ, М., Колос, 1977 г.;

Положение о порядке передачи рекультивированных земель землепользователям предприятиями, организациями и учреждениями, разрабатывающими месторождения полезных ископаемых и торфа, проводящими геологоразведочные, изыскательские, строительные и иные работы, связанные с нарушением почвенного покрова» (утв. Приказом Минсельхоза СССР 18.02.1977 г.);

Сборник норм отвода земель для строительства линейных сооружений. М., Стройиздат, 1976 г.;

ГОСТ 27593-88 «Почвы. Термины и определения»;

ГОСТ Р 59055-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Термины и определения»;

ГОСТ 17.4.3.02-85 «Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ»;

ГОСТ Р 59070-2020 «Охрана окружающей среды. Рекультивация нарушенных и нефтезагрязненных земель. Термины и определения»;

ГОСТ Р 59060-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Классификация нарушенных земель в целях рекультивации»;

ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель»;

ГОСТ 17.5.3.05-84 «Охрана природы. Рекультивация земель. Общие требования к землеванию»;

ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Рекультивация земель. Общие требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

#### **Охрана поверхностных и подземных вод от истощения и загрязнения:**

Водный кодекс РФ ФЗ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ;

Правила охраны поверхностных водных объектов, утв. Постановлением Правительства РФ от 10.09.2020 г. №1391;

ГОСТ Р 59053-2020 «Охрана окружающей среды. Охрана и рациональное использование вод. Термины и определения»;

ГОСТ Р 59054-2020 «Охрана окружающей среды. Поверхностные и подземные воды. Классификация водных объектов»;

ГОСТ 17.1.3.05-82 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами»;

ГОСТ 17.1.3.06-82 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране подземных вод»;

ГОСТ 27065-86 «Качество вод. Термины и определения»;

ГОСТ 19179-73 «Гидрология суши. Термины и определения»;

ВСН 486-86 «Обеспечение охраны водной среды при производстве работ гидромеханизированным способом»;

ГОСТ 17.1.3.13-86 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения»;

СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»;

СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»;

Методические указания по применению правил охраны поверхностных вод от загрязнения сточными водами, 1982 г.;

СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;

Порядок ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества (утв. приказом Минприроды России от 09.11.2020 г. № 903);

СП 32.13330.2018 «Свод правил. Канализация. Наружные сети и сооружения».

#### **Охрана окружающей среды при складировании (утилизации) отходов:**

Порядок ведения государственного кадастра отходов (утв. Приказом Минприроды России № 792 от 30.09.2011 г.);

Федеральный классификационный каталог отходов, утв. Приказом МПР РФ №242 от 22.05.2017 г.;

Постановление Правительства РФ № 1026 от 08.12.2020 г. «Об утверждении порядка паспортизации и типовых форм паспортов отходов I-IV классов опасности»;

Критерии отнесения отходов к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду (утв. приказом Минприроды России от 4 декабря 2014 г. № 536);

Приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 9 марта 2016 г. № 123 «Об организации работы по подтверждению отнесения отходов к конкретному классу опасности»;

Порядок разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (утв. приказом Минприроды России от 08.12.2020 г. № 1029);

Временные методические рекомендации по проведению инвентаризации мест захоронения и хранения отходов в Российской Федерации. Минприроды России, М., 1995 г.;

ГОСТ 30775-2001 «Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Классификация, идентификация и кодирование отходов. Основные положения»;

ГОСТ Р 51769-2001 «Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Документирование и регулирование деятельности по обращению с отходами производства и потребления»;

ГОСТ Р 52108-2003 «Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Основные положения»;

ГОСТ Р 53691-2009 «Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Паспорт отхода I-IV класса опасности. Основные требования»;

ГОСТ Р 55088-2012 «Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Принципы рационального обращения с отходами»;

ГОСТ Р 56614-2015 «Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Идентификация и определение количества отходов»;

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 производствен-

ных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;

Сборник методик по расчёту объёмов образования отходов. СПб, 2004 г.;

Методические рекомендации по вопросам, связанным с определением нормативов накопления твердых коммунальных отходов (утв. Приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ №524/пр. от 28.07.2016 г.);

РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве»;

Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления, М., 1999 г.;

СТО Газпром 12-2005 «Каталог отходов производства и потребления дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром».

### **Охрана растительного и животного мира:**

Лесной кодекс Российской Федерации от 4 декабря 2006 г. № 200-ФЗ;

Постановления Правительства РФ № 997 от 13.08.1996 г. «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».

### **Производственный экологический мониторинг:**

Положение о государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды) (утв. постановлением Правительства РФ от 9 августа 2013 г. № 681)

ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения»;

ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля»;

ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения»;

ГОСТ 56063-2014 «Производственный экологический мониторинг. Требования к программе производственного экологического мониторинга»;

СТО Газпром 12-3-002-2013 «Проектирование систем производственного экологического мониторинга»;

Санитарные правила СП 1.1.2193-07 (Изменения и дополнения № 1 к СП 1.1.1058-01 «Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»);

СТО Газпром 2-1.19-214-2008 «Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Производственный экологический контроль и мониторинг. Термины и определения»;

СТО Газпром 12-2.1-024-2019 «Документы нормативные в области охраны окружающей среды. Система газоснабжения. Производственный экологический контроль. Основные требования».

### **Мониторинг атмосферного воздуха**

СТО Газпром 2-1.19-297-2009 «Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Производственный контроль за охраной атмосферного воздуха. Порядок организации и ведения»;

ГОСТ Р 59059-2020 «Охрана окружающей среды. Контроль загрязнений атмосферного воздуха. Термины и определения»;

ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов»;

ГОСТ 17.2.4.02-81 «Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ»;

ГОСТ ISO 9612-2016 «Акустика. Измерение шума для оценки его воздействия на человека. Метод измерений на рабочих местах»;

ГОСТ 33997-2016 «Колёсные транспортные средства. Требования к безопасности в эксплуатации и методы проверки»;

Методическое пособие по аналитическому контролю выбросов загрязняющих веществ (взамен ОНД-90).

### **Мониторинг поверхностных и подземных вод**

СТО Газпром 12-2.1-024-2019 «Документы нормативные в области охраны окружающей среды. Система газоснабжения. Производственный экологический контроль. Основные требования»;

ГОСТ 17.1.3.07-82 «Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды водоемов и водотоков»;

ГОСТ 17.1.4.01-80 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к методам определения нефтепродуктов в природных и сточных водах»;

ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность»;

ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»;

Р 52.24.353-2012 «Отбор проб поверхностных вод суши и очищенных сточных вод»;

РД 52.18.833-2015 «Порядок проведения наблюдений и оценки состояния поверхностных водных объектов для определения влияния промышленных объектов и производств 1 класса опасности»;

РД 52.18.834-2015 «Порядок наблюдений в фоновых створах для определения и оценки состояния поверхностных водных объектов и влияния промышленных объектов и производств I класса опасности»;

РД 52.24.309-2016 «Организация и проведение режимных наблюдений за загрязнением поверхностных вод суши»;

РД 52.24.354-94 «Методические указания. Организация и функционирование системы специальных наблюдений за состоянием поверхностных вод суши в районах разработки месторождений нефти, газа и газоконденсата»;

РД 52.24.609-2013 «Организация и проведение наблюдений за содержанием загрязняющих веществ в донных отложениях водных объектов»;

РД 52.24.643-2002 «Методические указания. Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям»;

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

### **Мониторинг почвенного покрова**

Методические рекомендации по выявлению деградированных и загрязненных земель (утв. Роскомземом 28.12.1994 г., Минсельхозпродом РФ 26.01.1995 г., Минприроды РФ 15.02.1995 г.);

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»;

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

МУ 2.1.7.730-99 «Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест»;

СТО Газпром 12-2.1-024-2019 «Документы нормативные в области охраны окружающей среды. Система газоснабжения. Производственный экологический контроль. Основные требования»;

ГОСТ 17.4.1.02-83 «Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения»;

ГОСТ Р 58486-2019 «Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния»;

ГОСТ 17.4.2.02-83 «Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей пригодности нарушенного плодородного слоя почв для землеваяния»;

ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору почв»;

ГОСТ 17.4.3.04-85\* «Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения»;

ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»;

ГОСТ Р 58595-2019 «Почвы. Отбор проб».

### **Мониторинг обращения с отходами**

СТО Газпром 12-2.1-024-2019 «Документы нормативные в области охраны окружающей среды. Система газоснабжения. Производственный экологический контроль. Основные требования».

### **Воздействие при аварийных ситуациях**

Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ от 21.07.97 г.;

Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности. М., ЗАО НТЦ ПБ, 2015;

Руководство по безопасности «Методика анализа риска аварий на опасных производственных объектах нефтегазодобычи» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому технологическому и атомному надзору от 17 августа 2015 г. № 317);

ВРД 39-1.13-056-2002 Технология очистки различных сред и поверхностей, загрязненных углеводородами;

СТО Газпром 2-1.19-530-2011 «Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и определение размера вреда окружающей природной среде при авариях на магистральных газопроводах»;

СТО Газпром 2-2.3-351-2009 «Методические указания по проведению анализа риска для опасных производственных объектов газотранспортных предприятий ОАО «Газпром»»;

СТО Газпром 2-2.3-400-2009 «Методика анализа риска для опасных производственных объектов газодобывающих предприятий ОАО «Газпром»».

### **Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат:**

Постановление Правительства РФ №255 от 03.03.2017 г. «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду»;

Постановление Правительства РФ № 913 от 13.09.2016 г. «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

**Идентификация экологических аспектов и рисков от намечаемой деятельности:**

СТО Газпром 12-1.1-026-2020 «Документы нормативные в области охраны окружающей среды. Система экологического менеджмента. Порядок идентификации экологических аспектов».



## Приложение А. Задание на проектирование

Приложение № \_\_\_ к договору  
 № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

СОГЛАСОВАНО:  
 Заместитель генерального директора  
 по операционной деятельности –  
 Главный инженер  
 ООО «Газпромнефть-Заполярье»

  
**А.С. Афонин**  
 «12» ноября 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:  
 Генеральный директор  
 ООО «Газпромнефть-Заполярье»

  
**В.Б. Крупеников**  
 «12» ноября 2019 г.

### ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

**«Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1»**

«12» ноября 2019 г.  
 (дата регистрации)

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Основание для проектирования	Протокол инвестиционного комитета
2	Сведения о районе строительства	Тюменская область, Ямала-Ненецкий автономный округ, Надымский район, Песцовое месторождение, Песцовый лицензионный участок
3	Назначение проектируемого объекта	Объекты добычи газа
4	Вид строительства	Новое строительство
5	Стадийность проектирования	Основные технические решения, Проектная и рабочая документация
6	Наименование и адрес Застройщика (Технического заказчика)	Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Заполярье» (ООО «Газпромнефть-Заполярье»).  Юридический адрес: Российская Федерация, 625048, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, дом 8 Б.  Почтовый адрес: 625048, Российская Федерация, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, дом 8 Б, кабинет 1109.
7	Проектная организация	Проектная организация определяется на основании конкурентных отборов в соответствии с нормативными документами Группы компании ГПН в области контрактования услуг ПИР.
8	Фамилии, инициалы и телефоны ответственных представителей Застройщика (Технического заказчика)	Начальник управления по ПИР и взаимодействию с надзорными органами Воронков Александр Владимирович.  Тел. раб. +7 (3452) 52-10-90 доб. 5828 <a href="mailto:Voronkov.AV@tmn.gazprom-neft.ru">Voronkov.AV@tmn.gazprom-neft.ru</a>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

1

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
9	Срок начала и окончания строительно-монтажных работ объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	<p>Срок начала строительства – 2020 г.</p> <p>Ввод объекта в эксплуатацию – 2022 г.</p> <p>Срок окончания строительства – определить проектной документацией.</p> <p>Сроки начала строительно-монтажных работ и ввода объектов в эксплуатацию могут быть изменены Застройщиком (Техническим заказчиком), о чем Проектный институт оповещается официальным письмом.</p>
10	Особые требования к проектированию	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями законодательных документов и нормативно-правовых актов действующих на территории РФ и НМД Компании указанных в приложении №1.</p> <p>Проектному институту разработать генеральный план кустовой площадки на период эксплуатации и период бурения.</p> <p>Генеральные планы проектируемых объектов разработать с учетом границ площади, необходимой для расстановки оборудования обустройства, прокладки инженерных коммуникаций, с учетом противопожарных разрывов и обеспечения подъезда к оборудованию.</p> <p>Предусмотреть проектом отсыпку территории кустовой площадки в объеме, достаточном для:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- обустройства куста на период бурения с учетом монтажа и демонтажа буровой установки с возможностью стаскивания буровой установки с последней позиции для последующего демонтажа;</li> <li>- размещения бурового и эксплуатационного оборудования, прокладки технологических трубопроводов из условия одновременного проведения буровых работ, освоения и эксплуатации скважин;</li> <li>- обустройства куста на период эксплуатации.</li> </ul> <p>Протяженность трубопровода внутри площадки должна быть минимальной, расположение трубопровода не должно препятствовать выполнению текущих и капитальных ремонтов скважины, а также выполнению других видов сервисных работ.</p> <p>При строительстве кустового основания предусмотреть устройство площадки, предназначенной для временного накопления отходов бурения. Предусмотреть посекционное разделение площадки накопления отходов бурения, каждая секция должна быть запроектирована для объема отходов бурения, полученных при бурении не более 2-3-х скважин. По каждой секции предусмотреть запас объема с учетом метеорологических явлений и возникновения нештатных ситуаций, со сроком накопления не более 11 месяцев. Состав и объем работ по утилизации буровых отходов определяется отдельным договором, работы выполняются специализированным предприятием по технологии, имеющей положительное заключение ГЭЭ на техническую документацию, ТУ на продукт утилизации и право работы в ЯНАО.</p> <p>После вывоза буровых отходов с площадки временного накопления, для дальнейшей их утилизации, площадка для накопления отходов бурения ликвидируется/рекультивируется.</p>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

2

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Местоположение площадки для накопления отходов бурения определить в соответствии со схемой строительства буровых площадок. Конструкцию площадки принять с учетом геологических, гидрологических условий и рельефа местности. Для исключения загрязнения окружающей среды отходами бурения предусмотреть обвалование секций для накопления отходов, гидроизоляцию дна и стенок гидроизоляционным материалом. Предусмотреть технические решения, применение материалов для предотвращения растепления ММП, иного негативного воздействия на компоненты окружающей природной среды при строительстве, эксплуатации и ликвидации (рекультивации) площадки для накопления отходов бурения.</p> <p>Проектной организации выполнить сбор и подготовку исходно-разрешительных документов, установленных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации (в том числе техническими и градостроительными регламентами) и которые следует представлять в составе документов, направляемых на государственную экспертизу в ФАУ «Главгосэкспертиза России» и его филиалы (помимо документов, указанных в подпункте «б» пункта 10 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. №87).</p> <p>Подрядная организация совместно с Заказчиком формирует технические условия для проектирования.</p> <p>Проектному институту выполнить предпроектное обследование существующих зданий и сооружений (в случае их наличия), а также собрать необходимые исходные данные на месторождении и в офисе Заказчика для возможности разработки проектной и рабочей документации.</p> <p>В составе документации разработать проект расчетной санитарно-защитной зоны.</p> <p>Выполнить расчет сроков эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов.</p> <p>Разработать технологические регламенты эксплуатации объектов. Разработку технологических регламентов выполнить согласно требованиям п.16 и главы LVI Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" от 12 марта 2013 г. N 101. До выполнения проектно-изыскательских работ запросить у Застройщика (Технического заказчика) подтверждение перечня и координат скважин, направление НДС, а также шаге бурения с расстояниями между скважинами.</p> <p>До начала разработки рабочей документации проектному институту согласовать с Заказчиком «Перечень основных комплектов рабочих чертежей».</p> <p>В ходе разработки проектной документации разработать нормы аварийного запаса запорно-регулирующей арматуры, трубной и кабельной продукции и приборов КИПиА и учесть их в спецификациях и сметах.</p> <p>Обосновать и представить пообъектно (в виде таблиц) потребность в общераспространенных полезных ископаемых</p>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

3

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>(песках, торфах) для строительства и рекультивации всех проектируемых объектов.</p> <p>Разработать план локализации и ликвидации аварий (ПЛА). Разработку ПЛА и ликвидации последствий аварий (ПМЛЛА) выполнить в соответствии с требованиями, установленными п. 4 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" от 12 марта 2013 г. N 101 [26] и Постановлением правительства от 26.08.2013 г. № 730.</p> <p>Для объектов проектирования, конструктивные и/или объемно-планировочные показатели которых превышают показатели, регламентируемые действующими НТД, или отсутствуют в действующих НТД, разработать специальные технические условия и утвердить разработанные СТУ в установленном порядке.</p> <p>Проектной организации подготовить от лица держателя лицензии по согласованию с Заказчиком (Техническим заказчиком) заявление о проведении Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.</p> <p>При разработке проектной и рабочей документации, проектному институту сформировать заказные спецификации с возможностью вариативного использования альтернативных марок стали.</p> <p>До начала разработки рабочей документации проектному институту предоставить «Перечень основных комплектов чертежей». Рабочая документация должна быть разработана с учетом применения полученной от заводов-изготовителей конструкторской документации на первый и последующие пусковые комплексы (этапы). При отсутствии конструкторской документации, проектному институту получить согласование у Застройщика (Технического заказчика) о необходимости разработки рабочей документации под оборудование-аналоги.</p> <p>Проектному институту рассмотреть и дать рекомендации о возможности применения конструкторской документации заводов-изготовителей разработанной по составленным проектным институтом опросным листам к рабочей документации.</p> <p>По требованию Заказчика необходимо разработать и выдать Проектному институту ТТ/ОЛ на основное оборудование длительного цикла изготовления (ОДЦИ), ведомости объемов строительно-монтажных работ на основании этапа ОТР для последующего заказа и поставки.</p> <p>Проектному институту установить категорию ОНВОС, в соответствии критериям отнесения к объекту НВОС (Постановление Правительства РФ от 28.09.2015 N 1029 "Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий"). Категорию установить по каждому планируемому объекту.</p> <p>В случае отнесения ОНВОС к первой категории проектному институту необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проектирование объекта капитального строительства осуществить с учетом применения наилучших доступных технологий (Статьи 28.1 и 36 ФЗ от 10.01.2002 года № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды"): в составе Тома по ООС проектной документации отдельным разделом прописываются наилучшие доступные технологии, применяемые при</li> </ul>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>проектировании/эксплуатации объекта. Перечень НДТ представить на стадии ОТР.</p> <p>- проектному институту выполнить расчет технологических нормативов, на основе технологических показателей наилучших доступных технологий, установленных нормативными документами в области охраны окружающей среды (Статья 23 ФЗ от 10.01.2002 года № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", Приказ Минприроды РФ от 14.02.2019 года № 89 "Об утверждении правил разработки технологических нормативов"): отдельным приложением к Тому по ООС проектной документации приложить расчет технологических нормативов. Расчет технологических нормативов представить по форме, предусмотренной Приказом Минприроды № 510 от 11.10.2018г. Расчет технологических нормативов представить на стадии ОТР.</p> <p>В случае необходимости предусмотреть оснащение объекта проектирования стационарными источниками выбросов и сбросов загрязняющих веществ, 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 установить наличие требования по оснащению (Статья 67 ФЗ от 10.01.2002 года № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", Постановление Правительства РФ от 13.03.2019г N 262, Распоряжение Правительства РФ от 13.03.2019г № 428-р).</p> <p>При проектировании всех типов объектов наземной инфраструктуры предусмотреть идентификацию согласно единым требованиям и правилам обозначения технических устройств (технологического оборудования, трубопроводов, систем электроснабжения, контрольно-измерительных приборов), зданий и сооружений объектов капитального строительства в соответствии с Приложением №13, Перед началом выполнения работ по проектированию требования могут быть уточнены Заказчиком.</p> <p>Принимать проектные решения и формировать сметную документацию для строительства с учетом требований безопасности (см. Приложение 14 «Паспорта требований КАРКАСА безопасности» к заданию на проектирование):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- к социально-бытовым условиям в жилых городках, расположенных на лицензионных участках/ объектах проведения работ/ участках, выделенных для размещения временных жилых городков;</li> <li>- безопасности к действиям по предотвращению и ликвидации возможных аварий и чрезвычайных ситуаций техногенного характера.</li> </ul>
11	Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования	<p>1. Куст газовых скважин №16А-1</p> <p>Фонд скважин – 8 скв., из них:</p> <p>- добывающих – 8 скв.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>2. Газопровод ориентировочной протяженностью 15,5 км. Диаметр трубопроводов определить гидравлическим расчетом, протяженность трасс уточнить по результатам ИИ, согласовать с заказчиком;</p> <p>3. Метанолопровод ориентировочной протяженностью 15,5 км;</p> <p>4. Установка факельная горизонтальная (АГГ);</p> <p>5. Подъездная автомобильная дорога: категория категории IV ориентировочной протяженностью 1,0 км;</p> <p>6. Обвалование и пандус в соответствии с нормами технологического проектирования;</p> <p>7. Комплектная трансформаторная подстанция 6(10)/0,4кВ;</p> <p>8. ВЛ напряжением 6(10) кВ, протяженность одной линии 1,0 км (2 линии);</p> <p>9. Лубрикаторная площадка на каждую скважину;</p> <p>Физико-химические свойства добываемого газа, требуемое давление в точке подключения (к КС с УПГ), а также динамика добычи газа уточняются у Заказчика на стадии разработки ОТР (после получения данных лабораторных испытаний проб газа).</p> <p>Протяженности и трассы линейных объектов уточнить на основании результатов инженерных изысканий и согласовать с Заказчиком.</p> <p>Стоимость запроектированных объектов по сводно-сметному расчету не должна превышать стоимости предусмотренного в плане капитальных вложений Застройщика (Технического заказчик).</p> <p>При превышении проектной стоимости от стоимости в плане капитальных вложений выполнить обоснование превышения стоимости по объектам и статьям затрат.</p>
12	Потребность и требования к выполнению инженерных изысканий	<p>Инженерные изыскания провести с учетом требований НТД и НМД указанных в приложении №1.</p> <p>Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов.</p> <p>Выполнить комплекс инженерных изысканий (инженерно-геодезические, геологические, гидрологические, геофизические, экологические).</p> <p>При проведении инженерных изысканий учесть ранее выполненные изыскания в районе работ.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Необходимости выполнения дополнительных инженерных изысканий, согласовать с Заказчиком объем таких изысканий и необходимость внесения изменений и корректировок.</p> <p>До выполнения полевых инженерных изысканий должны быть согласованы с Застройщиком (Техническим заказчиком) предварительные генеральные планы, коридор коммуникаций, техническое задание и программа работ на проведение изысканий, а также определены идентификационные признаки зданий и сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>Проектному институту обязательно согласовать с эксплуатирующей службой и энергоснабжающей организацией трассы инженерных изысканий и точки подключения.</p> <p>Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3.10 ПТБ-88 должен быть специалист по инженерным изысканиям обученный методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны.</p> <p>Для выполнения инженерных изысканий и до производства полевых работ проектного институту (изыскательской партии) оформить землеустроительные документы, подтверждающие легитимное использование земельного участка для проведения инженерных изысканий, рубки лесных насаждений, кустарников.</p> <p>Работы по инженерным изысканиям провести при присутствии специалистов независимого технического контроля за инженерными изысканиями, для этого оповестить Застройщика (Технического заказчика) за 15 рабочих дней до момента выполнения полевых инженерных изысканий с целью возможности мобилизации технического надзора к месту проведения работ.</p> <p>Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для строительства, квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического контроля. Инженерные изыскания по коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных преград согласно требованиям, действующей НТД РФ.</p> <p>Изыскательская партия должна быть оборудована круглосуточными средствами связи.</p> <p>Изыскательская партия должны быть аттестована по правилам ПБ, ОТ и ООС.</p>



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Инженерно-геодезические изыскания выполнить в соответствии с требованиями ВСН 30-81, СП 47.13330.2012, СП 11-104-97, ГКИНП (ОНТА)-02-262-02.</p> <p>Инженерно-геодезические изыскания выполнить согласно п.3, п.4 ПП РФ от 24.11.2016 N 1240.</p> <p>Для создания планово-высотного обоснования необходимо использовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- не менее 4-х пунктов ГГС в плане и не менее 5-ти пунктов ГГС по высоте);</li> <li>- 2-х частотные GPS/GLONASS приемники.</li> </ul> <p>Для контроля, использовать данные, полученные с референцной станции, установленной на УКПГ-16 Песцового месторождения. Файлы измерений запрашивать в службе главного маркшейдера ООО «Газпром добыча Уренгой».</p> <p>На местности закрепить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- первую скважину, линию НДС. Установить дублирующий знак закрепления линии НДС в 100 м от основного знака закрепления, в продолжение линии НДС. Закрепление выполнить бурением колодца 76 мм глубиной 0,7-1,0 м и погружением металлического уголка, с привязкой деревянной вехи металлической проволокой и красной ленты;</li> <li>- трассу автодороги;</li> <li>- трассу трубопровода;</li> <li>- трассу ВЛ (По одному фидеру закрепляются углы и створные знаки, второй параллельный, закрепляется только на углах. В случае увеличения расстояния между трассами более 50 м, второй фидер закрепляется полностью)</li> </ul> <p>Расстояние между створными знаками по трассам не должно превышать 300 м.</p> <p>Выносными знаками закрепляются начало и конец трасс, углы поворота трасс; первый знак на расстоянии не менее 30 м, второй - не далее 50м.</p> <p>Створность закрепительных знаков по трассам <math>180^{\circ} \pm 30</math> секунд.</p> <p>Оси трасс закрепить металлическими уголками длиной не менее 1,5 - 2м, заглубление в грунт не менее 1,0м. Обозначить опознавательной вехой с соответствующей маркировкой масляной краской.</p> <p>Участки трасс на переходах через реки, овраги и другие естественные и искусственные препятствия должны быть</p>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

8

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>закреплены створными знаками с каждой стороны перехода в пределах видимости.</p> <p>Выполнить закладку 2(двух) грунтовых реперов по типу 150 оп. знак, совмещая их с развитием опорной сети в районе кустовой площадки на расстоянии не более 150 м. от проектируемого объекта, со стороны заезда на куст, преимущественно вдоль проектного НДС.</p> <p>По трассам выполнить закладку грунтовых реперов по типу 150 оп. знак, совмещая их с развитием опорной сети, расстояние между реперами принять согласно нормативных документов.</p> <p>Рядом с грунтовыми реперами установить опознавательные знаки, высотой не менее 1.5 м.</p> <p>Известить Застройщика (Технического заказчика) в письменной форме, не менее чем за 7 рабочих дней до начала сдачи полевых работ, выполненных в процессе инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий линейных и площадочных объектов.</p> <p>Инженерно-геодезические изыскания сдать представителю Заказчика (Технического заказчика) в маркшейдерско-геодезический отдел, с предоставлением: схемы закрепления кустовой площадки, трассы автодороги, трассы трубопровода, трассы ВЛ, ведомостей закрепленных знаков, ведомости пересечения коммуникаций с указанием владельцев, каталогов координат и высот, схемы плано-высотного обоснования, кроки, фотографий грунтовых реперов до и после закладки, фотографий створных знаков, фотографий используемых пунктов ГГС с названиями (на каждый пункт по четыре снимка, наружный знак по четырем направлениям) цифровую модель местности в формате AutoCAD, MapInfo. Отчет должен содержать ссылку на письмо о предоставлении используемых пунктов ГГС.</p> <p>Состав и содержание разделов отчета об инженерных изысканиях сформировать в соответствии с требованиями СНиП. Утвердить у Заказчика (Технического заказчика).</p> <p>Материалы инженерных изысканий в электронном виде в формате AutoCAD, MapInfo передать Заказчику в системе координат кадастрового учета, в балтийской системе высот 1977 г.</p> <p>Отчетные материалы по инженерным изысканиям выпустить в условной системе координат, в балтийской системе высот 1977г.</p> <p>По завершению полевых работ приложить согласованный с представителями эксплуатирующих организаций акт о правильности нанесения и достоверности съемки подземных и надземных коммуникаций в отчет инженерных изысканий.</p> <p>Комплекс инженерных изысканий (инженерно-геодезические, геологические, гидрологические, геофизические, экологические)</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>выполнить с обязательным соблюдением Соглашения и Стандартов в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, а также требований паспортов Проекта "Каркас безопасности" ПАО "Газпром нефть" (Приложение №13).</p> <p><b>Инженерно-геологические изыскания.</b></p> <p>Выполнить инженерно-геологические работы в соответствии с СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства». Часть I - IV, СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (Актуализированная версия СНиП 11-02-96), другими действующими нормативными документами.</p> <p>Геофизические исследования выполнять в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 часть VI, ГОСТ 9.602-2016, и РСН 64-87.</p> <p><b>Инженерно-гидрометеорологические изыскания</b></p> <p>Выполнить инженерно-гидрометеорологические работы в соответствии с СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства», СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик», в также нормативных документов Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромета).</p> <p><b>Инженерно-экологические изыскания</b></p> <p>Инженерно-экологические изыскания выполнять в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-102-97 и Методическими указаниями к инженерно-экологическим изысканиям для капитального строительства М-01.07.03.03-04.</p> <p>При проведении ИЗИ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполнить комплексное изучение природных и техногенных условий территории;</li> <li>- дать оценку современного экологического состояния отдельных компонентов окружающей среды и экосистем в целом, их устойчивость к техногенным воздействиям и способности к восстановлению;</li> <li>- осуществить прогноз возможных изменений окружающей среды в зоне влияния объектов и сооружений при их строительстве и эксплуатации.</li> </ul> <p>Особые условия и прочие требования к производству инженерно-экологических изысканий: Картографический материал выполнить в формате MapInfo или ArcGIS. Предоставить информацию о необходимости снятия плодородного слоя почвы.</p> <p><b>Историко-культурные исследования.</b></p> <p>До выполнения работ получить заключение от государственного органа охраны объектов культурного наследия о наличии/отсутствии на исследуемой территории объектов культурного наследия. В случае получения предписания на проведение историко-культурной экспертизы выполнить комплекс историко-культурных изысканий, в соответствии с требованиями нормативных документов согласно Приложения 1.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		По итогам ИКИ должны быть предоставлены положительный акт государственной историко-культурной экспертизы и справка об отсутствии/наличии объектов культурного наследия.
13	Особые условия строительства	<p>Район Крайнего Севера, наличие многолетнемерзлых грунтов, наличие погребенных льдов и карстовых явлений.</p> <p>Восприимчивость природной среды к техногенным воздействиям. Выполнить теплотехническое обоснование использования ММГ оснований. Расчеты выполнить с учетом прогнозируемого повышения среднегодовой температуры воздуха на 2,0 °С на период эксплуатации объекта проектирования.</p>
14	Идентификационные признаки объекта строительства	<p>Проектному институту после согласования генеральных планов и определения объектов (зданий и/или сооружений) заполнить таблицу идентификации зданий и сооружений с указанием уровня ответственности зданий и сооружений определённого согласно действующему законодательству ФЗ №384 от 30.12.2009г. "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений".</p> <p>Уровень ответственности зданий и сооружений должен быть определен с учетом оптимальности и минимизации затрат и металлоемкости сооружений.</p>
15	Выделение этапов, очередей и пусковых комплексов строительства и ввода в эксплуатацию	<p>В проектной документации предусмотреть выделение этапов строительства в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 г.</p> <p>Состав этапов и перечень объектов, входящих в этапы строительства согласовать с Заказчиком (Техническим заказчиком) в процессе разработки ПСД на стадии ОТР.</p> <p>Рабочую документацию разработать отдельными комплектами для каждого этапа строительства, в том числе сметы, спецификации, ведомости объемов работ, материалы и т.д.</p>
16	Требования к вариантной проработке и формированию основных технических решений	<p>До начала разработки ПСД разработать и согласовать у Застройщика (Технического заказчика) основные технические решения (ОТР) с перечнем объектов и сооружений.</p> <p>Основные технические решения разработать в соответствии с утвержденным методическим документом МД-01.07.03.03-08 «Требования к составу и содержанию основных технических решений».</p> <p>При проектировании и разработке основных технических решений предусмотреть вариативность (на основании удешевления проекта на всех этапах, ускорения строительства, принятия простых и альтернативных решений), включая отступления от требований промышленной безопасности на этапах строительства, эксплуатации, реконструкции, капитальном ремонте, консервации или ликвидации объекта, при этом требования безопасности на данных этапах должны быть отражены в обосновании безопасности объекта, являющейся неотъемлемой частью проектной документации.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>При разработке ОТР выполнить технико-экономические расчеты для принятия наиболее экономически целесообразного решения, в том числе с учетом применения новых материалов, изделий, конструкций и технологий. Решения не должны приниматься в ущерб надежности, безопасности и долговечности проектируемых объектов.</p> <p>Зонирование и размещение площадочных объектов с сопутствующей инфраструктурой, а также коридора коммуникаций линейных объектов, проектируемых зданий и сооружений предусматривать с вариантной проработкой, для выбора наиболее оптимального варианта размещения и предоставить Застройщику (Техническому заказчику) на согласование.</p> <p>На этапе ОТР выполнить сравнительный анализ стоимости реализации проекта со стоимостью Застройщика (Технического заказчика) согласно плану капитальных вложений. При превышении проектной стоимости на стадии ОТР выполнить обоснование превышения стоимости по объектам и статьям затрат.</p> <p>В составе ОТР также должен быть представлен перечень применяемого основного оборудования, с предоставлением в составе ОТР предварительных спецификаций, ТТ и ОЛ.</p> <p>Технологические расчеты и выбор технологической схемы с расположением гидравлического центра нагрузок обосновать экономическими расчетами.</p> <p>По производственной деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- провести вариативную проработку и предоставить оптимальный вариант логистического обеспечения по завозу МТР от поставщиков на этап СМР и эксплуатации с учетом сезонности;</li> <li>- провести вариативную проработку и предоставить оптимальный вариант организации производственной деятельности;</li> <li>- описать подходы к организации строительства, определить грузопотоки;</li> <li>- описать варианты по обращению с отходами;</li> <li>- описать экологические и социальные ограничения;</li> <li>- определить капитальные и операционные затраты по предложенным вариантам обустройства.</li> </ul> <p>После проведения научно-технического совета по рассмотрению ОТР, Заказчик оставляет за собой право уменьшить объем проектных работ по настоящему заданию на проектирование путем направления официального уведомления в адрес Проектного института в течение 20 календарных дней от дня проведения научно-технического совета.</p> <p>Принятые технологии, оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории Российской Федерации и должны обеспечивать удельные показатели воздействия на окружающую среду, соответствующие удельным показателям НДТ, согласно утвержденным справочникам ИТС.</p>
17	Требования к технологическим решениям	<p><b>Общие требования:</b></p> <p>Принятые технологии, оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории Российской Федерации.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Окраску блок-боксов оборудования, трубопроводов, включая наружную предусмотреть в соответствии с Руководством по использованию корпоративного стиля ПАО «Газпром нефть».</p> <p>При выборе оборудования и технологий учесть требования лучших практик и нормативно-технической документации Российской Федерации, а также рекомендации Атласа эффективных технологий капитального строительства (Приложение 9).</p> <p>Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, экологически чистых технологий, оборудования и материалов.</p> <p>В разрабатываемой документации необходимо предусмотреть требования для возможности монтажа (компоновки) оборудования, обеспечивающего свободный доступ (в т.ч. свободный подъезд спец. техники) к действующему оборудованию и механизмам для проведения ремонта и замены.</p> <p>Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат, которые должны соответствовать мировому уровню.</p> <p>Предусмотреть применение оборудования запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению.</p> <p>Применяемое оборудование, материалы, запорно-регулирующая арматура, изоляционные покрытия и соединительные детали трубопроводов должны быть сертифицированы в установленном порядке, разрешенные к применению в РФ. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений.</p> <p>Все решения должны быть экономически и технически обоснованными. Представленные решения согласовать с Техническим Заказчиком.</p> <p><b><u>Кустовая площадка:</u></b></p> <p>Бурение с применением гидроизолированной временной площадки для накопления отходов бурения. Объем секций для накопления отходов бурения определить из расчета 2350 м<sup>3</sup> на 1 скважину с учетом 10% запаса на атмосферные осадки (уточнить в процессе проектирования). Расположение добывающих скважин по одной оси НДС. В целях обеспечения срока накопления и утилизации отходов бурения предусмотреть строительство временной площадки накопления с разделением на секции для возможности своевременной утилизации отходов бурения.</p> <p>Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда к каждой секции площадки для накопления отходов бурения.</p> <p>Предусмотреть инженерную подготовку кустовой площадки.</p> <p>На кустовой площадке предусмотреть площадки под установку бригадного хозяйства ПРС, КРС, место для хранения дизельного топлива и не задействованные стационарные площадки для исследования скважин.</p> <p>Для кустового основания предусмотреть технологию бурения с устройством временной площадки накопления отходов бурения с обустройством обвалования по периметру кустового основания.</p> <p>Высоту обвалования временного накопителя принять 0,5м (уточнить при проектировании).</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Расстояние между устьями скважин определить расчетом (с учетом растепления зон ММГ) в соответствии с действующими нормами РФ, согласовать с Заказчиком.</p> <p>Укрепление откосов площадки на период бурения выполнить геоматом, с присыпкой местным грунтом с посевом трав.</p> <p>Тип буровой установки представляется Заказчиком.</p> <p>Рассчитать и реализовать устройства защиты от статического электричества, заземления. Проектом предусмотреть эффективные способы защиты объектов. Заземляющее устройство объектов запроектировать с учетом замеров удельного сопротивления грунта.</p> <p>Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов. Для освещения территории объекта применить энергоэффективные источники света (светодиодные) с возможностью автоматического и ручного управления.</p> <p>При необходимости определить проектом и выполнить системы обогрева оборудования и трубопроводов, энергообеспечения и автоматизации в соответствии с действующими нормативными документами РФ.</p> <p>Марку стали технологических трубопроводов определить проектом в соответствии с действующими нормами, требованиями, в зависимости от коррозионной активности транспортируемой среды, согласовать с Заказчиком.</p> <p>Выполнить проектирование ростверка для размещения электрооборудования (КТПН, НКУ, и т.д.).</p> <p>Выполнить проектирование кабельной эстакады для прокладки питающего кабеля от скважин до станций управления (ростверк).</p> <p>Предусмотреть установку молниеотвода.</p> <p>Предусмотреть на период бурения площадки для размещения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- технологического кармана для котельной и водяной емкостей, водяной скважины для технических нужд;</li> <li>- жилгородка буровой бригады, бригады освоения и сервисных служб на каждой буровой установке;</li> <li>- емкость для сброса конденсата от котельной;</li> <li>- площадку для стоянки пожарной техники;</li> <li>- площадку под блок дополнительных емкостей;</li> <li>- площадку для хранения оборудования;</li> <li>- площадку для хранения хим.реагентов;</li> <li>- площадку для размещения УМОШ и системы рециклинга РУО (растворов на углеводородной основе);</li> <li>- площадку для размещения трубной продукции.</li> </ul> <p><b><u>Технологическое оборудование и трубопроводы кустовой площадки и площадок камер пуска / приема СОД:</u></b></p> <p>Компоновочные решения по размещению и строительству технологических сооружений на кустовых площадках газоконденсатных скважин предусмотреть с учетом обеспечения надежности и безопасной работы технологического оборудования и проведения ремонтных работ, и соблюдения нормативных расстояний.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Все проектные решения, должны быть выполнены с соблюдением всех требований и законов Российской Федерации в плане безопасности технологического процесса и окружающей среды и исходить из принципа минимальной достаточности.</p> <p>Максимально применить заводские решения (трубы в заводской теплоизоляции и гидроизоляции на участках подземной прокладки, оборудование максимальной заводской готовности).</p> <p>Технологическую схему согласовать с Заказчиком.</p> <p>Трубопроводы сбора добываемой продукции запроектировать с учетом состава продукции, расхода и свойств. Способ прокладки трубопроводов определить проектом.</p> <p>Разработать мероприятия по предотвращению и борьбе с коррозией трубопроводов и оборудования.</p> <p>В случае наличия, подземная дренажная емкость должна иметь электрический обогрев и внутреннее антикоррозионное покрытие. Необходимость наличия дренажной емкости определить проектом.</p> <p>Предусмотреть для каждой скважины лубрикаторную площадку и арматурный блок. Рассмотреть возможность размещения арматуры и приборов учета (задвижка с электроприводом, счетчик газа, обратные клапана и ручные задвижки, клапан регулирующий и отсечной), линии подключения трубопроводов метанола и аварийного сброса добываемой продукции на установку факельную горизонтальную - в составе арматурного блока максимальной заводской готовности.</p> <p>Диаметр выкидных линий на проектируемой кустовой площадке определить расчетом.</p> <p>При необходимости определить проектом и выполнить системы обогрева оборудования и трубопроводов, энергообеспечения и автоматизации в соответствии с действующими нормативными документами РФ. Трубопроводы продукции скважин выполнить в теплоизоляции, толщину теплоизоляции определить расчетом. Необходимость электрообогрева надземных участков технологических трубопроводов определить проектом.</p> <p>Режим работы скважины и необходимость подачи ингибитора гидратообразования (метанола) определить расчетом в составе проекта (безгидратный режим перекачки с подачей метанола в период освоения и ремонта, подача метанола в постоянном режиме, либо аварияная подача метанола в автоматическом режиме через систему телемеханики куста). Точки ввода ингибитор гидратообразования на скважине согласовать с Заказчиком.</p> <p><b>Установка факельная горизонтальная (АГГ):</b></p> <p>В рамках проектирования предусмотреть строительство АГГ.</p> <p>Назначение АГГ – отжиг скважинной продукции в период освоения скважин, после бурения и ремонта.</p> <p>АГГ предусмотреть блочно-комплектной поставки заводской готовности.</p> <p>В составе поставки установки факельной горизонтальной предусмотреть блок местного управления (с возможностью вывода сигналов управления на БМА, и последующей передачи сигналов на ШУ и АРМ оператора), блок редуцирования и подготовки топливного газа для запальной и дежурной горелки (позволяющий работать на неподготовленном газе скважины), системой автономного розжига, устройством горелочным, кабели свечи зажигания и термопары.</p>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

15



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Тип и марку горизонтальной факельной установки (типа АГГ) определить расчетами, согласовать с Техническим Заказчиком.</p> <p><b>Газопровод:</b></p> <p>Обязательная очистка полости и испытание трубопроводов при сдаче в эксплуатацию, согласно Правилам эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов, ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части).</p> <p>Принять меры для снижения воздействия блуждающих токов на проектируемые трубопроводы.</p> <p>Предусмотреть установку стальных футляров на трубопроводе в местах пересечения его с автозимниками и автомобильными дорогами. Прокладку при пересечении грунтовых дорог выполнить открытым способом, дорог с твердым покрытием - методом бурения.</p> <p>Пересечение с существующими коммуникациями выполнить в соответствии с техническими условиями на пересечение с коммуникациями, выданными владельцами коммуникаций.</p> <p>На стадии разработки проектной документации при необходимости выполнить запрос в эксплуатирующие организации на получение Технических условий на пересечение с существующими коммуникациями.</p> <p>Предусмотреть обозначение трассы трубопровода в соответствии с Правилами эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов. Внешний вид и размеры опознавательных знаков выполнить в соответствии с Корпоративными требованиями, согласовать с Заказчиком.</p> <p>Диаметр и толщину стенки газопровода – определить расчетом.</p> <p>Способ прокладки газопровода – определить проектом, на основе инженерных изысканий.</p> <p>Надземные участки газопровода и запорной арматуры предусмотреть в тепловой изоляции (ТУ 5763-001-11692449-2012) с покрытием из оцинкованной стали. Необходимость электрообогрева надземных участков газопровода и арматуры определить проектом, согласовать с Заказчиком.</p> <p>Принципиальную технологическую схему газопровода согласовать с Заказчиком.</p> <p>Необходимость теплоизоляции подземных участков газопровода, и, в случае необходимости толщину теплоизоляции подземных участков газопровода определить проектом на основании теплового расчета режима перекачки газа.</p> <p>Тепловой расчет выполнить из условия обеспечения безгидратного режима перекачки продукции газовых скважин, без постоянной подачи метанола на кустовые площадки (по возможности), либо ее минимизации.</p> <p>Марку стали внутрипромыслового газопровода определить проектом в соответствии с действующими нормами, требованиями ТТТ-01.02.04-01, версия 2.0, в зависимости от коррозионной активности транспортируемой среды.</p> <p>Точки подключения газопровода – компрессорная станция с установкой подготовки газа (КС с УПГ), проектируемые в рамках отдельного проекта.</p> <p>Для оптимизации затрат на эксплуатацию газопровода трассу прокладки предусмотреть в существующем коридоре.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>При подземной прокладке газопровода проектом предусмотреть мероприятия и технологии обеспечивающие:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- коррозионную стойкость наружной поверхности газопровода;</li> <li>- залегание газопровода на проектной/расчетной глубине (пригруза, в случае необходимости, определить проектом);</li> <li>- безопасное пересечение водных препятствий (реки, озера, болота);</li> <li>- крансовые узлы, в соответствии с действующими нормами и правилами.</li> </ul> <p>В проектной документации обязательно должно быть предусмотрено:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- очистка полости и испытание на прочность и герметичность по завершении строительства трубопровода и перед вводом в эксплуатацию, согласно ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части).</li> <li>- предусмотреть на трубопроводах (без внутреннего покрытия) пропуск скребка калибра, для оценки геометрии после окончания выполненных работ перед вводом объекта в эксплуатацию, вне зависимости от радиусов крутоизогнутых вставок.</li> </ul> <p>При проектировании внутрипромысловых трубопроводов руководствоваться требованиями Приказа Ростехнадзора от 30.11.2017 № 515 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов» (Зарегистрировано в Минюсте России 20.12.2017 № 49330)</p> <p>Предусмотреть в проекте расчёт на безопасный ресурс эксплуатации трубопроводов. Срок эксплуатации газопровода не менее 20 лет.</p> <p>Предусмотреть точки местного контроля давления в начале и в конце участков, в том числе на узлах до и после запорной арматуры.</p> <p>Предусмотреть установку технологических задвижек перед узлами переключения на случай разгерметизации и последующего опорожнения трубопровода.</p> <p>Проектным решением предусмотреть гарантированное обеспечение устойчивости трубопроводов, в том числе против нагрузок связанных с плавучестью трубопроводов, линейными расширениями и устойчивости крановых узлов трубопроводов на болотах против деформации.</p> <p>Определить проектом применение электроизолирующих вставок.</p> <p>Разработать план мероприятий по заполнению ВГТ транспортируемой средой и комплексному опробованию в течении 72 часов.</p> <p>Определить и обосновать необходимость установки узлов запуска и приема СОД. Конструкция узлов запуска и приема СОД определяется проектом. Выбор места установки камер должен проводиться на основании вариантной оценки технической и экономической целесообразности и экологической допустимости из нескольких возможных вариантов.</p> <p><b>Подъездные автодороги:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Техническая категория – IV-в по СП 37.13330-2012.</li> <li>- Расчетная скорость движения - 30км/ч</li> <li>- Число полос движения – 1шт.</li> <li>- Ширина проезжей части – 4,50м;</li> <li>- Ширина обочин –1,50м;</li> <li>- Ширина земляного полотна –7,50м</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Заложение откосов насыпи принять 1:2;</li> <li>- Обочины укрепить на ширину 1,00м щебнем; на ширину 0,50м посевом трав;</li> <li>- Укрепление откосов выполнить геоматом, с присыпкой местным грунтом с посевом трав; на обводненных участках – георешеткой с заполнением скальным грунтом или щебнем;</li> <li>- Отсыпку насыпи предусмотреть автовозкой из карьера грунта, представленного Заказчиком. Схема расположения карьеров, дальность транспортировки грунта и прочих привозных дорожно-строительных материалов, а также источники их получения определить в разделе ПОС.</li> <li>- Тип дорожной одежды – переходный, серповидного профиля, расчетная нагрузка на ось 100 кН/м;</li> <li>- Вид покрытия – щебеночное, по способу заклинки;</li> <li>- Водопропускные трубы – металлические гофрированные, расчетная нагрузка А14, Н14;</li> <li>- Установка соответствующих дорожных знаков - II типоразмер;</li> <li>- Сигнальные столбики – пластиковые;</li> <li>- Спецификации выполнить без ссылок на производителя;</li> <li>- Примыкание и пересечения выполнить в соответствии с Техническими условиями от владельцев коммуникаций (предоставляются Заказчиком отдельно);</li> </ul> <p>Применить новейшие материалы и технологии, обеспечивающих надежную эксплуатацию объекта.</p>
18	Требования к применению типовых проектных решений, типовых технических требований, типовых технических решений.	<p>При разработке проектно-сметной документации руководствоваться утвержденными у Заказчика (Технического заказчика) типовыми схемами площадки на период бурения и эксплуатации.</p> <p>При разработке проектно-сметной документации учесть типовые технические требования на изготовление и поставку оборудования и типовые технические решения согласно КТ-517 (Приложение 2).</p> <p>При невозможности применения какой-либо позиции, согласно приложению 2 предоставить технико-экономическое обоснование нецелесообразности и/или невозможности ее применения, в котором должны быть отображены:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- экономическая оценка удорожания проектирования и процедур закупки, связанных с отказом или отклонением от типовой документации;</li> <li>- описание возможных последствий их реализации и примерный расчет экономических потерь;</li> <li>- описание возможных рисков заказчика (технико-технологических, экономических, социальных и пр.), обусловленных применением типовой документации на данном конкретном объекте КС.</li> </ul>
19	Требования к режиму предприятия	Режим работы предприятия – непрерывный, круглосуточный, круглогодичный.
20	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и	Раздел разработать в соответствии с требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, требований

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	<p>конструктивным решениям</p>	<p>отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №1.</p> <p>Архитектурно-строительные решения для зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий района строительства.</p> <p>Объемно-планировочные решения, внутреннюю и наружную отделку предусмотреть в соответствии НТД действующей на территории РФ. Цветовые решения фасадов зданий и сооружений выполнить в соответствии с фирменным стилем Группы компании ГПН.</p> <p>При проектировании использовать конструкции установок, зданий и сооружений из блоков транспортных габаритов: скид, блок-боксы и блок-контейнеры на самонесущей модульной раме (основании). При необходимости (превышении габаритов здания) с разделением на несколько блоков.</p> <p>Установки, здания и сооружения должны быть максимальной заводской готовности (оборудование и системы полностью смонтированы в рабочее положение и испытаны) Сети технологические смонтированы и испытаны (или в виде крупноузловых конструкций). При необходимости оборудование и системы должны быть переведены в транспортное положение.</p> <p>Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.</p> <p>На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Предусмотреть свайное основание под технологические трубопроводы, технологические блоки, дренажные емкости, площадки, эстакады, мачты и т.д.</p> <p>В процессе проектирования проектному институту произвести обязательный расчет между опорами на основании полученных от выбранного завода-изготовителя исходных данных.</p> <p>На всех участках эстакад, переходных площадок, мостков и т.п. с наличием перепадов высот более 1,8 м запроектировать леерное ограждение (удерживающие устройства) для возможности начала использования в период проведения СМР. Тип и конструкцию согласовать с заказчиком до начала выполнения работ.</p> <p>Металлоемкость проекта при разработке проектно-сметной документации свести к минимальному объему, но с учетом обеспечения надежности объекта при его эксплуатации. При уменьшении металлоемкости особенно обратить внимание на следующие позиции:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- шаг опор при проектировании эстакад;</li> <li>- устройство свайного поля под блочные, площадочные объекты;</li> <li>- панельные ограждения по периметру проектируемого объекта;</li> <li>- площадь площадок обслуживания;</li> <li>- применение свайных (в том числе безростверковых) и плитных фундаментов, минимизирующих затраты труда и "мокрые" процессы;</li> <li>- подбор наиболее экономичного и надежного проектного решения свайных фундаментов (параметры и шаг свай), обеспечивающего наиболее полное использование прочностных и деформационных характеристик грунтов и физико-механических свойств материалов фундаментов;</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- применение рациональных профилей проката, эффективных сталей и типов соединений, имеющих минимальные сечения и удовлетворяющие требованиям строительных норм и правил;</li> <li>- соблюдение при выборе строительных изделий и материалов для сооружений, размещаемых на одной площадке, требований общеплощадочной унификации;</li> <li>- обеспечение технологичности и наименьшей трудоемкости изготовления, транспортирования и монтажа конструкций;</li> <li>- и т.д.</li> </ul> <p>При необходимости разработать раздел «Термостабилизация грунтов оснований». Предоставить обоснование предлагаемых технических решений. Технические условия на разработку раздела проектной документации по геотехническому мониторингу см. в приложении 8.</p> <p>Для объектов, расположенных в условиях распространения многолетнемерзлых грунтов (ММГ) предусмотреть при необходимости условия, обеспечивающие соблюдение температурного режима грунтов оснований и мероприятия по организации проведению геотехнического мониторинга согласно требованиям НТД приложения №1. Перечень объектов и сооружений, технические решения согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) до разработки проектных решений.</p> <p>В процессе проектирования проектного институту произвести обязательный расчет между опорами на основании полученных от выбранного завода-изготовителя исходных данных.</p>
21	Требования к системам водоснабжения	<p>Проектирование объектов системы водоснабжения выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №1.</p> <p>Выбор схемы и систем централизованного водоснабжения объектов нефтегазодобычи выполнить на основании технико-экономического сравнения вариантов и технических условий на водоснабжение.</p> <p>Проектирование централизованных систем производственного водоснабжения объектов добычи выполнить с учетом необходимого расхода воды для бурения эксплуатационных скважин. Предусмотреть возможность строительства и эксплуатации водозаборной (артезианской) скважины для технических нужд.</p> <p>Сооружения системы водоснабжения должны иметь резерв производительности на производственные и хозяйственно-питьевые нужды.</p> <p>Качество воды, поступающей к потребителям на хозяйственно-питьевые нужды, должно соответствовать требованиям санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения».</p> <p>При разработке проектно-сметной документации предусмотреть мероприятия, обеспечивающие устойчивую, безаварийную работу систем водоснабжения и выполнить расчетный анализ баланса водопотребления.</p> <p>Предусмотреть автоматизированную систему учета объемов водопотребления.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Выбор оборудования произвести с учетом стратегии импортозамещения. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающее отсутствие альтернативных решений.</p> <p>Разработку проектно-сметной документации выполнить в соответствии с действующими нормативными требованиями и согласно техническим условиям, в том числе и на присоединение к существующим коммуникациям и сетям инженерно-технического обеспечения общего пользования. Все проектные решения в части водоснабжения согласовать с Заказчиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Все проектные решения в части водоснабжения согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p>
22	Требования к системам водоотведения	<p>Проектирование объектов системы водоотведения выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №1.</p> <p>Выбор оборудования произвести с учетом стратегии импортозамещения. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающее отсутствие альтернативных решений.</p> <p>При разработке проектно-сметной документации предусмотреть мероприятия, обеспечивающие устойчивую, безаварийную работу систем водоотведения и выполнить расчетный анализ баланса водоотведения.</p> <p>Предусмотреть решения по оборотному водоснабжению, включающее в себя сбор, очистку и повторное использование хозяйственно-бытовых и промышленных сточных вод.</p> <p>Разработку проектно-сметной документации выполнить в соответствии с действующими нормативными требованиями и согласно техническим условиям, в том числе и на присоединение к существующим коммуникациям и сетям инженерно-технического обеспечения общего пользования. Все проектные решения в части водоотведения и канализации согласовать с Заказчиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Выполнить экономический анализ вариантов систем (способов) водоотведения. Предусмотреть автоматизированную систему учета объемов водоотведения и качества сточных вод.</p>
23	Требования к системам отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, тепловым сетям	<p>Проектирование объектов системы отопления, вентиляции, кондиционирования выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №1.</p> <p>Предоставить информацию о существующих системах отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, тепловым сетям.</p> <p>Выбор оборудования произвести с учетом стратегии импортозамещения. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающее отсутствие альтернативных решений.</p> <p>Технические решения при проектировании объектов системы отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, тепловым сетям выполнить с учетом следующих требований:</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- взрыво- пожаробезопасность систем внутреннего теплоснабжения, отопления, вентиляции и кондиционирования;</li> <li>- нормируемые параметры микроклимата и концентрацию вредных веществ в воздухе зоны помещений постоянного пребывания людей согласно СП 44.13330;</li> <li>- нормируемые параметры микроклимата и концентрацию вредных веществ в воздухе рабочей зоны производственных, лабораторных и складских помещений;</li> <li>- нормируемые уровни шума и вибраций в здании при работе оборудования и систем теплоснабжения, отопления, вентиляции и кондиционирования согласно СП 51.13330;</li> <li>- нормируемое качество воздуха;</li> <li>- охрану атмосферного воздуха от вентиляционных выбросов вредных веществ;</li> <li>- ремонтпригодность систем внутреннего теплоснабжения, отопления, вентиляции и кондиционирования.</li> </ul> <p>При разработке проектно-сметной документации предусмотреть мероприятия, обеспечивающие устойчивую, безаварийную работу систем отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха.</p> <p>Системы отопления и вентиляции должны быть оборудованы приборами контроля и управления.</p> <p>Выбор системы отопления, вентиляции и кондиционирования произвести с учётом требований безопасности, изложенных в нормативных документах органов государственного надзора, а также инструкций предприятий - изготовителей оборудования, арматуры и материалов.</p> <p>Параметры микроклимата при отоплении и вентиляции помещений принять в соответствии с НТД, указанной в Приложении 1, для обеспечения параметров воздуха в пределах допустимых норм в обслуживаемой или рабочей зоне помещений (на постоянных и непостоянных рабочих местах).</p> <p>Предусмотреть кондиционирование воздуха в проектируемых помещениях для обеспечения параметров микроклимата и качества воздуха в пределах оптимальных норм или в пределах допустимых норм, если они не могут быть обеспечены вентиляцией в теплый период года без применения искусственного охлаждения воздуха.</p> <p>Разработку проектно-сметной документации выполнить в соответствии с действующими нормативными требованиями и согласно техническим условиям, в том числе и на присоединение к существующим коммуникациям и сетям инженерно-технического обеспечения общего пользования. Все проектные решения в части отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха согласовать с Заказчиком (Техническим заказчиком).</p>
24	Требования к автоматизации, системам управления технологических процессов и информационным технологиям	<p>Проектирование объектов автоматизации, автоматизированных систем управления технологических процессов и информационных технологий выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- техническими требованиями на АСУ ТП (в соответствии с Приложением 4 к настоящему заданию на проектирование);</li> <li>- требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов;</li> <li>- действующими стандартами Группы компании ГПН (указаны в приложении №1 к настоящему заданию на проектирование);</li> </ul>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

22

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Выполнить проектирование комплекса технических средств автоматизации технологических процессов в составе следующих систем:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП);</li> <li>- автоматизированная система газовой сигнализации (СГС);</li> <li>- автоматизированная система пожарной сигнализации (СПС);</li> <li>- системы обнаружения утечек (СОУ);</li> <li>- автоматическая система пожаротушения (АСПТ).</li> </ul> <p>В объемах данного задания на проектирование в части автоматизации выполнить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- комплексную автоматизацию (Полевой уровень КИП) в полном объеме;</li> <li>- АСУ ТП выполнить отдельным проектом «единым интегратором по АСУТП» на все объекты обустройства (через Генерального проектировщика). Стадийность проектирования определена в Технических требованиях на АСУТП (запросить в начале проектирования);</li> <li>- подготовку исходных данных и согласование технических решений проектируемого объекта с иными проектными организациями (взаимодействие будет производиться по непосредственному запросу через Заказчика или Генерального проектировщика);</li> <li>- анализ защит с учетом риска аварий на ОПО, с назначением требуемых уровней полноты безопасности (SIL) для инструментальных систем безопасности. При проведении анализа использовать количественные (ГОСТ Р 51901.13-05, ГОСТ Р 51901.14-2007, ГОСТ Р 51901.15-2007) и/или полуколичественные методы оценки (анализ LOPA по ГОСТ 61511-3). Применяемый метод должен быть согласован с Заказчиком;</li> <li>- подготовку исходных данных, в том числе алгоритмы АСУ ТП и технические требования на АСУ ТП с обязательной разработкой в его составе раздела с требованиями к контурам аварийных защит по уровню безопасности в виде спецификации требований безопасности (SRS);</li> <li>- проверку соответствия характеристик функциональной безопасности разработанной инструментальной системы безопасности, требованиям, изложенным в Техническом задании на АСУ ТП (верификация контуров безопасности). Процедуру провести в два этапа: на этапе выбора оборудования для контуров инструментальной безопасности и на этапе технической экспертизы РД и КД систем автоматизации;</li> <li>- техническую экспертизу разработанной конструкторской документации поставщика АСУ ТП (включая привязку к полемому уровню и проверку разделов документации на соответствие разработанному техническим требованиям на АСУ ТП);</li> <li>- проверку соответствия характеристик функциональной безопасности разработанной инструментальной системы безопасности, требованиям, изложенным в SRS (верификация контуров безопасности);</li> </ul>



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- согласование технических решений проектируемого объекта с иными проектными организациями (взаимодействие будет производиться по непосредственному запросу через Заказчика или Генерального проектировщика);</p> <p>- в составе исходных данных отдельным документом должны быть разработаны и согласованы с Заказчиком квалификационные критерии / требования к разработчику / поставщику АСУТП (включая разработку прикладного программного обеспечения);</p> <p>- интеграцию систем передачи данных и АСУТП в единую систему MES уровня (АСОДУ+).</p> <p>Выбор «единого интегратора» должен быть выполнен с учетом требований нормативных актов, протоколов и действующих стандартов Группы компании ГПН с обязательным согласованием с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Основные проектные решения по разделу, включая структурную схему АСУ ТП, основные решения по системе контроля загазованности, структурную схему контроля загазованности представить и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) в составе ОTR.</p> <p>Технические задания на разработку АСУ ТП и иных систем, перечень применяемого оборудования и средств автоматизации до разработки РД согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Все разрабатываемые технические задания (частные технические задания), технические требования на создание информационных систем, автоматизированных систем управления, систем автоматического управления должны содержать раздел «Требования по информационной безопасности», в котором должны быть заданы требования к обеспечению информационной безопасности. Указанные документы необходимо согласовать со Службой корпоративной защиты ООО «Газпромнефть-Заполярье».</p> <p>Разработчикам автоматизированных систем управления технологическими процессами обеспечить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- взаимодействие (интеграцию) программного обеспечения и (или) программно-аппаратных средств систем автоматизации со средствами (системами) защиты информации с целью реализации мер по аудиту безопасности, обеспечению целостности и доступности;</li> <li>- приоритетное применение в составе подсистемы безопасности объекта критической информационной инфраструктуры средств защиты информации, встроенных в программное обеспечение и (или) программно-аппаратные средства автоматизированных систем управления технологическими процессами и сертифицированных на соответствие требованиям по безопасности или прошедших оценку соответствия в форме испытаний или приемки.</li> </ul> <p>В составе проектных решений на оборудование КИП разработать опросные листы с указанием технических характеристик (без привязки к конкретному производителю и с учетом стратегии импортозамещения). Номенклатуру оборудования автоматизации следует разрабатывать на основе технических средств российского производства (с высоким уровнем локализации), при полном соответствии установленным техническим требованиям. В случае</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений.</p> <p>Проектными решениями предусмотреть интеграцию проектируемых компонентов системы и компонентов системы верхнего уровня АСУТП проекта «Обустройство Песцового месторождения УКПГ».</p> <p>В качестве инженерной среды разработки и конфигурирования Системы использовать решения разработчика АСУ ТП принятые по проекту проекта «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №1».</p> <p>Контроль и управление системой АСУ ТП предусмотреть из операторной проектируемого УКПГ Песцового НГКМ.</p>
25	Требования к системам связи	<p>Проектирование системы связи выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- техническими требованиями на систему связи (в соответствии с приложением к настоящему заданию на проектирование);</li> <li>- требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов;</li> <li>- действующими стандартами Группы компании ГПН (указаны в приложении №1 к настоящему заданию на проектирование).</li> <li>- техническими решениями предусмотренными проектами «Обустройство Песцового месторождения УКПГ»:</li> </ul> <p>Проектным институтом при необходимости сбора и подготовки исходных данных, производятся следующие работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проведение анализа существующих технических средств, линий и сооружений связи в районе строительства объекта;</li> <li>- проработка системно-сетевых решений по обеспечению взаимной увязки проектируемых средств, линий и сооружений связи с существующими сетями с учётом резервирования трактов передачи информации, а также формирования обходных путей;</li> <li>- выделение очередей строительства сетей связи для начального и последующего этапов строительства.</li> </ul> <p>Предусмотреть организацию каналов связи для автоматизации и телемеханизации.</p> <p>Предусмотреть телефонизацию помещений, предназначенных для временного или постоянного размещения персонала.</p> <p>Предусмотреть источник бесперебойного питания средств связи на время не менее 4 часов.</p> <p>Количество проектируемых комплектов радиостанций определить расчетом.</p> <p>На стадии ПД выполнить работы по ЭМС всех радиоэлектронных средств, на стадии РД получить частотные присвоения.</p> <p>При необходимости расширения зоны покрытия, на стадии ПД выполнить работы по ЭМС всех радиоэлектронных средств, на стадии РД получить частотные присвоения.</p> <p>Для обеспечения объекта диспетчерской радиосвязью предусмотреть систему связи стандарта Tetra. Проектом предусмотреть обеспечение надежного радиопокрытия сетью стандарта «Тетра» на всей территории объекта.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Система технологического видеонаблюдения должна быть выполнена с учетом «Концепции решения системы видеонаблюдения за технологическими операциями» ПАО «Газпром нефть». Система технологического видеонаблюдения должна быть выполнена с учетом «Концепции решения системы видеонаблюдения за технологическими операциями» ПАО «Газпром нефть».</p> <p>Проектные решения в области связи, номенклатуру и технические характеристики оборудования согласовать с Заказчиком (Техническим заказчиком) в составе ОТР.</p>
26	Требования к обеспечению единства измерений и контролю качества продукции	<p>Проектирование разделов проектной документации по обеспечению единства измерений и контролю качества продукции выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- техническими требованиями на метрологическое обеспечение (в соответствии с приложением к настоящему заданию на проектирование);</li> <li>- требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов;</li> <li>- действующими стандартами Группы компании ГПН (указаны в приложении №1 к настоящему заданию на проектирование).</li> </ul> <p>Состав и содержание метрологического обеспечения в проектной и/или рабочей документации должны быть разработаны с учетом действующих нормативных требований.</p> <p>При проектировании объектов должны применяться средства измерений отечественного (предпочтительно) или иностранного производства, прошедшие ведомственные и государственные испытания с целью утверждения типа СИ и внесенные в Государственный реестр средств измерений;</p> <p>Пояснительная записка «Метрологическое обеспечение», должна включать следующие разделы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- общие положения.</li> <li>- измерительные каналы и каналы управления.</li> <li>- решения по обеспечению требуемого быстродействия и периодичности измерений и выдачи управляющих воздействий.</li> <li>- решения по обеспечению требований к точности измерений и поддержания параметров на заданном уровне.</li> <li>- решения по совместимости проектируемой системы верхнего уровня.</li> <li>- определение вида метрологического контроля средств измерений.</li> </ul> <p>Проектирование систем измерения количества газа (СИКГ) выполнить по отдельному ТТ.</p> <p>При проектировании СИКГ учитывать следующие требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- М-01.07.00-04 «Технические требования к системам измерения количества газа при учете извлекаемых природных ресурсов»;</li> <li>- ГОСТ Р 8.733 «Технические требования к системам измерения количества и параметров свободного нефтяного газа»;</li> <li>- СТО Газпром 5.37 – 2011 «Единые технические требования на оборудование узлов измерения расхода и количества природного газа, применяемых в ОАО «Газпром»;</li> </ul> <p>Место расположения, количество линий, класс точности и др. тех характеристики и параметры определить на основании утверждённой технологической схемы. Данные внести в ТТ на СИКГ.</p>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>ТТ на СИКГ согласовать с Заказчиком.</p> <p>Средства измерений должны иметь Сертификат об утверждении типа и внесены в Государственный реестр средств измерений, в соответствии со статьей 14 Закона «Об обеспечении единства измерений» и приказа Минпромторга России от 30.11.2009 №1081 «Об утверждении порядка проведения испытаний стандартных образцов или средств измерений в целях утверждения типа, порядка утверждения типа стандартных образцов или типа средств измерений, порядка выдачи свидетельств об утверждении типа стандартных образцов или типа средств измерений, установления и изменения срока действия указанных свидетельств и интервала между поверками средств измерений, требований к знакам утверждения типа стандартных образцов или типа средств измерений и порядка их нанесения»;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- иметь сертификат соответствия для взрывозащищенного оборудования;</li> <li>- сертификаты об утверждении типа СИ и внесении в Госреестр с описанием типа СИ с действующим сроком действия на дату поставки;</li> <li>- срок действия свидетельства о поверке, на момент поставки, должен составлять не менее 80% от всего срока действия.</li> </ul> <p>Раздел должен устанавливать требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- к организации измерений по проекту в целом, по объектам, устанавливать требования к средствам измерений, измерительным системам, метрологической экспертизе проекта, объему разрешительной, технической и эксплуатационной документации, требования к условиям эксплуатации, организации поверки/калибровки, техобслуживания;</li> <li>- требования к метрологическим характеристикам средств измерений.</li> </ul> <p>Основные решения по организации измерений представить и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p>
27	Требования к системам энергообеспечения	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1.</p> <p>Выполнить анализ существующих систем энергоснабжения в районе строительства.</p> <p>Провести технико-экономическое сравнение различных вариантов систем электроснабжения потребителей линейной части газопровода, согласовать предлагаемые технические решения с Заказчиком на стадии разработки ОТР.</p> <p>Категория надежности электроснабжения кустовых площадок – первая.</p> <p>Электроснабжение выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭП, Стандартов Группы компании ГПН, согласно техническим условиям, выданным Застройщиком (Техническим заказчиком) или Энергоснабжающей организацией, по отдельному запросу.</p> <p>Для получения технических условий от Заказчика (Технического заказчика) проектной организации предоставить Заказчику (Техническому заказчику):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- максимальную потребляемую мощность всех проектируемых электропотребителей;</li> <li>- ведомости потребителей электроэнергии;</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- ситуационный план проектируемых электрических сетей с указанием месторасположения потребителей;</p> <p>- оценку экономической и технической целесообразности применения различных типов опор, изоляции, грозозащитных устройств, вариантов (схем) исполнения и оборудования.</p> <p><b>В рамках проектирования:</b></p> <p>Выполнить расчёт электрических режимов с учётом проектируемых нагрузок, исходя из максимального потенциала скважин.</p> <p>Произвести расчет электрических нагрузок месторождения с учетом существующих нагрузок и вновь вводимых мощностей исходя из максимального потенциала скважин.</p> <p>Электрические нагрузки проектируемых объектов определить на основании представленных данных технологических показателей разработки месторождения.</p> <p>В обязательном порядке номенклатуру и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в проектной (рабочей) документации, согласовать с Заказчиком.</p> <p>Предусмотреть интеграцию проектируемых объектов в систему АСКУЭ/ТУЭ и АСДУЭ.</p> <p><b>Линии электропередач:</b></p> <p>Технические решения, принятые при проектировании, должны соответствовать требованиям ТТР-01.08-03 «Воздушные линии электропередачи на напряжение 6(10), 35, 110 кВ» ПАО «Газпромнефть»;</p> <p>по условиям надежности электроснабжения, на каждый куст проектом предусмотреть две ВЛ-10кВ с подключением от разных секций шин питающей подстанции</p> <p>- Тип опор, марку, габарит, длину пролетов и общую протяженность ВЛ - определить проектом;</p> <p>- Габариты ВЛ – определить проектом с учетом протяженности;</p> <p>- При проектировании ВЛ 10кВ на кустовые площадки – рассмотреть применение самонесущего изолированного провода, в соответствии с климатическими условиями района проектирования (ветровые нагрузки) и требованиям надежности электроснабжения.</p> <p>- Материал изоляции – определить проектом с учетом климатических условий (температуры воздуха и увлажнения) и условий загрязнения.</p> <p>- Опоры заводского производства с антикоррозийным покрытием (горячий цинк), в том числе и метизы.</p> <p>- Проектом предусмотреть линейную арматуру, аттестованную ПАО «Россети» и ПАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>- На первых и концевых опорах предусмотреть установку разъединителей, предусмотреть штыревые изоляторы для снятия тяжения провода с полюсов разъединителя.</p> <p>- При разработке ПСД обеспечить минимальное количество пересечений ВЛ с инженерными коммуникациями (трубопроводы, автодороги, другие ВЛ), в том числе требующих реконструкции существующих электрических сетей.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>В обязательном порядке номенклатуру и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в проектной (рабочей) документации, согласовать с Заказчиком.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Технические решения, принятые при проектировании должны соответствовать требованиям ТТР-01.08-01 «Типовая схема и технические решения к трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ для кустовых площадок» ПАО «Газпромнефть»;</li> <li>- В рамках проектирования выполнить расчёты электрических мощностей кустовой площадки;</li> <li>- 2КТПНУ предусмотреть в блочно-модульном утеплённом здании с АВР по стороне 0,4 кВ.</li> <li>- Предусмотреть возможность секционирования на кустовых КТП по стороне 10кВ.</li> <li>- Количество и мощность 2КТПНУ определить расчётом исходя из максимального потенциала скважин и другого кустового оборудования, загрузка трансформаторов не более 70 %.</li> <li>- Номинал автоматических выключателей определить проектом с учетом запаса для возможности увеличения подключаемой мощности погружных электродвигателей по уточненным данным.</li> <li>- В кустовых 2КТПНУ проектом предусмотреть установку фильтрокомпенсирующих устройств (ФКУ-0,4 кВ) с автоматическим регулированием коэффициента мощности в зависимости от нагрузки, обеспечивающим на каждой СШ-0,4 кВ компенсацию реактивной мощности с доведением tg до 0,1, а также сокращение амплитуды гармоник до требований ГОСТ. При этом мощность ФКУ (кВАр) не должна превышать 35 % номинальной мощности трансформатора (кВА). Подключение ФКУ выполнить параллельно нагрузке, на отдельный АВ каждой секции 0,4 кВ (тип ФКУ-0,4кВ согласовать с заказчиком).</li> </ul> <p><b>По кустовой площадке:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- На кустовой площадке предусмотреть место для установки резервной ДЭС;</li> <li>- Прокладку кабельных линий предусмотреть по эстакадам.</li> <li>- Климатические характеристики кабельной продукции, проложенной на кабельных эстакадах должны быть в хладостойком исполнении и обеспечивать возможность ее монтажа при температуре окружающего воздуха до минус 30°С и надежной эксплуатации при температуре окружающего воздуха до минус 56°С.</li> <li>- Расчет сечения кабелей 0,4 кВ и выбор их типа до СУ в соответствии зон взрыво- и пожароопасности.</li> <li>- Освещение площадки предусмотреть с использованием энергосберегающих светильников (прожекторов), обеспечивающим нормируемую освещённость при минимальном удельном потреблении электроэнергии.</li> <li>- Управление освещением кустовой площадки предусмотреть в автоматическом (от ящика управления освещением ЯУО с фотореле и реле времени, с возможностью телеуправления по кустовой телемеханике АСДУЭ) и ручном режимах, размещение которого предусмотреть на ограждении ростверка КТПН.</li> <li>- Возле 2КТПНУ и в середине каждой группы из восьми скважин кустовой площадки предусмотреть установку шкафов ПРС с закреплением на стойках кабельной эстакады.</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Шкафы ПРС должны иметь блокировки, не позволяющие присоединение-отсоединение вилки при включённом коммутационном аппарате, установленном на шкафу ПРС.</li> <li>- На кустовой площадке предусмотреть автоматизированную систему технического учёта электроэнергии 0,4 кВ с контролем каждой скважины кустовой площадки и вводных ячеек 2КТПНУ, организовать передачу данных на сервер АСТУЭ. Предусмотреть обвязку под АСТУЭ-0,4 кВ всех скважин кустовой площадки и 2КТПНУ. При необходимости установить несколько комплектов ШУЭ-01.</li> <li>- Предусмотреть передачу сигналов открытия дверей 2КТПНУ и НКУ в кустовую телемеханику и в АСТУЭ-0,4 кВ с использованием функции телесигнализации шкафа ШУЭ-01.</li> <li>- Для освещения применить энергоэффективные источники света со светоотдачей не менее 65 Лм/Вт, с коэффициентом цветопередачи не ниже 80 %, не допускающие пульсаций освещённости в помещениях с длительным пребыванием людей. В местах, где не требуется постоянного освещения или присутствия персонала, предусмотреть автоматику управления освещением (датчики света, присутствия, реле времени, телеуправление и т.п.) с возможностью ручного управления не электротехническим персоналом.</li> <li>- На всех аппаратах управления электроприемниками (кнопки, посты управления, выключатели и т.п.) предусмотреть устойчивые к воздействию окружающей среды таблички, указывающие функциональное назначение аппарата (диспетчерские наименования) и его действие (вкл./выкл., пуск/стоп и т.п.). Соответствующие требования внести в опросные листы и заказные спецификации. Проектом определить место и способ крепления данных табличек.</li> <li>- Все проектируемые блоки и объекты электроснабжения укомплектовать средствами защиты и средствами пожаротушения согласно действующей НТД.</li> <li>- Предусмотреть систему освещения, молниезащиты и заземления, согласно действующих норм и правил, при необходимости предусмотреть прожекторные мачты.</li> <li>- Выполнить электроснабжение удаленных локальных потребителей.</li> </ul> <p>Предусмотреть создание необходимой инфраструктуры, обеспечивающей сервисное обслуживание энергетических объектов.</p> <p>-</p>
28	Требования энергетической эффективности, оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1.</p> <p>Предусмотреть учет энергозатрат на собственные нужды предприятия и развитие системы технической диагностики.</p> <p>Раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов» выполнить в соответствии с требованиями Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>В разделе представить сводные показатели энергоэффективности принятых решений в соответствующих частях проекта. Сводные показатели должны быть сопоставлены с нормативными показателями удельного расхода энергии.</p> <p>В текстовой части раздела должны содержаться:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- общая энергетическая характеристика запроектированного объекта;</li> <li>- сведения о проектных решениях, направленных на повышение эффективности использования энергии;</li> <li>- описание технических решений строительных конструкций, расчетные теплофизические показатели по которым отличны от показателей СП 50.13330;</li> <li>- принятые решения по системе отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, сведения о наличии приборов учета и регулирования, обеспечивающих эффективное использование энергии;</li> <li>- информация о выборе и размещении источников энергоснабжения объекта. В необходимых случаях приводится технико-экономическое обоснование энергоснабжения от автономных источников энергии вместо централизованных;</li> <li>- сопоставление проектных решений и технико-экономических показателей в части энергопотребления с требованиями норм.</li> </ul>
29	Требования к системам безопасности и охране объектов	<p>Проектирование инженерно-технических средств охраны выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, а также действующих стандартов Компании, указанных в приложении №1.</p> <p>Проектирование ИТСО выполнить в соответствии с техническими условиями (Приложение 12).</p> <p>Разделы проектной и рабочей документации по ИТСО согласовать с подразделением корпоративной защиты Заказчика.</p> <p>В части защиты информации:</p> <p>Проектирование защиты информации выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, а также действующих стандартов Заказчика, указанных в приложении №1.</p> <p>Предусмотреть решения по защите информационных и управляющих систем объекта (включая АСУ ТП) от несанкционированного доступа и разработать раздел «Информационная безопасность». Объем и необходимость согласовать с подразделениями ЗГД по корпоративной защите Заказчика.</p> <p>Разработку основных технических решений систем безопасности осуществить на этапе выполнения рабочей документации.</p> <p>Для разработки раздела информационная безопасность автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) в качестве исполнителя привлечь ООО «Автоматика-Сервис» или ООО «НоябрьскНефтеГазАвтоматика» (Протокол ПАО «Газпром нефть» № ПТ-НК-22/046 от 28.04.2015), или организацию из согласованного списка ДКЗ ПАО «Газпром нефть», сертифицированную в системе добровольной системы сертификации «Газпромсерт» или «ИНТЕРГАЗСЕРТ».</p>



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
30	Требования по промышленной безопасности, условиям, охране и гигиене труда	<p>Разработать требования по режиму безопасности и гигиене труда в соответствии с требованиями законодательства РФ об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения указанных в приложении №1.</p> <p>Технические решения по охране труда должны предусмотреть перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства, которые должны содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сведения о минимальной расчетной численности, профессионально-квалифицированном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения;</li> <li>- сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого технологического оборудования и технических устройств (при необходимости) – для объектов производственного назначения;</li> <li>- перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и не производственных объектов капитального строительства;</li> <li>- перечень мероприятий по обеспечению выполнения требований, предъявляемых к техническим устройствам, оборудованию, зданиям, строениям и сооружениям на опасных производственных объектах, - для объектов производственного назначения;</li> <li>- требования к оборудованию должно содержать комплектацию документацией, предусмотренной законодательством РФ (паспорт, инструкции по монтажу и эксплуатации, сертификаты соответствия, санитарно-эпидемиологические заключения, заключения государственной экологической экспертизы и пр.);</li> <li>- освещение территории как общее, так и местное;</li> <li>- установку ограждений или кожухов, открытых движущихся и вращающихся частей оборудования, механизмов, а также систему блокировки, исключающую пуск в работу оборудования при отсутствующем или открытом ограждении;</li> <li>- оснащение технологического оборудования (сосуды, работающие под давлением) предохранительными устройствами, в исполнении пригодным для эксплуатации по классу климатическим условиям;</li> <li>- установку в удобных, доступных и безопасных местах (при необходимости устройство площадок обслуживания) запорных, отсекающих, разгружающих и предохранительных устройств;</li> <li>- оборудование закрытых помещений объектов хранения и подачи топлива должны быть оборудованы постоянно действующей системой приточно-вытяжной вентиляции, кратность воздухообмена рассчитывается в соответствии с установленными нормами;</li> <li>- установку знаков безопасности (предупреждающих, запрещающих, информационных);</li> <li>- принципиальные решения по организации труда и управления производством;</li> <li>- расчет количества рабочих мест и численности работающих;</li> <li>- организацию, обслуживание и оснащение рабочих мест;</li> <li>- прогрессивные формы организации труда;</li> <li>- режим труда и отдыха;</li> <li>- охрана и условия труда работников;</li> <li>- организация управления производством, предприятием;</li> <li>- источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров;</li> </ul>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>В ПОС разработать разделы по охране труда, охране здоровья (оказанию медицинской помощи), пожарной безопасности промышленной безопасности на этапе строительства в соответствии с требованиями указанных в приложении №1.</p> <p>Разработать раздел «Промышленная безопасность» с учетом НТД и НМД указанных в приложении №1:</p> <p>Проектом предусмотреть Опытно-промышленную эксплуатацию (пробную эксплуатацию) в течении 1 года</p> <p>Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами.</p> <p>На объекты, попадающие под действие Приложения №2 к Федеральному закону от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать Декларацию промышленной безопасности.</p> <p>Для опасного производственного объекта дальнейшая эксплуатация, капитальный ремонт, консервация или ликвидации которого требует отступление от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, или же таких требований недостаточно и (или) они не установлены разработать обоснование безопасности опасного производственного объекта с возможностью безопасной эксплуатации, капитального ремонта, консервации или ликвидации.</p> <p>Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать соответствующие разрешения на применение и соответствовать требованиям действующих нормам и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации</p> <p>Дополнить ранее разработанный план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, предоставленный Заказчиком, в соответствии с требованиями, установленными Постановлением правительства от 26.08.2013г. №730 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».</p> <p>С целью снижения рисков, связанных с повреждением спецтехники трубопроводных и кабельных эстакад в обязательном порядке предусмотреть дополнительные меры по улучшению информированности водителей (знаки ограничения, светоотражающая окраска, освещение, дополнительная светодиодная подсветка эстакад и т.д.), а также установку предохранительных ограждений.</p> <p>Предусмотреть установку информационных щитов на просматриваемых местах с указанием наименования объекта и владельца, номера контактного телефона в соответствии с п.9 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности".</p>
31	Требования и условия к разработке природоохранных	Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД указанной в приложении №1.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	<p>мероприятий, мероприятий по охране окружающей среды и результатам оценки воздействия на окружающую среду</p>	<p>В случае проектирования объектов, подлежащих получению заключения Государственной Экологической экспертизы, разработать отдельным томом раздел ОВОС в соответствии с действующими нормативными и законодательными актами.</p> <p>По согласованию с Заказчиком разработать подраздел «Охрана водных биологических ресурсов» с предоставлением расчета ущерба, наносимого водным биологическим ресурсам и рыбным запасам, в том числе при проведении гидроиспытаний и буровзрывных работ (при наличии), согласовать расчет с Заказчиком и со всеми заинтересованными контрольно-надзорными органами (в т.ч. органами Рыболовства и Службой по охране, контролю и регулирования использования объектов животного мира и среды их обитания). В рамках данного раздела разработать и согласовать программу компенсационных мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания.</p> <p>Разработать программу производственного экологического контроля (мониторинг) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объектов. Разработать дополнения к существующей программе локального экологического мониторинга в соответствии с требованиями.</p> <p>В разделе компенсационные выплаты и сводном сметном расчете предусмотреть платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду на период «Строительство» и «Эксплуатация» «Ремонтные работы».</p> <p>Требования к разработке раздела по обращению с отходами производства и потребления устанавливаются на основании исходной информации по существующим объектам накопления, утилизации, обезвреживания, размещения отходов производства и потребления, а также наличия договоров на передачу отходов для размещения обезвреживания, утилизации специализированными организациями, имеющими соответствующую лицензию на осуществление деятельности в области обращения с отходами.</p> <p>Предусмотреть мероприятия по обращению с отходами производства и потребления, образующимися при строительстве и эксплуатации объекта в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.</p> <p>При разработке раздела по обращению с отходами условно разделить отходы на три группы и описать способы обращения с ними:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>а) отходы, образующиеся при строительстве проектируемых объектов;</li> <li>б) отходы, образующиеся при эксплуатации и ремонте проектируемых объектов;</li> <li>в) отходы, образующиеся при авариях и их ликвидации;</li> </ul> <p>В проектной документации предусмотреть обустройство площадок временного накопления отходов в соответствии с требованиями действующего законодательства. Определить количество и объемы площадок временного накопления отходов, в соответствии с полученными расчетами образования и накопления отходов.</p> <p>При подготовке раздела по обращению с отходами учесть «Рекомендации по формированию типового подраздела по обращению с отходами в проектную документацию на</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>обустройство месторождений, строительства кустовых площадок, проведения поисково-разведочного бурения, строительства скважин».</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии объектов культурного наследия. При наличии на территории планируемого строительства объектов культурного наследия разработать в составе проекта отдельный том «Охрана объектов культурного наследия», на основании археологического обследования, провести историко-культурную экспертизу (при необходимости на основании официальных данных, уполномоченного органа исполнительной власти и субъекта РФ о наличии на отведенном участке объектов культурного наследия и необходимости проведения обследования на стадии проектирования, до начала строительных работ).</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии территорий традиционного природопользования и проживания коренных малочисленных народов, наличие фермерских хозяйств. Учесть влияние на местное население и коренные малочисленные народы Севера. В случае отсутствия на территории проведения работ предоставить информацию о ближайших родовых угодьях.</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии особоохраняемых природных территорий (ООПТ) федерального, регионального и местного уровней, а также предоставят информацию по ООПТ резерватам (если такие имеются).</p> <p>Предоставить информацию о возможных пересечениях с особоохраняемыми природными территориями. Также при отсутствии пересечения указать расстояние до ближайших ООПТ.</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии на территории проектируемого объекта краснокнижных животных и растений.</p> <p>При подготовке проектной документации предусмотреть реализацию требований субъектов РФ на территории расположения проектируемых объектов.</p> <p>При необходимости в составе раздела по охране окружающей среды выполнить расчет величин нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов со сточными водами в водный объект.</p> <p>Получить справку от Управления Роспотребнадзора, Департамента по недропользованию, Администрации муниципальных районов о данных о поверхностных и подземных источниках хозяйственно-питьевого водоснабжения (с указанием границ их зон санитарной охраны).</p> <p>Отразить в разделе мероприятий по охране окружающей среды требования к подрядной организации в части получения разрешительной природоохранной документации на производство работ и осуществление платежей за негативное воздействие на окружающую среду.</p>
32	Требования к мероприятиям гражданской обороны, и предупреждению чрезвычайных ситуаций	Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД указанной в приложении №1.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Подготовить и согласовать с Заказчиком запрос на выдачу исходных данных для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера по форме, приведенной в ГОСТ Р 55201-2012 от 26.11.2012. Проектную документацию разработать в соответствии с выданными исходными данными.</p> <p>Разработку инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС, а также в соответствии со СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны»,</p> <p>Сделать соответствующие запросы в ЕДДС района на выдачу необходимых технических условий и подтверждения наличия технических возможностей, позволяющие обеспечить сопряжение с дежурно-диспетчерскими службами объектов, расположенных на территории района. Проектному институту обеспечить выполнение данных технических условий.</p> <p>При выполнении проектно-исследовательских работ учитывать схему передачи оперативной информации о происшествиях на объектах.</p>
33	Требования по пожарной безопасности	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1.</p> <p>Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности выполнить отдельным разделом.</p> <p>Объемно-планировочные, конструктивные решения, степень огнестойкости зданий и сооружений, предусмотреть с учетом категории производств по взрывопожарной, пожарной опасности и функциональной пожарной опасности.</p> <p>Проектная документация на здания, сооружения, строительные конструкции, инженерное оборудование и строительные материалы должна содержать пожарно-технические характеристики, предусмотренные Федеральным законом от 22 июля 2008 г. N123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности".</p> <p>Противопожарные расстояния между объектами предусмотреть в соответствии с требованиями, изложенными в СП 4.13130 утвержденными приказом МЧС России от 18.07.2013г. №474, и требованиями Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. 12.03.2013г. Правил пожарной безопасности в лесах, утв. Пост.Правительства №417 от 30.06.2007г.</p> <p>Предусмотреть площадку для размещения жилого вагон-городка с учетом требований СП 231.1311500 утвержденными приказом МЧС России от 17.06.2015г. №302, соответствия расстояний от факельной установки и устья скважин.</p> <p>Определить категории по взрывопожарной и пожарной опасности и классы пожароопасных и взрывоопасных зон в зданиях, помещениях и наружных технологических установках в соответствии с требованиями Федерального закона от 22 июля</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>2008 г. N123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности".</p> <p>Предусмотреть оборудование зданий, помещений, сооружений и наружных установок автоматической пожарной сигнализацией в соответствии с требованиями СП 5.13130.2009.</p> <p>При проектировании блок-боксов, модулей, контейнеров и др. сооружений применять только негорючие материалы (класс конструктивной пожарной опасности С0).</p> <p>Предусмотреть оборудование зданий, помещений, и сооружений системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (СОУЭ) в соответствии с требованиями СП 3.13130.2009.</p> <p>Предоставить расчеты по определению необходимого количества первичных средств пожаротушения по оборудованию всех зданий, блок-боксов и др. сооружений. Места нахождения первичных средств пожаротушения указать на чертежах.</p> <p>Систему пожарной сигнализации и оповещения выполнить в соответствии с техническими условиями Заказчика (Технического заказчика).</p> <p>Проектному институту на период организации строительства предусмотреть блок-бокс пожарного инвентаря в местах размещения вагон-городков. Комплектацию блок-бокса согласовать с Заказчиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Организацию водоснабжения куста эксплуатационных скважин в аварийных ситуациях предусмотреть от прицепных и самоходных автоцистерн общим объемом не менее 50 куб.м. Определить места забора воды передвижной пожарной техникой.</p> <p>Проезды и подъездные пути для пожаротушения согласовать с Заказчиком.</p> <p>При разработке проектно-сметной документации учесть требования пожарной безопасности к технологическому оборудованию с обращением пожароопасных, пожаровзрывоопасных и взрывоопасных технологических сред:</p> <p>разработать мероприятия по обеспечению пожарной и взрывобезопасности;</p> <p>технологическое оборудование и связанные с ним технологические процессы предусмотреть с учетом предотвращения возможности взрыва и (или) пожара в технологическом оборудовании при регламентированных значениях их параметров при нормальном режиме работы. Регламентированные значения параметров, определяющих пожарную и взрывопожарную опасность технологического оборудования и связанных с ним технологических процессов, допустимый диапазон их изменений принять на основании данных установленных производителем (разработчиком);</p> <p>в конструкции технологического оборудования и условий ведения связанных с ним технологических процессов предусмотреть необходимые режимы и соответствующие им технические средства, предназначенные для своевременного обнаружения возникновения пожароопасных аварийных ситуаций, ограничения их дальнейшего развития, а также для ограничения поступления горючих веществ и материалов из технологического оборудования в очаг возможного пожара;</p> <p>средства огнезащиты для стальных конструкций следует использовать при условии оценки предела огнестойкости конструкций с нанесенными средствами огнезащиты по ГОСТ</p>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>30247, с учетом способа крепления (нанесения), указанного в технической документации на огнезащиту, и (или) разработки проекта огнезащиты;</p> <p>обработку огнезащитной краской/составом несущих конструкций, а также электрических проводов и кабелей либо применение проводов и кабелей с негорючей изоляцией, подтвержденное сертификатами.</p>
34	Требования оформлению землеустроительной документации	<p>к</p> <p>Землеустроительную и лесоустроительную документацию необходимо оформлять на недропользователя – ООО «Газпром добыча Уренгой».</p> <p>Проектирование осуществить в пределах существующего земельного отвода, в случае, если это технологически невозможно, доотвод оформить следующим образом:</p> <p>1. Подготовительный этап.</p> <p>В процессе подготовительных работ осуществить сбор, анализ и подготовку следующих документов и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сведений о земельных участках, занятых объектами недвижимости (чертежи границ, проектные координаты, сведений об особом режиме использования земель, о наличии межевых споров по данным земельным участкам);</li> <li>- правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов на объекты недвижимости и земельные участки;</li> <li>- материалов предварительного согласования местоположения земельных участков;</li> <li>- сведений о картографической и геодезической обеспеченности территории (топографические карты и планы);</li> <li>- сведений о кадастровом делении района работ;</li> <li>- расчет площадей для строительства объектов (с пообъектной разбивкой) в электронном виде и на бумажном носителе;</li> <li>- сопроводительная записка с описанием объектов расположенных на проектируемом земельном участке в электронном виде и на бумажном носителе;</li> <li>- обоснование установления границ испрашиваемых земельных участков в электронном виде и на бумажном носителе;</li> <li>- при необходимости для информирования населения муниципального образования о планируемом строительстве объекта организовать и провести общественные слушания.</li> </ul> <p>2. Предварительное согласование, схема на КПТ.</p> <p>Оформить материалы предварительного согласования места размещения объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проект границ земельного участка, необходимого для размещения проектируемого объекта, разработать в формате MapInfo, система координат кадастровой палаты ЯНАО;</li> <li>- составить схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории;</li> <li>- получить необходимые согласования, выписки (справки) для утверждения схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории;</li> <li>- обратиться в орган местного самоуправления с заявлением об утверждении схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории;</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- получить решение об утверждении схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории;</p> <p>- получить и согласовать в заинтересованных службах расчет убытков землепользователей при изъятии земель;</p> <p>- передать Застройщику (Техническому заказчику) утвержденную схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории (оригинал и XML-формат).</p> <p>При необходимости снять с государственного кадастрового учета неиспользуемые (сданные/рекультивированные) земельные участки или их части.</p> <p>3. Историко-Культурная экспертиза.</p> <p>Провести Историко-культурную экспертизу земельного участка, отводимого под строительство объекта, получить заключение в Департаменте культуры района/округа.</p> <p>4. Межевание, ГКУ.</p> <p>Произвести межевание земельных участков и подготовить межевые планы для постановки на государственный кадастровый учет земельных участков. Получить выписки из ЕГРН на земельные участки.</p> <p>Межевые планы оформить в соответствии с требованиями, утвержденными Приказом Министерства экономического развития РФ от 8 декабря 2015 г. N 921 «Об утверждении формы и состава сведений межевого плана, требований к его подготовке», от 21 ноября 2016 г. N 735 «Об установлении примерной формы извещения о проведении собрания о согласовании местоположения границ земельных участков и признании утратившими силу некоторых приказов Минэкономразвития России».</p> <p>5. Проект планировки, проект межевания.</p> <p>При необходимости разработать проект планировки территории и проект межевания территории.</p> <p>Разработанный проект планировки территории и проект межевания территории согласовать (утвердить) в порядке, определенном Градостроительным кодексом РФ и местными нормативно-правовыми актами.</p> <p>Подготовить демонстрационные материалы для проведения публичных слушаний.</p> <p>6. Проект рекультивации нарушенных земель.</p> <p>Разработать проект рекультивации нарушенных земель отдельным томом в соответствии с требованиями регламента муниципального образования. Утвердить Застройщиком (Техническим заказчиком), согласовать в соответствующих органах исполнительной власти.</p> <p>Выполнить расчет стоимости необходимых работ рекультивации земельного участка, а также обязанностей, установленных законодательством или договором аренды земельного участка, включая упущенную выгоду. Затраты предусмотреть сметной документацией на строительство. В проектной и сметной документации предусмотреть разбивку решений и сметных затрат на техническую и биологическую рекультивацию нарушенных земель.</p> <p>7. Перевод земель.</p>



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Осуществить процедуру перевода земельного участка из одной категории в другую:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- получить необходимые согласования, выписки (справки) для перевода земельного участка в категорию, соответствующую целевому использованию;</li> <li>- получить распорядительный акт о переводе земельного участка;</li> <li>- получить выписки ЕГРН на земельные участки с измененной категорией земель, разрешенным использованием.</li> </ul> <p>8. Оформление договоров аренды земельных участков.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- получить необходимые заключения и согласования для предоставления земельных участков в аренду;</li> <li>- подготовить пакет документов, необходимых для предоставления в аренду земельных участков;</li> <li>- получить решение о предоставлении земельных участков (при наличии);</li> <li>- получить проект договора аренды земельных участков;</li> <li>- получить проект договора аренды земельных участков, подписанный со стороны Администрации района и передать Заказчику.</li> </ul> <p>9. Градостроительный план.</p> <p>Разработать и утвердить в уполномоченном органе государственной власти/местного самоуправления градостроительные планы земельного участка для проектируемого объекта.</p> <p>10. Иные согласования.</p> <p>При необходимости получить заключения и согласования в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- экспертное заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы;</li> <li>- заключение Федеральной службы по ветеринарному и фитосанитарному надзору;</li> <li>- согласование отвода земельных участков, расположенных в пределах береговой полосы и выделение участков акватории внутренних водных путей, строительство на них каких-либо зданий, строений и сооружений с бассейновыми органами государственного управления на внутреннем водном транспорте;</li> <li>- заключение уполномоченного органа государственной власти в области архитектуры и градостроительства;</li> <li>- согласование (решение, технические условия) о предоставлении земельных участков в пределах придорожных полос, а также иных участков, требующих устройства подъездов, съездов, примыканий, а также земельных участков под стоянки, остановки автомобилей (соответствующие органы ГИБДД).</li> <li>- для прохождения экспертиз в местных, региональных и федеральных надзорных органах.</li> </ul> <p>11. Привлечение подрядчиков.</p> <p>При привлечении Подрядчиком субподрядчика на выполнение вышеперечисленных работ необходимо согласовать субподрядную организацию с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>12. Использование ранее отведенных земельных участков.</p>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

40

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>При проведении проектно-изыскательских работ максимально использовать существующие границы отведенных земельных участков.</p> <p>Разрабатываемую и утвержденную землеустроительную документацию представить в 4 экз. (4 экз. в оригинале) на бумажном носителе и 2 экз. на электронном носителе (картографические материалы в программе MapInfo 8 и выше). Выписки из ЕГРН (оригиналы) на земельные (лесные) участки в количестве не менее 4 экземпляров.</p> <p>Землеустроительная документация передается Заказчику в папка (коробках) фабричного изготовления, конструкция которых позволяет хранить документацию без деформации в вертикальном положении, с приложением описи документов. Электронная версия (скан образы документов) должным быть идентичны оригиналам, включая все подписи и печати.</p>
35	Требования к проекту организации строительства	<p>Проект организации строительства разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1, выданными ТУ и Ш-01.07.03.03-19 Исходные данные для проектирования организации строительства.</p> <p>Проект организации строительства выполнить в соответствии с методическими указаниями Компании МД-01.07.03.03-01 «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи».</p> <p>В соответствии с требованиями п.5.10 МДС 12-81.2007 для сложных объектов в состав проекта организации строительства дополнительно к перечисленному в п. 5.4 МДС 12-81.2007 требуется включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- укрупненный сетевой график, в котором указываются продолжительность основных этапов строительства объекта, очередность строительства отдельных зданий и сооружений, сроки поставки технологического оборудования;</li> <li>- мероприятия по освоению проектной мощности предприятия, включая пусконаладочные работы.</li> </ul> <p>С целью соблюдения в процессе строительства обязательных требований по безопасности разделы проекта организации строительства должны содержать мероприятия по технике безопасности, подготовке и обучению персонала. В соответствии со ОСК-16.05.01 «Система управления безопасностью дорожного движения» учитывать применение спецтехники (строительной техники) не старше 10 лет, транспортные средства для перевозки пассажиров (ТС типа «Вахта») не старше 10 лет, легковой транспорт (4x4) импортного производства до 7 лет, отечественного производства до 5 лет. Ключевые требования к водителям учитывать в соответствии также с данным стандартом.</p> <p>Устройство временных зданий и сооружений на месторождении (вахтовые жилые комплексы, вагон-городки) выполняется по стандарту СК-16-04.01.</p> <p>При разработке ПОС в обязательном порядке предусмотреть и учесть при расчете продолжительности строительства любого объекта обустройства:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- нахождение объектов обустройства большую часть года в автономии (отсутствие круглогодичного проезда для доставки грузов и тяжелой техники);</li> <li>- при обустройстве площадочных и линейных объектов - очередность строительства;</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- при инженерной подготовке любых площадок под объекты (площадочные объекты, площадки на линейных объектах) предусматривать технологический перерыв не менее 12 месяцев на консолидацию грунтов, соответственно требуется на этот срок увеличивать продолжительность строительства.</p> <p>Для линейных объектов разработать в составе раздела «Проект организации строительства»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов;</li> <li>- перечень мероприятий по обеспечению на линейном объекте безопасного движения в период его строительства;</li> <li>- на трассе площадки временного складирования материалов;</li> <li>- технологические решения по испытаниям с учетом графика ввода объекта, определить места забора воды, необходимость подогрева или добавления ингибиторов, указанием мест утилизации воды, согласно ВСН 005, ВСН 01.</li> </ul> <p>При разработке раздела ПОС предусмотреть закуп, монтаж и организацию работы цеха по испытанию запорно регулирующей арматуры и шаровых кранов на прочность и плотность применяемой в проекте, а также с учетом окатывания шаровых кранов. В проекте учесть имеющиеся мощности (т.е. синергия с имеющимся оборудованием). Размещение цеха согласовать с заказчиком на этапе ОТР.</p> <p>При разработке раздела ПОС учесть затраты на энергообеспечение строительной площадки из расчета мощности временных электростанций собственных нужд (ЭСН), объема ГСМ (тн./кВт.час электроэнергии) и условий доставки ГСМ до объекта строительства.</p> <p>В составе проекта организации строительства разработать нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат и объемом строительно-монтажных работ.</p> <p>Все графики, разрабатываемые в рамках ПОС, должны быть разработаны при помощи ПО Primavera, графики должны содержать основные физические объемы и технологические зависимости между работами, принятыми в рамках разработки ПОС. Детализация графиков должна быть не ниже 4 уровня.</p> <p>При разработке проекта организации строительства учесть требования Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», нормативные требования Трудового кодекса РФ, межгосударственных и национальных стандартов РФ, СП, СНиП, СанПиН, нормативных документов Группы компании ГПН по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.</p> <p>В разделе ПОС «Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства» определить организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на территории строительства в соответствии с действующими правилами по пожарной безопасности.</p> <p>Минимизировать «мокрые» процессы на площадках в технологии строительства объектов.</p> <p>При необходимости разработать ведомость объемов работ по вырубке лесных насаждений, корчеванию пней и утилизацию порубочных остатков, земляным работам с учетом работ на</p>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>карьере. В ПОС указать площади для хранения древесины и места утилизации порубочных остатков. Предусмотреть несколько вариантов утилизации порубочных остатков.</p>
36	Требования к сметной документации и ее составу	<p>Сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НМД указанной в Исходных данных для составления сметной документации и приложениям к ним (см. Приложение №8).</p> <p>Локальные сметы должны быть разработаны в сметной программе «Гранд-смета» с дополнительным приложением формата XML.</p> <p>Сметная документация стадии ПД формируется базисно-индексным методом по объектам – аналогам. В обязательном порядке приложить используемые сметные расчеты по объектам-аналогам, привести данные об объектах-аналогах, их основные характеристики, данные о физических объемах и описать механизм перехода от стоимости объектов-аналогов к стоимости проектируемого объекта.</p> <p>Сметная документация стадии РД формируется по УЕР (укрупненным единичным расценкам).</p> <p>При формировании сметной документации стадии РД в УЕР обязательным условием является выпуск ВОР и ресурсных ведомостей МТР в соответствии с существующим Прейскурантом УЕР. Отсутствующие в Прейскуранте УЕР институт разрабатывает самостоятельно и согласовывает с Заказчиком.</p> <p>На момент выпуска сметной документации, параметры формирования и пересчета в текущий уровень цен согласовать с Заказчиком дополнительно с целью учета изменений/реформ ценообразования в РФ и изменения порядка определения стоимости у Заказчика.</p>
37	Требования к заказной документации, оборудованию и материалам	<p>Заказную документацию предоставить в редактируемом формате Word, Excel:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на оборудование серийного изготовления – опросные листы;</li> <li>- на здания заводского изготовления (блочно-модульная поставка) - на технические требования;</li> <li>- на здания индивидуального изготовления (постройки) – техническое задание.</li> </ul> <p>При кодировании МТР проектный институт обязан использовать справочник оборудования и материалов Заказчика, справочник передается по письменному запросу от проектного института. <sup>1</sup></p> <p>По мере разработки спецификаций на поставку оборудования и материалов Проектный институт обязан заносить данные в «Базу данных»<sup>3</sup> по оборудованию и материалам Заказчика. Работа производится в соответствии с регламентом «Формирование базы данных по оборудованию и материалам проекта»</p> <p>В составе проектной документации предоставить предварительные спецификации, технические требования, технические задания и опросные листы на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления.</p> <p>Всю заказную документацию согласовать с Заказчиком.</p>

<sup>1</sup>При наличии внедренного программного комплекса «База данных» в ДО.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>При формировании заказной документации руководствоваться типовой документацией, указанной в приложении №1.</p> <p>Требования к оформлению перечня и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- заказные спецификации выполнить отдельной книгой;</li> <li>- оформить отдельной книгой сборник опросных листов/технических требований и заданий заводам-изготовителям.</li> </ul> <p>В составе рабочей документации представить спецификации (выделенные в сборники), технические требования и опросные листы на технологическое оборудование, выделив ведомость используемых МТР по всему объекту отдельным томом, в том числе и на архитектурно-строительную часть. Формат спецификаций и ведомостей Excel.</p> <p>Разработать сводную, суммарную таблицу всех применяемых материалов (в том числе металлопроката) по всем маркам и позициям в формате Excel. Оформить отдельной книгой сборник опросных листов и заданий заводам-изготовителям.</p> <p>В заказных и сводных спецификациях указать альтернативные марки стали для возможной замены принятых в проектных решениях.</p> <p>При разработке рабочей документации использовать только утвержденные двумя сторонами заказной документации, без каких-либо изменений.</p> <p>Заполнение опросных листов, технических заданий, технических требований выполнить максимально подробно с учетом всех специфических требований к оборудованию.</p> <p>При всех изменениях к рабочей документации, вновь кодируемые спецификации передавать Застройщику (Техническому заказчику) с бланком о внесенных изменениях.</p> <p>В составе опросных листов и технических требований на закуп оборудования проектному институту предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- требование о предоставлении сметных расчетов стоимости оборудования, сформированные с учетом требований ГЭСНп 81-05-2001, МДС 81-27.2007;</li> <li>- требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости проведения шеф-монтажных и шеф-наладочных работ по поставляемому оборудованию его сотрудниками или сотрудниками подрядной организации;</li> <li>- требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости проведения пусконаладочных работ по поставляемому оборудованию его сотрудниками или сотрудниками подрядной организации;</li> <li>- требование о предоставлении поставщиком информации о сохранении гарантийного срока на поставляемое оборудование, в случае отказа от привлечения сотрудников поставщика к проведению ШНР и (или) ПНР;</li> <li>- требование о предоставлении поставщиком информации стоимости продления гарантийных обязательств;</li> <li>- требование о предоставлении поставщиком информации об условиях хранения оборудования и материалов;</li> <li>- требование о предоставлении поставщиком информации об особых квалификационных требованиях (требования по наличию дополнительных) аттестаций к сотрудникам строительно-монтажной и (или) пусконаладочной организации;</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- требование о предоставлении поставщиком информации о наличии собственных лицензированных (сертифицированных) центров обучения, для получения навыков пуска и безопасной работы с поставляемым оборудованием, и (или) рекомендованных центров для прохождения обучения по программе поставщика;</li> <li>- требование о предоставлении поставщиком информации о возможности выезда сотрудника поставщика на объект строительства для обучения эксплуатационного персонала навыкам пуска и безопасной эксплуатации поставленного оборудования;</li> <li>- требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости и состав работ и стоимости по техническому (сервисному) обслуживанию поставляемого оборудования в процессе его эксплуатации, подлежащих выполнению сотрудниками поставщика»;</li> <li>- требования по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, сроки ТО и ТР;</li> <li>- требование к поставщикам оборудования; инструкцию по эксплуатации средств автоматизации, согласно требований п. 6.9.6. ФН и П «Общие правила безопасности»;</li> <li>- требование к поставщикам оборудования; инструкцию по эксплуатации оборудования;</li> <li>- поставляемое оборудование оно должно быть вновь изготовленным и ремонтпригодным (не бывшим в употреблении и не снятым с хранения), и должно соответствовать условиям эксплуатации;</li> <li>- для ЗРА требование об обязательном проведении стендовых гидравлических (пневматических) испытаний на прочность и плотность перед установкой на трубопровод;</li> <li>- требование о необходимости первичной приемке оборудования, которая должна осуществляться непосредственно на заводе-изготовителе (за счет средств поставщика оборудования) и в присутствии специалистов Заказчика (Технического заказчика). Для эксклюзивного, инновационного оборудования, ранее не поставлявшегося на территории РФ, либо изготавливаемого штучно, а также для оборудования, имеющего необходимые разрешительные документы, срок действия которых заканчивается до планируемой даты изготовления, изготовитель (поставщик) данного оборудования должен гарантировать предоставление всех необходимых документов до приемки объекта в эксплуатацию;</li> <li>- требование о проведении комиссионного входного контроля Заказчиком по комплексной сборке оборудования на территории завода изготовителя с выводом на режим для последующей отправки в адрес Заказчика (Технического заказчика);</li> <li>- требования к средствам КИПиА: должен быть подготовлен отдельный перечень средств КИПиА, являющихся средствами измерения и относящихся к сфере государственного регулирования в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008г. №102 «Об обеспечении единства измерений», каждое такое средство измерения должно быть внесено в государственный реестр и иметь свидетельство об утверждении типа;</li> <li>- конструкции оборудования, которые должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения технического обслуживания, ремонта и технического освидетельствования (диагностирования);</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- требование о включение в объем и стоимость поставки оборудования шеф-монтажных, пусконаладочных работ, а также комплект ЗИП;</li> <li>- требование о включении в комплект поставки ЗИП: для проведения ПНР и ЗИП на гарантийный период эксплуатации оборудования, но не менее 24 месяцев с даты ввода оборудования в эксплуатацию. Перечень ЗИП согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком);</li> <li>- требования о следующей предоставляемой документации:                         <ul style="list-style-type: none"> <li>• заводские паспорта на оборудование;</li> <li>• инструкцию завода изготовителя по эксплуатации, ремонту, техническому обслуживанию и монтажу оборудования;</li> <li>• технологические и монтажные схемы завода изготовителя;</li> <li>• техническая документация производителя на оборудование и/или инструмент, в случае применения импортного оборудования и/или инструмента документация должна быть предоставлена в том числе и на русском языке;</li> <li>• сертификаты, декларации (обязательные/добровольные) на соответствие требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза) и Федерального закона "О техническом регулировании";</li> <li>• действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы промышленной безопасности и копией письма о его утверждении и регистрации (для случаев, когда заключение указано в разрешении как основание для выдачи разрешения на применение). В комплекте с копией разрешения должна быть предоставлена копия сертификата ГОСТ Р (в случае, если продукция подлежит обязательный сертификат в системе ГОСТ Р, или подлежала до вступления в силу соответствующего технического регламента, при условии, что сертификат ГОСТ Р выдан также до вступления в силу соответствующего технического регламента, и при этом не окончен срок переходного периода, установленный техническим регламентом);</li> <li>• комплект эксплуатационной документации на русском языке.</li> </ul> </li> </ul>
38	Требования к пусконаладочным работам и шефмонтажным работам	<p>В составе опросных листов и технических требований на закуп оборудования проектному институту предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- требование о предоставлении поставщиком программы проведения заводских испытаний АСУТП и ПА3, систем измерений;</li> <li>- требование о предоставлении поставщиком программы проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования, включая системы контроля, управления, АСУТП и ПА3;</li> <li>- требование о предоставлении поставщиком программы проведения шефмонтажных и шефналадочных работ оборудования (при необходимости);</li> <li>- требование о предоставлении поставщиком (разработчиком АСУТП и ПА3) «Программы и методики предварительных и приемочных испытаний АСУТП и ПА3», согласованной с проектным институтом и Застройщиком (Техническим заказчиком);</li> <li>- сметные расчеты ПНР (калькуляции трудозатрат) должны иметь разделение стоимости работ «под нагрузкой» и «в холостую».</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
39	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению комплексной экспертизы и исследований HAZOP, PHSER, HAZID, INVID	<p>Проектному институту пройти внутреннюю экспертизу Застройщика (Технического заказчика), при необходимости функциональную и ведомственную экспертизу проектно-сметной документации в соответствии со стандартом Группы компаний ППН СК-01.07.03.04 «Организация и проведение комплексной экспертизы Заказчиком: заданий на проектирование, основных технических решений, проектной и рабочей документации по объектам обустройства нефтяных и газовых месторождений»</p> <p>Рабочую и проектную документацию согласовать с владельцами пересекаемых сторонних коммуникаций по выданным техническим условиям на пересечения.</p>
40	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению экспертиз с экспертными органами	<p>Проектному институту подготовить и согласовать в соответствующих органах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- градостроительный план земельного участка на проектируемые объекты;</li> <li>- проект планировки и межевания территории.</li> </ul> <p>Проектному институту в процессе разработки проектно-сметной документации необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- получить информационное письмо (справку) от Департамента по недропользованию о наличии/отсутствии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки;</li> <li>- получить информационное письмо (справку) от государственных органов Минкультуры России об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности объектов культурного наследия народов РФ в соответствии с ФЗ №73 от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;</li> <li>- получить информационное письмо (справку) от органов государственной власти и управления об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности особо охраняемых природных территориях Федерального, Регионального и местного значения в соответствии с ФЗ №33 от 14.03.1995 «Об особо охраняемых природных территориях». При наличии объектов ИКН или ООПТ проектному институту провести соответствующие изыскания.</li> <li>- получить информационное письмо (справку) от органов государственной власти об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Север, Сибири и Дальнего Востока, которые относятся к особо охраняемым природным территориям в соответствии с ФЗ №49 от 07.05.2001г.</li> <li>- получить санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии земельных участков, где намечается разместить объекты и сооружения производственной и социальной инфраструктуры, санитарным правилам (при условии их размещения на территории городских и сельских поселений) в соответствии с ФЗ №52 от 30.03.1999 г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»</li> <li>- получить информационное письмо (справку) от Регионального центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среду о фоновом загрязнении атмосферного воздуха;</li> <li>- получить информационное письмо (справку) от Регионального центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среду о климатических характеристиках района;</li> <li>- предоставить протоколы наличия фоновых излучений (радона в том числе) со справкой о фоновых концентрациях в районе проведения работ (при необходимости);</li> <li>- предоставить согласования с ГО и ЧС (при необходимости);</li> </ul>



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- предоставить согласованный проект на зоны санитарной охраны (при необходимости);</p> <p>- получить согласование от территориального управления Федерального агентства по рыболовству (при необходимости);</p> <p>- получить согласование от территориального бассейнового управления (ст. 28 ФЗ №74-ФЗ) (при необходимости);</p> <p>- получить информационное письмо (справку) от Управления Роспотребнадзора, Департамента по недропользованию, Администрации муниципальных районов о данных о поверхностных и подземных источниках хозяйственно-питьевого водоснабжения (с указанием границ их зон санитарной охраны);</p> <p>- получить информационное письмо (справку) от Управления ветеринарии, Администрации муниципальных районов, Роспотребнадзора о наличии/отсутствии скотомогильников, биотермических ям, других мест захоронения животных;</p> <p>- получить информационное письмо (справку) от Департамента природных ресурсов, Комитета по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира, Управления по охотничьему хозяйству с данными по численности и плотности охотничьих животных;</p> <p>- получить информационное письмо (справку) от Департамента сельскохозяйственной политики и природопользования, Комитета по природопользованию и охраны окружающей среды, Комитета по природным ресурсам, Института биологии, Института экологии растений и животных данных о перечне редких и охраняемых видов животных, занесенных в Красные книги различного ранга;</p> <p>- получить информационное письмо (справку) от ФБУЗ Центр гигиены и эпидемиологии, Администрации района, Росстата данные по социально-экономическим и медико-биологическим характеристикам территории.</p> <p>Проектному институту пройти согласование и получить положительное заключение Государственной экспертизы, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».</p> <p>Проектному институту произвести сбор исходно-разрешительной документации и обеспечить сдачу, сопровождение и устранение замечаний от Государственной экспертизы.</p> <p>Заявление о проведении Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий подготовить проектной организации от лица держателя лицензии по согласованию с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Сопровождение, консультации и получение утверждений проекта надзорными органами проводится Подрядчиком собственными силами. Стоимость услуг Главгосэкспертизы оплачивается из средств Застройщика (Технического заказчика). Другие необходимые экспертизы предусмотреть расчетом стоимости проектно-изыскательских работ, оплата будет производиться по факту выполнения работ.</p> <p>Проектному институту произвести сбор исходно-разрешительной документации и обеспечить сдачу, сопровождение и устранение замечаний от государственной экологической экспертизы</p> <p>Проектному институту перед передачей проекта на ГЭЭ подготовить следующие исходные материалы:</p> <p>- подготовить краткую аннотацию по материалам ОВОС при строительстве и эксплуатации объекта ГЭЭ для проведения общественных слушаний на территории соответствующего района;</p>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- обеспечить участие в общественных слушаний и доклад по материалам ОВОС;</p> <p>- обеспечить публикацию объявлений в СМИ федерального, регионального и местного уровней о проведении общественных слушаний с п.4.3 Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000г. №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ» (оплата публикаций производится за счет средств проектного института);</p> <p>Проектному институту пройти согласование и получить положительное заключение Государственной экологической экспертизы в соответствии со следующими нормативными документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- с ФЗ №174-ФЗ (ст.14 «Порядок проведения государственной экологической экспертизы», а также ст. 5, 6,15,16, 17 и 18);</li> <li>- с «Положением о порядке проведения государственной экологической экспертизы» (утв. Постановлением Правительства РФ от 11.06.1996, № 698);</li> <li>- с Приказом Минприроды России от 06.05.2014 N 204 "Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по предоставлению государственной услуги по организации и проведению государственной экологической экспертизы федерального уровня".</li> </ul> <p>В случае необходимости проведения негосударственной экспертизы руководствоваться постановлением Правительства РФ № 1070 "О негосударственной экспертизе проектной документации и результатов инженерных изысканий".</p> <p>В случае разработки декларации промышленной безопасности, или необходимости проведения экспертизы промышленной безопасности для объекта технического перевооружения, проектной организации пройти экспертизу промышленной безопасности в соответствии с ФЗ №116-ФЗ, Положением о Федеральном горном надзоре России, Серия 26 нормативных документов в сфере деятельности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору Экспертизы промышленной безопасности, выпуска 12 «Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», с последующей регистрацией заключения в органах Ростехнадзора.</p> <p>Согласовать схемы дислокации дорожных знаков с территориальной ГИБДД, согласно ст. 11-14 ФЗ-196 «О безопасности дорожного движения» и СНиП 2.05.02. -85 «Автомобильные дороги» (привязка элементов дороги, согласованная с органами дорожного надзора ГИБДД должна быть предусмотрена в рабочей документации).</p> <p>При необходимости разработать и согласовать с ГИБДД проект ледовых переправ. Учесть ОДН 218.010-98 «Инструкция по проектированию, строительству и эксплуатации ледовых переправ».</p> <p>В случае необходимости пройти метрологическую экспертизу проектной документации, регламентированной статьей 14 ФЗ № 102-ФЗ с регистрацией заключения в органах Ростехнадзора.</p> <p>По итогам получения согласования с заказчиком ППО проектной организации разработать проект планировки и межевания территории с последующим утверждением данных документов в</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		администрации муниципального района в котором территориально расположены проектируемые объекты.
41	Требования к составу и оформлению проектно-сметной документации	<p>Требования к составу и содержанию проектной документации принять в соответствии с Положением «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87).</p> <p>Рабочую документацию выполнить в объеме, необходимом для строительства, в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и локальных нормативных документов Группы компании ППН.</p> <p>Разработать документацию в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС) в том числе ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», а также иными действующими техническими документами.</p> <p>При разработке комплектов документации по автоматизации руководствоваться (но не ограничиваться) требованиями следующих нормативных документов: ГОСТ 34.201.89, ГОСТ 34.603-92, ГОСТ 34-601-90, ГОСТ 34.602-89, РД 50-34.698-90.</p> <p>Схемы автоматизации разработать в формате P&amp;ID. При проектировании схем автоматизации руководствоваться ГОСТ 21.208-2013 «Обозначения условные приборов и средств автоматизации в схемах».</p> <p>В составе ПД разработать таблицу причинно-следственных связей для систем инструментальной безопасности.</p> <p>Проектному институту предоставить в редактируемом формате схемы ТХ, АТХ, ЭМ с внесенными схемами блочного оборудования.</p> <p>В составе рабочей документации должны быть предоставлены чертежи ТХ, АТХ, ЭМ с внутриблочной прорисовкой оборудования.</p> <p>В технических требованиях на АСУТП предусмотреть разработку и передачу на стадии РД прикладного программного обеспечения. Прикладное программное обеспечение должно быть предоставлено в комплекте с проектом на АСУТП на носителе информации (HDD или DVD-диске), а также иметь свидетельство на передачу Заказчику исключительных прав на данный программный продукт.</p> <p>В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации требуется предоставлять перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.</p> <p>Каждый комплект чертежей должен выпускаться в комплекте со спецификациями и сметами, отражающими объемы работ и МТР только по данному комплекту чертежей.</p> <p>Каждый комплект чертежей комплектуется отдельным листом спецификации (АС.С, ТХ.С, ЛТ.С и т.п.).</p>
42	Требования к представлению отчетных материалов и приемке работ	Документы передаются подрядчику по акту приема-передачи. В случае наличия в проектной организации собственных правил кодирования документов, все Передаваемые файлы документов, должны называться строго в соответствии с кодами документов. В случае наличия нескольких файлов на один документ после

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>номера документа указывается диапазон страниц, включенных в файл.</p> <p>Количество экземпляров отчетов ИИ, ПД – 4экз., РД и смет – 6экз, конкурсной и землеустроительной документации – 4экз, электронные носители – 2экз.</p> <p>Результатом землеустроительных работ является землеустроительное дело, в котором представлены все согласовательные документы, экспертные заключения и переписка с организациями и государственными органами, необходимые для прохождения экспертиз проектной документации, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Выписки из ЕГРН на земельные участки под строительство объекта с разрешенным использованием и кадастровой стоимостью в бумажном виде – 2 экз., в электронном виде на CD (сканобраз в формате pdf);</li> <li>– Историко-культурная экспертиза земельных участков, отводимых под строительство объектов – 1 экз. на бумажном носителе, в электронном виде (формат Word, Excel, сканобраз в формате pdf); заключение Департамента культуры ЯНАО – 2 экз. на бумажном носителе, в электронном виде (сканобраз в формате pdf);</li> <li>– Проект планировки территории, проект межевания территории (если разрабатывались) – 2 экз. на бумажном носителе, в электронном виде (сканобраз в формате pdf);</li> <li>– Согласованный и утвержденный проект рекультивации нарушенных земель – 3 экз. на бумажном носителе, в электронном виде (формат Word, Excel, сканобраз в формате pdf);</li> <li>- Приказ о переводе в земли промышленности – 2 экз. на бумажном носителе, в электронном виде (формат Word, Excel, сканобраз в формате pdf);</li> <li>– Договоры аренды земельных участков в бумажном виде, подписанные со стороны Администрации муниципального образования, прошедшие государственную регистрацию – в 3-х экземплярах, в электронном виде на CD (сканобраз в формате pdf);</li> <li>– Картографические материалы – в электронном виде (формат MapInfo версии 8.0 и выше, в системе координат кадастрового учета).</li> </ul> <p>Все документы должны быть предоставлены в хронологическом порядке в землеустроительном деле.</p> <p>Землеустроительная документация передается Заказчику в папках (коробках) фабричного изготовления, конструкция которых позволяет хранить документацию без деформации в вертикальном положении, с приложением описи документов. Электронная версия (скан образы документов) должны быть идентичные оригиналам, включая все подписи и печати.</p> <p>Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW и др.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Передача цифровой копии произвести с соответствующим оформлением. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проектной (и рабочей) документации, Застройщика (Технического заказчика), разработчик, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка.</p> <p>При предоставлении документации в адрес Застройщика (Технического заказчика) должны выполняться следующие условия:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сопровождение документации по накладной (накладная должна содержать следующую информацию: наименование проектно-сметной документации, шифр, номер тома, количество листов, количество экземпляров).</li> <li>2. Документация должна быть сформирована по томам, книгам, альбомам чертежей, переплетена, сброшюрована и сфальцована согласно требованиям, ГОСТ 2.501-2013.</li> <li>3. Содержание CD-диска обязательно должно соответствовать бумажному экземпляру передаваемой документации.</li> <li>4. Изменения, должны сопровождаться накладной (извещением), в которой указываются сведения (шифр, номера страниц, количество листов, порядковый номер изменения) об аннулированных листах, либо о заменённых листах, разрешение на внесение изменений.</li> </ol> <p>Форматы:                      - чертежи – PDF, DWG, tab;                      - формат отчетной изыскательской документации - AutoCAD в условной системе координат, балтийской системе высот 1977 г.;                      - чертежи ПД и РД выдать в формате AutoCAD в Mapinfo (разбивочные планы) в условной системе координат;                      - текстовая информация, заказные спецификации и ведомости материалов – WORD; PDF и Excel.                      - Сметная документация – PDF, XML, Excel.</p> <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания в редактируемом формате.</p> <p>Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>Не допускается внесение изменений в РД с заменой листов, только с обозначением замененной информации.</p>
43	Требования к предоставлению отчетности выполнения ПИР	<p>На всех этапах разработки, проектной и рабочей документации, а также проведения инженерных изысканий для строительства, проектного институту по требованию Застройщика (Технического заказчика) предоставлять графики 3 и/или 4 уровня календарно-сетевого планирования с указанием актуальных сроков разработки документации.</p> <p>График должен обязательно содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сроки начала и окончания разработки проектной документации с детализацией до разделов для проведения экспертиз (комплексной экспертизы, ГГЭ и пр.)</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- сроки начала и окончания разработки рабочей документации, спецификаций и локальных смет с детализацией до комплекта РД для проведения экспертиз (комплексной экспертизы и пр., если таковые требуются).</li> <li>- этапы, подэтапы, разделы, основные вехи;</li> <li>- плановые, актуализированные, фактические и ожидаемые сроки выполнения этапов (в т.ч. подэтапов, разделов, процессов);</li> <li>- причины отклонений от плановых/актуализированных и ожидаемых сроков выполнения;</li> <li>- исполнителей работ и ответственного каждого процесса.</li> </ul> <p>Структура графиков, параметры работ и зависимости должны соответствовать требованиям методического документа «Методика разработки календарно-сетевых графиков крупных проектов» в соответствии с бизнес-процессом 06.01.01 Управление проектами в Блоке разведки и добычи Проектному институту в обязательном порядке иметь в наличии программные средства для выполнения детальных сетевых графиков выполнения проектно-изыскательских работ и отчетов по ним.</p>
44	Приложения	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Перечень нормативно-технической документации и нормативно-методической документации РФ, рекомендуемой к применению при разработке ПСД;</li> <li>2. Перечень типовой документации проектирования рекомендованной к применению при разработке ПСД;</li> <li>3. Технические требования к метрологическому обеспечению;</li> <li>4. Требования к оформлению и составу ОТР;</li> <li>5. Технические условия на разработку раздела проектной документации по геотехническому мониторингу;</li> <li>6. Атлас эффективных технологий капитального строительства;</li> <li>7. Руководство по применению корпоративного стиля «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»;</li> <li>8. Исходные данные для составления сметной документации;</li> <li>9. Ситуационный план района строительства;</li> <li>10. Технические условия на проектирование инженерно-технических средств защиты;</li> <li>11. Технические требования на АСУТП;</li> <li>12. Технические требования к метрологическому обеспечению.</li> <li>13. Идентификация объектов капитального строительства, зданий, сооружений и технических устройств;</li> <li>14. «КАРКАС Безопасности» (паспорта требований)».</li> </ol>



Приложение №\_\_ к договору  
№ \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**СОГЛАСОВАНО:**  
Заместитель генерального директора  
по операционной деятельности –  
Главный инженер  
ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**А.С. Афонин**

« 26 » мая 2020 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**  
Генеральный директор  
ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**В.Б. Крупеников**

« 26 » мая 2020 г.

**Дополнение №1 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**  
**«Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1»**

« 26 » мая 2020 г.

(дата регистрации)

Пункты 10, 11, 12, 13, 17, 20, 24, 25, 27, 29, 30, 38, 44 читать в следующей редакции:

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
10	Особые требования к проектированию	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями законодательных документов и нормативно-правовых актов действующих на территории РФ и НМД Компании указанных в приложении №1.</p> <p>Проектному институту разработать генеральный план кустовой площадки на период эксплуатации и период бурения.</p> <p>Генеральные планы проектируемых объектов разработать с учетом границ площади, необходимой для расстановки оборудования обустройства, прокладки инженерных коммуникаций, с учетом противопожарных разрывов и обеспечения подъезда к оборудованию.</p> <p>Расположение объектов обустройства, в т.ч. на период бурения, запроектировать из условий минимизации генерального плана по площади застройки и минимизации затрат на обустройство с учётом имеющихся, строящихся и проектируемых мощностей.</p> <p>Предусмотреть проектом отсыпку территории кустовой площадки в объеме, достаточном для:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- обустройства куста на период бурения с учетом монтажа и демонтажа буровой установки с возможностью стаскивания буровой установки с последней позиции для последующего демонтажа;</li> <li>- размещения бурового и эксплуатационного оборудования, прокладки технологических трубопроводов из условия одновременного проведения буровых работ, освоения и эксплуатации скважин;</li> <li>- обустройства куста на период эксплуатации.</li> </ul> <p>Протяженность трубопровода внутри площадки должна быть минимальной, расположение трубопровода не должно препятствовать выполнению текущих и капитальных ремонтов скважины, а также выполнению других видов сервисных работ.</p> <p>При строительстве кустового основания предусмотреть устройство площадки, предназначенной для временного накопления отходов</p>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

1



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>бурения. Предусмотреть посекционное разделение площадки накопления отходов бурения, каждая секция должна быть запроектирована для объема отходов бурения, полученных при бурении одной скважины. По каждой секции предусмотреть запас объема с учетом метеорологических явлений и возникновения нештатных ситуаций, со сроком накопления не более 11 месяцев. Состав и объем работ по утилизации буровых отходов определяется отдельным договором, работы выполняются специализированным предприятием по технологии, имеющей положительное заключение ГЭЗ на техническую документацию, ТУ на продукт утилизации и право работы в ЯНАО.</p> <p>После вывоза буровых отходов с площадки временного накопления, для дальнейшей их утилизации, площадка для накопления отходов бурения ликвидируется/рекультивируется.</p> <p>Местоположение площадки для накопления отходов бурения определить в соответствии со схемой строительства буровых площадок. Конструкцию площадки принять с учетом геологических, гидрологических условий и рельефа местности. Для исключения загрязнения окружающей среды отходами бурения предусмотреть обвалование секций для накопления отходов, гидроизоляцию дна и стенок гидроизоляционным материалом. Предусмотреть технические решения, применение материалов для предотвращения растепления ММГ, иного негативного воздействия на компоненты окружающей природной среды при строительстве, эксплуатации и ликвидации (рекультивации) площадки для накопления отходов бурения.</p> <p>Проектной организации выполнить сбор и подготовку исходно-разрешительных документов, установленных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации (в том числе техническими и градостроительными регламентами) и которые следует представлять в составе документов, направляемых на государственную экспертизу в ФАУ «Главгосэкспертиза России» и его филиалы (помимо документов, указанных в подпункте «б» пункта 10 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. №87).</p> <p>Подрядная организация совместно с Заказчиком формирует технические условия для проектирования.</p> <p>Проектному институту выполнить предпроектное обследование существующих зданий и сооружений (в случае их наличия), а также собрать необходимые исходные данные на месторождении и в офисе Заказчика для возможности разработки проектной и рабочей документации.</p> <p>В составе документации разработать проект расчетной санитарно-защитной зоны.</p> <p>Выполнить расчет сроков эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов.</p> <p>Разработать технологические регламенты эксплуатации объектов. Разработку технологических регламентов выполнить согласно требованиям п.16 и главы LVI Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" от 12 марта 2013 г. N 101. До выполнения проектно-изыскательских работ запросить у Застройщика (Технического заказчика) подтверждение перечня и</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>координат скважин, направление НДС, а также шаг бурения с расстояниями между скважинами.</p> <p>В ходе разработки проектной документации разработать нормы аварийного запаса запорно-регулирующей арматуры, трубной и кабельной продукции и приборов КИПиА и учесть их в спецификациях и сметах.</p> <p>Обосновать и представить пообъектно (в виде таблиц) потребность в общераспространенных полезных ископаемых (песках, торфах) для строительства и рекультивации всех проектируемых объектов.</p> <p>Разработать план локализации и ликвидации аварий (ПЛА). Разработку ПЛА и ликвидации последствий аварий (ПМЛА) выполнить в соответствии с требованиями, установленными п. 4 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" от 12 марта 2013 г. N 101 [26] и Постановлением правительства от 26.08.2013 г. № 730.</p> <p>Для объектов проектирования, конструктивные и/или объемно-планировочные показатели которых превышают показатели, регламентируемые действующими НТД, или отсутствуют в действующих НТД, разработать специальные технические условия и утвердить разработанные СТУ в установленном порядке.</p> <p>Проектной организации подготовить от лица держателя лицензии по согласованию с Заказчиком (Техническим заказчиком) заявление о проведении Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.</p> <p>При разработке основных технических решений проекта и рабочей документации проектного институту сформировать заказные спецификации с возможностью вариативного использования альтернативных марок стали.</p> <p>До начала разработки рабочей документации проектного институту предоставить «Перечень основных комплектов чертежей».</p> <p>Рабочая документация должна быть разработана с учетом применения полученной от заводов-изготовителей конструкторской документации на первый и последующие пусковые комплексы (этапы). При отсутствии конструкторской документации, проектного институту получить согласование у Застройщика (Технического заказчика) о необходимости разработки рабочей документации под оборудование-аналоги.</p> <p>Проектному институту рассмотреть и дать рекомендации о возможности применения конструкторской документации заводов-изготовителей разработанной по составленным проектным институтом опросным листам к рабочей документации.</p> <p>По требованию Заказчика на этапе ОТР проектного институту необходимо разработать и выдать ТТ/ОЛ на основное оборудование длительного цикла изготовления (ОДЦИ), ведомости объемов строительно-монтажных работ для последующего заказа и поставки.</p> <p>Проектному институту установить категорию ОНВОС в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС (Постановление Правительства РФ от 28.09.2015 N 1029 "Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»). Категорию установить по каждому планируемому объекту.</p> <p>В случае отнесения ОНВОС к первой категории проектного институту необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проектирование объекта капитального строительства осуществлять с учетом применения наилучших доступных технологий (Статьи 28.1 и 36 ФЗ от 10.01.2002 года № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды"): в составе Тома по ООС проектной документации отдельным разделом прописываются наилучшие доступные технологии, применяемые при проектировании/эксплуатации объекта. Перечень НДТ представить на стадии ОТП.</li> <li>- проектному институту выполнить расчет технологических нормативов, на основе технологических показателей наилучших доступных технологий, установленных нормативными документами в области охраны окружающей среды (Статья 23 ФЗ от 10.01.2002 года № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", Приказ Минприроды РФ от 14.02.2019 года № 89 "Об утверждении правил разработки технологических нормативов"): отдельным приложением к Тому по ООС проектной документации приложить расчет технологических нормативов. Расчет технологических нормативов представить по форме, предусмотренной Приказом Минприроды № 510 от 11.10.2018г. Расчет технологических нормативов представить на стадии ОТП.</li> </ul> <p>В случае необходимости предусмотреть оснащение объекта проектирования стационарными источниками выбросов и сбросов загрязняющих веществ, 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 установить наличие требования по оснащению (Статья 67 ФЗ от 10.01.2002 года № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", Постановление Правительства РФ от 13.03.2019г N 262, Распоряжение Правительства РФ от 13.03.2019г № 428-р).</p> <p>При проектировании всех типов объектов наземной инфраструктуры предусмотреть идентификацию согласно единым требованиям и правилам обозначения технических устройств (технологического оборудования, трубопроводов, систем электроснабжения, контрольно-измерительных приборов), зданий и сооружений объектов капитального строительства в соответствии с Приложением №12. Перед началом выполнения работ по проектированию требования могут быть уточнены Заказчиком.</p> <p>Принимать проектные решения и формировать сметную документацию для строительства с учетом требований безопасности (см. Приложение 14 «Паспорта требований КАРКАСА безопасности» к заданию на проектирование):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- к социально-бытовым условиям в жилых городках, расположенных на лицензионных участках/ объектах проведения</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>работ/ участках, выделенных для размещения временных жилых городков;</p> <p>– безопасности к действиям по предотвращению и ликвидации возможных аварий и чрезвычайных ситуаций техногенного характера.</p>
11	<p>Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования</p>	<p>1. Куст газовых скважин №16А-1</p> <p>Фонд скважин – 3 скв., из них:</p> <p>- добывающих – 3 скв.</p> <p>2. Газопровод ориентировочной протяженностью 10 км. Диаметр трубопроводов определить гидравлическим расчетом, протяженность трасс уточнить по результатам ИИ, согласовать с заказчиком;</p> <p>3. Метанолопровод ориентировочной протяженностью 10 км;</p> <p>4. Установка факельная горизонтальная (АГГ);</p> <p>5. Подъездная автомобильная дорога: категория категории IV ориентировочной протяженностью 150 м;</p> <p>6. Комплекс инженерно-технических средств охраны;</p> <p>7. Комплектная трансформаторная подстанция 6(10)/0,4кВ;</p> <p>8. ВЛ напряжением 6(10) кВ, ориентировочной протяженностью 4 км;</p> <p>9. Лубрикаторная площадка на каждую скважину;</p> <p>Физико-химические свойства добываемого газа, требуемое давление в точке подключения (к КС с УПГ), а также динамика добычи газа уточняются у Заказчика на стадии разработки ОТР (после получения данных лабораторных испытаний проб газа).</p> <p>Протяженности и трассы линейных объектов уточнить на основании результатов инженерных изысканий и согласовать с Заказчиком.</p> <p>Стоимость запроектированных объектов по сводному сметному расчету не должна превышать стоимость, предусмотренную в плане капитальных вложений Застройщика (Технического заказчика).</p> <p>При превышении проектной стоимости от стоимости в плане капитальных вложений выполнить обоснование превышения стоимости по объектам и статьям затрат.</p>
12	<p>Потребность и требования к выполнению инженерных изысканий</p>	<p>Инженерные изыскания провести с учетом требований НТД и НМД указанных в приложении №1.</p> <p>Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и</p>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

5

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов.</p> <p>Выполнить комплекс инженерных изысканий (инженерно-геодезические, геологические, гидрологические, геофизические, экологические).</p> <p>При проведении инженерных изысканий учесть ранее выполненные изыскания в районе работ.</p> <p>Необходимости выполнения дополнительных инженерных изысканий, согласовать с Заказчиком объем таких изысканий и необходимость внесения изменений и корректировок.</p> <p>До выполнения полевых инженерных изысканий должны быть согласованы с Застройщиком (Техническим заказчиком) предварительные генеральные планы, коридор коммуникаций, техническое задание и программа работ на проведение изысканий, а также определены идентификационные признаки зданий и сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>Проектному институту обязательно согласовать с эксплуатирующей службой и энергоснабжающей организацией трассы инженерных изысканий и точки подключения.</p> <p>Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3.10 ПТБ-88 должен быть специалист по инженерным изысканиям обученный методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерах предосторожности от ядовитой флоры и фауны.</p> <p>Для выполнения инженерных изысканий и до производства полевых работ проектного институту (изыскательской партии) оформить землеустроительные документы, подтверждающие легитимное использование земельного участка для проведения инженерных изысканий, рубки лесных насаждений, кустарников.</p> <p>Работы по инженерным изысканиям провести при присутствии специалистов независимого технического контроля за инженерными изысканиями, для этого оповестить Застройщика (Технического заказчика) за 15 рабочих дней до момента выполнения полевых инженерных изысканий с целью возможности мобилизации технического надзора к месту проведения работ.</p> <p>Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для строительства, квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического контроля. Инженерные изыскания по</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных преград согласно требованиям, действующей НТД РФ.</p> <p>Изыскательская партия должна быть оборудована круглосуточными средствами связи.</p> <p>Изыскательская партия должны быть аттестована по правилам ПБ, ОТ и ООС.</p> <p>Инженерно-геодезические изыскания выполнить в соответствии с требованиями ВСН 30-81, СП 47.13330.2012, СП 11-104-97, ГКИНП (ОНТА)-02-262-02.</p> <p>Инженерно-геодезические изыскания выполнить согласно п.3, п.4 ПП РФ от 24.11.2016 N 1240.</p> <p>Для создания плано-высотного обоснования необходимо использовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- не менее 4-х пунктов ГГС в плане и не менее 5-ти пунктов ГГС по высоте);</li> <li>- 2-х частотные GPS/GLONASS приемники.</li> </ul> <p>Для контроля, использовать данные, полученные с референцной станции, установленной на УКПГ-16 Песцового месторождения. Файлы измерений запрашивать в службе главного маркшейдера ООО «Газпром добыча Уренгой».</p> <p>На местности закрепить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- первую скважину, линию НДС. Установить дублирующий знак закрепления линии НДС в 100 м от основного знака закрепления, в продолжение линии НДС. Закрепление выполнить бурением колодца 76 мм глубиной 0,7-1,0 м и погружением металлического уголка длиной не менее 1,5-2,0 м, с привязкой деревянной вехи металлической проволокой и красной ленты;</li> <li>- трассу автодороги;</li> <li>- трассу трубопровода;</li> <li>- трассу ВЛ. В случае проектирования параллельных линий ВЛ по одному фидеру закрепляются углы и створные знаки, второй фидер закрепляется только на углах. При расстоянии между фидерами более 50 м. оба фидера закрепляются полностью.</li> </ul> <p>Расстояние между створными знаками по трассам не должно превышать 300 м.</p> <p>Выносными знаками закрепляются начало и конец трасс, углы поворота трасс: первый знак на расстоянии не менее 30 м, второй - не далее 50м.</p> <p>Створность закрепительных знаков по трассам 180°±30 секунд.</p>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

7

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Оси трасс закрепить металлическими уголками длиной не менее 1,5 - 2м, заглубление в грунт не менее 1,0м. Обозначить опознавательной вехой с соответствующей маркировкой масляной краской.</p> <p>Участки трасс на переходах через реки, овраги и другие естественные и искусственные препятствия должны быть закреплены створными знаками с каждой стороны перехода в пределах видимости.</p> <p>Выполнить закладку 2(двух) грунтовых реперов по типу 150 оп. знак, совмещая их с развитием опорной сети в районе кустовой площадки на расстоянии не более 150 м. от проектируемого объекта, со стороны заезда на куст, преимущественно вдоль проектного НДС.</p> <p>По трассам выполнить закладку грунтовых реперов по типу 150 оп. знак, совмещая их с развитием опорной сети, расстояние между реперами принять согласно нормативных документов.</p> <p>Рядом с грунтовыми реперами установить опознавательные знаки, высотой не менее 1.5 м.</p> <p>Количество и места установки грунтовых реперов согласовать с заказчиком.</p> <p>Известить Застройщика (Технического заказчика) в письменной форме, не менее чем за 7 рабочих дней до начала сдачи полевых работ, выполненных в процессе инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий линейных и площадочных объектов.</p> <p>Инженерно-геодезические изыскания сдать представителю Заказчика (Технического заказчика) в маркшейдерско-геодезический отдел, с предоставлением: схемы закрепления кустовой площадки, трассы автодороги, трассы трубопровода, трассы ВЛ, ведомостей закрепленных знаков, ведомости пересечения коммуникаций с указанием владельцев, каталогов координат и высот, схемы планово-высотного обоснования, кроки, фотографий грунтовых реперов до и после закладки, фотографий створных знаков, фотографий используемых пунктов ГГС с названиями (на каждый пункт по четыре снимка, наружный знак по четырем направлениям) цифровую модель местности в формате AutoCAD, MapInfo. Отчет должен содержать ссылку на письмо о предоставлении используемых пунктов ГГС.</p> <p>Состав и содержание разделов отчета об инженерных изысканиях сформировать в соответствии с требованиями СНиП. Утвердить у Заказчика (Технического заказчика).</p> <p>Материалы инженерных изысканий в электронном виде в формате AutoCAD, MapInfo передать Заказчику в системе координат кадастрового учета, в балтийской системе высот 1977 г.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Отчетные материалы по инженерным изысканиям выпустить в условной системе координат, в балтийской системе высот 1977г.</p> <p>По завершению полевых работ приложить согласованный с представителями эксплуатирующих организаций акт о правильности нанесения и достоверности съемки подземных и надземных коммуникаций в отчет инженерных изысканий.</p> <p>Комплекс инженерных изысканий (инженерно-геодезические, геологические, гидрологические, геофизические, экологические) выполнить с обязательным соблюдением Соглашения и Стандартов в области ПЗБ, ОТ и ГЗ, а также требований паспортов Проекта "Каркас безопасности" ПАО "Газпром нефть" (Приложение №14).</p> <p><b>Инженерно-геологические изыскания.</b></p> <p>Выполнить инженерно-геологические работы в соответствии с СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства», Часть I - IV, СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (Актуализированная версия СНиП 11-02-96), другими действующими нормативными документами.</p> <p>Геофизические исследования выполнить в соответствии с СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 часть VI, ГОСТ 9.602-2016, и РСН 64-87.</p> <p><b>Инженерно-гидрометеорологические изыскания</b></p> <p>Выполнить инженерно-гидрометеорологические работы в соответствии с СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства», СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик», в также нормативных документов Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромета).</p> <p><b>Инженерно-экологические изыскания</b></p> <p>Инженерно-экологические изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-102-97 и Методическими указаниями к инженерно-экологическим изысканиям для капитального строительства М-01.07.03.03-04.</p> <p>При проведении ИЗИ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполнить комплексное изучение природных и техногенных условий территории;</li> <li>- дать оценку современного экологического состояния отдельных компонентов окружающей среды и экосистем в целом, их устойчивость к техногенным воздействиям и способности к восстановлению;</li> <li>- осуществить прогноз возможных изменений окружающей среды в зоне влияния объектов и сооружений при их строительстве и эксплуатации.</li> </ul> <p>Особые условия и прочие требования к производству инженерно-экологических изысканий: Картографический материал</p>



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>выполнить в формате MapInfo или ArcGIS. Предоставить информацию о необходимости снятия плодородного слоя почвы.</p> <p><b>Историко-культурные исследования.</b></p> <p>До выполнения работ получить заключение от государственного органа охраны объектов культурного наследия о наличии/отсутствии на исследуемой территории объектов культурного наследия. В случае получения предписания на проведение историко-культурной экспертизы выполнить комплекс историко-культурных изысканий, в соответствии с требованиями нормативных документов согласно Приложения 1.</p> <p>По итогам ИКИ должны быть предоставлены положительный акт государственной историко-культурной экспертизы и справка об отсутствии/наличии объектов культурного наследия.</p>
13	Особые условия строительства	<p>Район Крайнего Севера, наличие многолетнемерзлых грунтов, наличие погребенных льдов и карстовых явлений.</p> <p>Восприимчивость природной среды к техногенным воздействиям. Выполнить теплотехническое обоснование использования ММГ оснований.</p>
17	Требования к технологическим решениям	<p><b>Общие требования:</b></p> <p>Принятые технологии, оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории Российской Федерации.</p> <p>Окраску блок-боксов оборудования, трубопроводов, включая наружную предусмотреть в соответствии с Руководством по использованию корпоративного стиля ПАО «Газпром нефть».</p> <p>При выборе оборудования и технологий учесть требования лучших практик и нормативно-технической документации Российской Федерации, а также рекомендации Атласа эффективных технологий капитального строительства (Приложение 6).</p> <p>Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, экологически чистых технологий, оборудования и материалов.</p> <p>В разрабатываемой документации необходимо предусмотреть требования для возможности монтажа (компоновки) оборудования, обеспечивающего свободный доступ (в т.ч. свободный подъезд спец. техники) к действующему оборудованию и механизм для проведения ремонта и замены.</p> <p>Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат, которые должны соответствовать мировому уровню.</p> <p>Предусмотреть применение оборудования запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению.</p> <p>Применяемое оборудование, материалы, запорно-регулирующая арматура, изоляционные покрытия и соединительные детали трубопроводов должны быть сертифицированы в установленном порядке, разрешенные к применению в РФ. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Все решения должны быть экономически и технически обоснованными. Представленные решения согласовать с Техническим Заказчиком.</p> <p>При наличии надземных переходов через автодороги и зимники предусмотреть наличие габаритных ворот и отбойников для предотвращения столкновения автотранспорта с трубопроводом. Переезды оборудовать необходимыми дорожными знаками и светоотражающей сигнальной лентой.</p> <p><b>Кустовая площадка:</b></p> <p>Бурение с применением гидроизолированной временной площадки для накопления отходов бурения. Объем секций для накопления отходов бурения определить из расчета 2500 м<sup>3</sup> на 1 скважину. Расположение добывающих скважин по одной оси НДС. В целях обеспечения срока накопления и утилизации отходов бурения предусмотреть строительство временной площадки накопления с разделением на секции для возможности своевременной утилизации отходов бурения.</p> <p>Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда к каждой секции площадки для накопления отходов бурения.</p> <p>Предусмотреть инженерную подготовку кустовой площадки.</p> <p>На кустовой площадке предусмотреть площадки под установку бригадного хозяйства ПРС, КРС, место для хранения дизельного топлива и не задействованные стационарные площадки для исследования скважин.</p> <p>Для кустового основания предусмотреть технологию бурения с устройством временной площадки накопления отходов бурения с обустройством обвалования по периметру кустового основания.</p> <p>Высоту обвалования временного накопителя принять 0,5м (уточнить при проектировании).</p> <p>Расстояние между устьями скважин определить расчетом (с учетом растепления зон ММГ) в соответствии с действующими нормами РФ, но не менее 40 м, согласовать с Заказчиком.</p> <p>Укрепление откосов площадки на период бурения выполнить геоматом, с присыпкой местным грунтом с посевом трав.</p> <p>Тип буровой установки представляется Заказчиком.</p> <p>Рассчитать и реализовать устройства защиты от статического электричества, заземления. Проектом предусмотреть эффективные способы защиты объектов. Заземляющее устройство объектов запроектировать с учетом замеров удельного сопротивления грунта.</p> <p>Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов. Для освещения территории объекта применить энергоэффективные источники света (светодиодные) с возможностью автоматического и ручного управления.</p> <p>При необходимости определить проектом и выполнить системы обогрева оборудования и трубопроводов, энергообеспечения и автоматизации в соответствии с действующими нормативными документами РФ.</p> <p>Марку стали технологических трубопроводов определить проектом в соответствии с действующими нормами, требованиями, в зависимости от коррозионной активности транспортируемой среды, согласовать с Заказчиком.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Выполнить проектирование ростверка для размещения электрооборудования (КТПН, НКУ, и т.д.).</p> <p>Выполнить проектирование кабельной эстакады для прокладки питающего кабеля от скважин до станций управления (ростверк).</p> <p>Предусмотреть установку молниеотвода.</p> <p>Предусмотреть на период бурения площадки для размещения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- технологического кармана для котельной и водяной емкостей, водяной скважины для технических нужд;</li> <li>- жилгородка буровой бригады, бригады освоения и сервисных служб на каждой буровой установке;</li> <li>- емкость для сброса конденсата от котельной;</li> <li>- площадку для стоянки пожарной техники;</li> <li>- площадка под блок дополнительных емкостей;</li> <li>- площадка для хранения оборудования;</li> <li>- площадка для хранения хим.реагентов;</li> <li>- площадка для размещения УМОШ и системы рециклинга РУО (растворов на углеводородной основе);</li> <li>- площадка для размещения трубной продукции.</li> </ul> <p><b><u>Технологическое оборудование и трубопроводы кустовой площадки и площадок камер гуска / приема СОД:</u></b></p> <p>Компоновочные решения по размещению и строительству технологических сооружений на кустовых площадках газоконденсатных скважин предусмотреть с учетом обеспечения надежности и безопасной работы технологического оборудования и проведения ремонтных работ, и соблюдения нормативных расстояний.</p> <p>Все проектные решения, должны быть выполнены с соблюдением всех требований и законов Российской Федерации в плане безопасности технологического процесса и окружающей среды и исходить из принципа минимальной достаточности.</p> <p>Максимально применить заводские решения (трубы в заводской теплоизоляции и гидроизоляции на участках подземной прокладки, оборудование максимальной заводской готовности).</p> <p>Технологическую схему согласовать с Заказчиком.</p> <p>Трубопроводы сбора добываемой продукции запроектировать с учетом состава продукции, расхода и свойств. Способ прокладки трубопроводов определить проектом.</p> <p>Разработать мероприятия по предотвращению и борьбе с коррозией трубопроводов и оборудования.</p> <p>В случае наличия, подземная дренажная емкость должна иметь электрический обогрев и внутреннее антикоррозионное покрытие. Необходимость наличия дренажной емкости определить проектом.</p> <p>Предусмотреть для каждой скважины площадки обслуживания фонтанной арматуры, обеспечивающие безопасную работу с лубрикатором, и арматурный блок. Рассмотреть возможность размещения арматуры и приборов учета (задвигка с электроприводом, счетчик газа, обратные клапана и ручные задвигки, клапан регулирующий и отсечной), линии подключения трубопроводов метанола и аварийного сброса добываемой</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>продукции на установку факельную горизонтальную - в составе арматурного блока максимальной заводской готовности.</p> <p>Диаметр выкидных линий на проектируемой кустовой площадке определить расчетом.</p> <p>При необходимости определить проектом и выполнить системы обогрева оборудования и трубопроводов, энергообеспечения и автоматизации в соответствии с действующими нормативными документами РФ. Трубопроводы продукции скважин выполнить в теплоизоляции, толщину теплоизоляции определить расчетом. Необходимость электрообогрева надземных участков технологических трубопроводов определить проектом.</p> <p>Режим работы скважины и необходимость подачи ингибитора гидратообразования (метанола) определить расчетом в составе проекта (безгидратный режим перекачки с подачей метанола в период освоения и ремонта, подача метанола в постоянном режиме, либо аварияная подача метанола в автоматическом режиме через систему телемеханики куста). Точки ввода ингибитор гидратообразования на скважине согласовать с Заказчиком.</p> <p><b>Установка факельная горизонтальная (АГГ):</b></p> <p>В рамках проектирования предусмотреть строительство АГГ и факельного амбара (с оптимизированными габаритными размерами).</p> <p>Назначение АГГ – отжиг скважинной продукции в период освоения скважин, после бурения, ремонта и проведения газодинамических исследований.</p> <p>АГГ предусмотреть блочно-комплектной поставки заводской готовности. В составе поставки предусмотреть: блок местного управления (с возможностью вывода сигналов управления на БМА и последующей передачи сигналов на ШУ и АРМ оператора), блок редуцирования и подготовки топливного газа для запальной и дежурной горелки (позволяющий работать на неподготовленном газе скважины), систему автономного розжига, устройство горелочное, кабели свечи зажигания и термопары</p> <p>Тип и марку горизонтальной факельной установки (типа АГГ) определить расчетами, согласовать с Техническим Заказчиком.</p> <p><b>Газопровод:</b></p> <p>Обязательная очистка полости и испытание трубопроводов при сдаче в эксплуатацию, согласно Правилам эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов, ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части).</p> <p>Принять меры для снижения воздействия блуждающих токов на проектируемые трубопроводы.</p> <p>Предусмотреть установку стальных футляров на трубопроводе в местах пересечения его с автотрассами и автомобильными дорогами. Прокладку при пересечении грунтовых дорог выполнить открытым способом, дорог с твердым покрытием - методом бурения.</p> <p>Пересечение с существующими коммуникациями выполнить в соответствии с техническими условиями на пересечение с коммуникациями, выданными владельцами коммуникаций.</p> <p>На стадии разработки проектной документации при необходимости выполнить запрос в эксплуатирующие организации на получение Технических условий на пересечение с существующими коммуникациями.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Предусмотреть обозначение трассы трубопровода в соответствии с Правилами эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов. Внешний вид и размеры опознавательных знаков выполнить в соответствии с Корпоративными требованиями, согласовать с Заказчиком.</p> <p>Диаметр и толщину стенки газопровода – определить расчетом.</p> <p>Способ прокладки газопровода – определить проектом, на основе инженерных изысканий.</p> <p>Надземные участки газопровода и запорной арматуры предусмотреть в тепловой изоляции (ТУ 5763-001-11692449-2012) с покрытием из оцинкованной стали. Необходимость электрообогрева надземных участков газопровода и арматуры определить проектом, согласовать с Заказчиком.</p> <p>Принципиальную технологическую схему газопровода согласовать с Заказчиком.</p> <p>Необходимость теплоизоляции подземных участков газопровода, и, в случае необходимости толщину теплоизоляции подземных участков газопровода определить проектом на основании теплового расчета режима перекачки газа.</p> <p>Тепловой расчет выполнить из условия обеспечения безгидратного режима перекачки продукции газовых скважин, без постоянной подачи метанола на кустовые площадки (по возможности), либо ее минимизации.</p> <p>Марку стали внутрипромыслового газопровода определить проектом в соответствии с действующими нормами, требованиями ТТТ-01.02.04-01, версия 2.0, в зависимости от коррозионной активности транспортируемой среды.</p> <p>Точки подключения газопровода – компрессорная станция с установкой подготовки газа (КС с УПГ), проектируемые в рамках отдельного проекта.</p> <p>Для оптимизации затрат на эксплуатацию газопровода трассу прокладки предусмотреть в существующем коридоре.</p> <p>При подземной прокладке газопровода проектом предусмотреть мероприятия и технологии обеспечивающие:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- коррозионную стойкость наружной поверхности газопровода;</li> <li>- залегание газопровода на проектной/расчетной глубине (пригруза, в случае необходимости, определить проектом);</li> <li>- безопасное пересечение водных препятствий (реки, озера, болота);</li> <li>- крановые узлы, в соответствии с действующими нормами и правилами.</li> </ul> <p>В проектной документации обязательно должно быть предусмотрено:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- очистка полости и испытание на прочность и герметичность по завершении строительства трубопровода и перед вводом в эксплуатацию, согласно ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части).</li> <li>- предусмотреть на трубопроводах (без внутреннего покрытия) пропуск скребка калибра, для оценки геометрии после окончания выполненных работ перед вводом объекта в эксплуатацию, вне зависимости от радиусов крутоизогнутых вставок.</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>При проектировании внутрипромысловых трубопроводов руководствоваться требованиями Приказа Ростехнадзора от 30.11.2017 № 515 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов» (Зарегистрировано в Минюсте России 20.12.2017 № 49330)</p> <p>Предусмотреть в проекте расчёт на безопасный ресурс эксплуатации трубопроводов. Срок эксплуатации газопровода и метаноопровода не менее 20 лет.</p> <p>Предусмотреть точки местного контроля давления в начале и в конце участков, в том числе на узлах до и после запорной арматуры.</p> <p>Предусмотреть установку технологических задвижек перед узлами переключения на случай разгерметизации и последующего опорожнения трубопровода.</p> <p>Проектным решением предусмотреть гарантированное обеспечение устойчивости трубопроводов, в том числе против нагрузок связанных с плавучестью трубопроводов, линейными расширениями и устойчивости крановых узлов трубопроводов на болотах против деформации.</p> <p>Определить проектом применение электроизолирующих вставок.</p> <p>Разработать план мероприятий по заполнению ВПТ транспортируемой средой и комплексному опробованию в течении 72 часов.</p> <p>Определить и обосновать необходимость установки узлов запуска и приема СОД. Конструкция узлов запуска и приема СОД определяется проектом. Выбор места установки камер должен проводиться на основании вариантной оценки технической и экономической целесообразности и экологической допустимости из нескольких возможных вариантов.</p> <p><b><u>Подъездные автодороги:</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Техническая категория – IV-в по СП 37.13330-2012.</li> <li>- Расчетная скорость движения - 30км/ч</li> <li>- Число полос движения – 1шт.</li> <li>- Ширина проезжей части – 4,50м;</li> <li>- Ширина обочин –1,50м;</li> <li>- Ширина земляного полотна –7,50м</li> <li>- Заложение откосов насыпи принять 1:2;</li> <li>- Обочины укрепить на ширину 1,00м щебнем; на ширину 0,50м посевом трав;</li> <li>- Укрепление откосов выполнить геоматом, с присыпкой местным грунтом с посевом трав; на обводненных участках – георешеткой с заполнением скальным грунтом или щебнем;</li> <li>- Отсыпку насыпи предусмотреть автовозкой из карьера грунта, представленного Заказчиком. Схема расположения карьеров, дальность транспортировки грунта и прочих привозных дорожно-строительных материалов, а также источники их получения определить в разделе ПОС.</li> <li>- Тип дорожной одежды – переходный, серповидного профиля, расчетная нагрузка на ось 100 кН/м;</li> <li>- Вид покрытия – щебеночное, по способу заклинки;</li> <li>- Водопропускные трубы – металлические гофрированные, расчетная нагрузка А14, Н14;</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- Установка соответствующих дорожных знаков - II типоразмер;</p> <p>- Сигнальные столбики – пластиковые;</p> <p>- Спецификации выполнить без ссылок на производителя;</p> <p>- Примыкание и пересечения выполнить в соответствии с Техническими условиями от владельцев коммуникаций (предоставляются Заказчиком отдельно);</p> <p>Применить новейшие материалы и технологии, обеспечивающих надежную эксплуатацию объекта.</p>
20	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>Раздел разработать в соответствии с требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №1.</p> <p>Архитектурно-строительные решения для зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий района строительства.</p> <p>Объемно-планировочные решения, внутреннюю и наружную отделку предусмотреть в соответствии НТД действующей на территории РФ. Цветовые решения фасадов зданий и сооружений выполнить в соответствии с фирменным стилем Группы компании ГПН.</p> <p>При проектировании использовать конструкции установок, зданий и сооружений из блоков транспортных габаритов: скид, блок-боксы и блок-контейнеры на самонесущей модульной раме (основании). При необходимости (превышении габаритов здания) с разделением на несколько блоков.</p> <p>Установки, здания и сооружения должны быть максимальной заводской готовности (оборудование и системы полностью смонтированы в рабочее положение и испытаны) Сети технологические смонтированы и испытаны (или в виде крупноузловых конструкций). При необходимости оборудование и системы должны быть переведены в транспортное положение.</p> <p>Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.</p> <p>На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Предусмотреть свайное основание под технологические трубопроводы, технологические блоки, дренажные емкости, площадки, эстакады, мачты и т.д.</p> <p>В процессе проектирования проектной организации произвести обязательный расчет между опорами на основании полученных от выбранного завода-изготовителя исходных данных.</p> <p>На всех участках эстакад, переходных площадок, мостков и т.п. с наличием перепадов высот более 1,8 м запроектировать леерное ограждение (удерживающие устройства) для возможности начала использования в период проведения СМР. Тип и конструкцию согласовать с заказчиком до начала выполнения работ.</p> <p>Металлоемкость проекта при разработке проектно-сметной документации свести к минимальному объему, но с учетом обеспечения надежности объекта при его эксплуатации. При уменьшении металлоемкости особенно обратить внимание на следующие позиции:</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- шаг опор при проектировании эстакад;</li> <li>- устройство свайного поля под блочные, площадочные объекты;</li> <li>- панельные ограждения по периметру проектируемого объекта;</li> <li>- площадь площадок обслуживания;</li> <li>- применение свайных (в том числе безростверковых) и плитных фундаментов, минимизирующих затраты труда и "мокрые" процессы;</li> <li>- подбор наиболее экономичного и надежного проектного решения свайных фундаментов (параметры и шаг свай), обеспечивающего наиболее полное использование прочностных и деформационных характеристик грунтов и физико-механических свойств материалов фундаментов;</li> <li>- применение рациональных профилей проката, эффективных сталей и типов соединений, имеющих минимальные сечения и удовлетворяющие требованиям строительных норм и правил;</li> <li>- соблюдение при выборе строительных изделий и материалов для сооружений, размещаемых на одной площадке, требований общеплощадочной унификации;</li> <li>- обеспечение технологичности и наименьшей трудоемкости изготовления, транспортирования и монтажа конструкций;</li> <li>- и т.д.</li> </ul> <p>При необходимости разработать раздел «Термостабилизация грунтов оснований». Предоставить обоснование предлагаемых технических решений. Для обеспечения наблюдения за состоянием оснований сооружений, трубопроводов в процессе эксплуатации в ПСД предусмотреть установку геодезических реперов, марок, а также определить состав и режим необходимых наблюдений (мониторинг), с целью своевременного выявления активизации опасных геологических процессов и принятия необходимых мер по защите зданий, сооружений и трубопроводов (ФЗ № 384 Технический регламент о безопасности зданий и сооружений). Перечень объектов и сооружений, технические решения согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) до разработки проектных решений.</p> <p>В процессе проектирования проектному институту произвести обязательный расчет между опорами на основании полученных от выбранного завода-изготовителя исходных данных.</p>
24	Требования к автоматизации, системам управления технологических процессов информационным технологиям	<p>Проектирование объектов автоматизации, автоматизированных систем управления технологических процессов и информационных технологий выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- М-15.05.01.01-01 «Концепция автоматизации БРД»;</li> <li>- М-15.05.01.01-02 «Общие типовые технические требования на объект автоматизации»;</li> <li>- М-15.05.02.01-01 «Архитектура систем промышленной автоматизации»;</li> </ul> <p>- требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов;</p> <p>- действующими стандартами Группы компании ГПН (указаны в приложении №1 к настоящему заданию на проектирование);</p> <p>- техническими решениями, принятыми по объектам «Обустройство Песцового месторождения. Центральный пункт сбора» (ш.1101/5), «Обустройство Песцового месторождения. Куст скважин №1» (ш.1001/3);</p> <p>В объемах данного задания на проектирование в части автоматизации выполнить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- комплексную автоматизацию (Полевой уровень КИП) в полном объеме;</li> <li>- АСУТП должна представлять собой локальную станцию управления (ЛСУ) с подключенными к ней датчиками (при необходимости исполнительными механизмами);</li> </ul>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- в случае отсутствия необходимости в помещениях на кустовой площадке, ЛСУ разместить в обогреваемом шкафу наружного исполнения, соответствующей пыле-влаго защиты;</p> <p>- вывод данных из ЛСУ предусмотреть на АРМ ЦПС Песцового м.р. по протоколу Modbus RTU;</p> <p>- подготовку исходных данных и согласование технических решений проектируемого объекта с иными проектными организациями (взаимодействие будет производиться по непосредственному запросу через Заказчика или Генерального проектировщика);</p> <p>- подготовку исходных данных, в том числе алгоритмы АСУ ТП и технические требования на АСУ ТП с обязательной разработкой в его составе раздела с требованиями к контурам аварийных защит по уровню безопасности в виде спецификации требований безопасности (SRS);</p> <p>- проверку соответствия характеристик функциональной безопасности разработанной инструментальной системы безопасности, требованиям, изложенным в Техническом задании на АСУ ТП (верификация контуров безопасности). Процедуру провести в два этапа: на этапе выбора оборудования для контуров инструментальной безопасности и на этапе технической экспертизы РД и КД систем автоматизации;</p> <p>- техническую экспертизу разработанной конструкторской документации поставщика АСУ ТП (включая привязку к полемому уровню и проверку разделов документации на соответствие разработанному техническим требованиям на АСУ ТП);</p> <p>- проверку соответствия характеристик функциональной безопасности разработанной инструментальной системы безопасности, требованиям, изложенным в SRS (верификация контуров безопасности);</p> <p>- согласование технических решений проектируемого объекта с иными проектными организациями (взаимодействие будет производиться по непосредственному запросу через Заказчика или Генерального проектировщика);</p> <p>- в составе исходных данных отдельным документом должны быть разработаны и согласованы с Заказчиком квалификационные критерии / требования к разработчику / поставщику АСУТП (включая разработку прикладного программного обеспечения);</p> <p>Основные проектные решения по разделу, включая структурную схему автоматизации представить и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) в составе ОТР.</p> <p>Технические задания на разработку АСУ ТП, перечень применяемого оборудования и средств автоматизации до разработки РД согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Все разрабатываемые технические задания (частные технические задания), технические требования на создание информационных систем, автоматизированных систем управления, систем автоматического управления должны содержать раздел «Требования по информационной безопасности», в котором должны быть заданы требования к обеспечению информационной безопасности. Указанные документы необходимо согласовать со Службой корпоративной защиты ООО «Газпромнефть-Заполярье».</p> <p>Разработчикам автоматизированных систем управления технологическими процессами обеспечить:</p> <p>- взаимодействие (интеграцию) программного обеспечения и (или) программно-аппаратных средств систем автоматизации со средствами (системами) защиты информации с целью реализации мер по аудиту безопасности, обеспечению целостности и доступности;</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- приоритетное применение в составе подсистемы безопасности объекта критической информационной инфраструктуры средств защиты информации, встроенных в программное обеспечение и (или) программно-аппаратные средства автоматизированных систем управления технологическими процессами и сертифицированных на соответствие требованиям по безопасности или прошедших оценку соответствия в форме испытаний или приемки.</p> <p>В составе проектных решений на оборудование КИП разработать опросные листы с указанием технических характеристик (без привязки к конкретному производителю и с учетом стратегии импортозамещения). Номенклатуру оборудования автоматизации следует разрабатывать на основе технических средств российского производства (с высоким уровнем локализации), при полном соответствии установленным техническим требованиям. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений.</p> <p>В качестве инженерной среды разработки и конфигурирования Системы использовать решения разработчика АСУ ТП принятые по проектам «Обустройство Песцового месторождения. Центральный пункт сбора» (ш.1101/5), «Обустройство Песцового месторождения. Куст скважин №1» (ш.1001/3);</p> <p>Все разрабатываемые технические задания (частные технические задания), технические требования на создание информационных систем, автоматизированных систем управления, систем автоматического управления должны содержать раздел «Требования по информационной безопасности», в котором должны быть заданы требования к обеспечению информационной безопасности. Указанные документы необходимо согласовать с Блоком корпоративной защиты ООО «Газпромнефть-Заполярье». Для объектов, попадающих под действие статьи №5 Федерального закона от 21.07.2011 №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» и/или Приложения №2 к Федеральному закону от 21.07.1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» разработчикам автоматизированных систем управления технологическими процессами обеспечить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• взаимодействие (интеграцию) программного обеспечения и (или) программно-аппаратных средств систем автоматизации со средствами (системами) защиты информации с целью реализации мер по аудиту безопасности, обеспечению целостности и доступности;</li> <li>• приоритетное применение в составе подсистемы безопасности объекта критической информационной инфраструктуры средств защиты информации, встроенных в программное обеспечение и (или) программно-аппаратные средства автоматизированных систем управления технологическими процессами и сертифицированных на соответствие требованиям по безопасности или прошедших оценку соответствия в форме испытаний или приемки.</li> </ul> <p>В случае использования в проектных решениях информационных активов, технических средств обработки, хранения и передачи информации разработать раздел «Решения по обеспечению информационной безопасности», в котором представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• описание объекта защиты;</li> <li>• анализ угроз информационной безопасности и описание модели потенциального нарушителя;</li> <li>• актуальные требования к обеспечению информационной безопасности, уточненные с учетом положений нормативных документов ПАО «Газпром», а также результатов анализа</li> </ul>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>возможных угроз безопасности информации и последствий, которые могут возникнуть вследствие реализации этих угроз;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• решения по обеспечению информационной безопасности, в том числе решения по управлению доступом, регистрации и учету, обеспечению целостности программных средств защиты информации, антивирусной защите информационных ресурсов, обеспечению сетевой безопасности, управлению средствами защиты информации.</li> </ul> <p>В графической части раздела должны быть представлены:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• схема структурная комплекса технических средств, наложенная на соответствующие схемы информационно-технологической инфраструктуры объекта системы связи и др. На схеме должны быть выделены устанавливаемые или модифицируемые в рамках проекта технические средства обработки, хранения, передачи и защиты информации;</li> <li>• схема функциональной структуры.</li> </ul> <p>В приложении к разделу должны быть представлены акты классификации объектов защиты.</p> <p>В случае обработки в информационных системах персональных данных разработать решения по обеспечению безопасности персональных данных в соответствии с требованиями федерального законодательства и локальных нормативных актов ПАО «Газпром»</p> <p>Общее и базовое программное обеспечение, используемое в АСУ ТП, должны иметь соответствующие заключения на совместимость со средствами защиты информации, включая заключение на совместимость со средствами предотвращения проникновения, обнаружения внедрения и нейтрализации вредоносного программного обеспечения (антивирусного ПО).</p> <p>Разработчикам автоматизированных систем управления технологическими процессами:</p> <p>представить в составе эксплуатационной документации заключения о совместимости общего и специального (прикладного) программного обеспечения автоматизированных систем управления технологическими процессами, со средствами защиты информации, включая заключения на совместимость со средствами предотвращения проникновения, обнаружения внедрения и нейтрализации вредоносного программного обеспечения (антивирусного программного обеспечения).</p> <p>Проектирование выполнить с учетом необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ (в соответствии с требованиями действующего законодательства).</p>
25	Требования к системам связи	<p>Проектирование системы связи выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ТПР-15.03.02-05 «Система подвижной голосовой связи стандарта TETRA»;</li> <li>- ТПР-15.03.02-04 «Каналы связи беспроводного широкополосного доступа»;</li> <li>- ТПР-15.03.02-01 «Каналы радиорелейной связи»;</li> <li>- ТПР-15.05.02.01-68 «Строительство транспортных сетей для цифровых месторождений дочерних обществ»;</li> <li>- техническими требованиями на систему связи (в соответствии с приложением 17 к настоящему заданию на проектирование);</li> <li>- требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов;</li> <li>- действующими стандартами Группы компании ГПН (указаны в приложении №1 к настоящему заданию на проектирование).</li> <li>- техническими решениями, предусмотренными проектом «Обустройство Песцового месторождения. Центральный пункт сбора» (ш.1101/5), «Обустройство Песцового месторождения. Куст скважин №1» (ш.1001/3);</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Проектным институтом при необходимости сбора и подготовки исходных данных, производятся следующие работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- проведение анализа существующих технических средств, линий и сооружений связи в районе строительства объекта;</li> <li>- проработка системно-сетевых решений по обеспечению взаимной увязки проектируемых средств, линий и сооружений связи с существующими сетями с учётом резервирования трактов передачи информации, а также формирования обходных путей;</li> <li>- выделение очередей строительства сетей связи для начального и последующего этапов строительства.</li> </ul> <p>Предусмотреть организацию каналов связи для автоматизации и телемеханизации.</p> <p>Предусмотреть телефонизацию помещений, предназначенных для временного или постоянного размещения персонала.</p> <p>Предусмотреть источник бесперебойного питания средств связи на время не менее 4 часов.</p> <p>Количество проектируемых комплектов радиостанций определить расчетом.</p> <p>В качестве основного канала связи принять ВОЛС. Резервный канал связи с использованием радиопередающих систем.</p> <p>Для проектирования раздела технологическая связь использовать технические решения проектов «Обустройство Песцового месторождения. Центральный пункт сбора» (ш.1101/5), «Обустройство Песцового месторождения. Куст скважин №1» (ш.1001/3); В случае привлечения подрядной организации для разработки раздела «Технологическая связь», согласовать данную организацию с Заказчиком.</p> <p>Предусмотреть интеграцию с проектными решениями по системе связи проектов «Обустройство Песцового месторождения. Центральный пункт сбора» (ш.1101/5), «Обустройство Песцового месторождения. Куст скважин №1» (ш.1001/3); На стадии ПД выполнить работы по ЭМС всех радиоэлектронных средств, на стадии РД получить частотные присвоения.</p> <p>При необходимости расширения зоны покрытия, на стадии ПД выполнить работы по ЭМС всех радиоэлектронных средств, на стадии РД получить частотные присвоения.</p> <p>Для обеспечения объекта диспетчерской радиосвязью предусмотреть систему связи стандарта Tetra. Проектом предусмотреть обеспечение надежного радиопокрытия сетью стандарта «Тетра» на всей территории объекта.</p> <p>Система технологического видеонаблюдения должна быть выполнена с учетом «Концепции решения системы видеонаблюдения за технологическими операциями» ПАО «Газпром нефть».</p> <p>Предусмотреть очередность строительства сетей связи для начального и последующих этапов строительства. Отдельно разработать обеспечение связи на этапе строительства до ввода в эксплуатацию инфраструктурных объектов.</p> <p>Проектные решения в области связи, номенклатуру и технические характеристики оборудования согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Проектирование выполнить с учетом необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ (в соответствии с требованиями действующего законодательства).</p>
27	Требования к системам энергообеспечения	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1.</p> <p>Выполнить анализ существующих систем энергоснабжения в районе строительства.</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Провести технико-экономическое сравнение различных вариантов систем электроснабжения потребителей линейной части газопровода, согласовать предлагаемые технические решения с Заказчиком на стадии разработки ОТР.</p> <p>Категория надежности электроснабжения кустовых площадок – третья.</p> <p>Электроснабжение выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭП, Стандартов Группы компании ГПН, согласно техническим условиям, выданным Застройщиком (Техническим заказчиком) или Энергоснабжающей организацией, по отдельному запросу.</p> <p>Для получения технических условий от Заказчика (Технического заказчика) проектной организации предоставить Заказчику (Техническому заказчику):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- максимальную потребляемую мощность всех проектируемых электропотребителей;</li> <li>- ведомости потребителей электроэнергии;</li> <li>- ситуационный план проектируемых электрических сетей с указанием месторасположения потребителей;</li> <li>- оценку экономической и технической целесообразности применения различных типов опор, изоляции, грозозащитных устройств, вариантов (схем) исполнения и оборудования.</li> </ul> <p><b>В рамках проектирования:</b></p> <p>Выполнить расчёт электрических режимов с учётом проектируемых нагрузок, исходя из максимального потенциала скважин.</p> <p>Произвести расчет электрических нагрузок месторождения с учетом существующих нагрузок и вновь вводимых мощностей исходя из максимального потенциала скважин.</p> <p>Электрические нагрузки проектируемых объектов определить на основании представленных данных технологических показателей разработки месторождения.</p> <p>В обязательном порядке номенклатуру и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в проектной (рабочей) документации, согласовать с Заказчиком.</p> <p>Предусмотреть интеграцию проектируемых объектов в систему АСКУЭ/ТУЭ и АСДУЭ.</p> <p><b>Линии электропередач:</b></p> <p>Технические решения, принятые при проектировании, должны соответствовать требованиям ТТР-01.08-03 «Воздушные линии электропередачи на напряжение 6(10), 35, 110 кВ» ПАО «Газпромнефть»;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Тип опор, марку, габарит, длину пролетов и общую протяженность ВЛ - определить проектом;</li> <li>- Габариты ВЛ – определить проектом с учетом протяженности;</li> <li>- При проектировании ВЛ 10кВ рассмотреть применение самонесущего изолированного провода, в соответствии с климатическими условиями района проектирования (ветровые нагрузки) и требованиям надежности электроснабжения.</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Материал изоляции – определить проектом с учетом климатических условий (температуры воздуха и увлажнения) и условий загрязнения.</li> <li>- Опоры заводского производства с антикоррозийным покрытием (горячий цинк), в том числе и метизы.</li> <li>- Проектом предусмотреть линейную арматуру, аттестованную ПАО «Россети» и ПАО «ФСК ЕЭС».</li> <li>- На первой и концевой опорах предусмотреть установку разъединителей, предусмотреть штыревые изоляторы для снятия тяжения провода с полюсов разъединителя.</li> <li>- При разработке ПСД обеспечить минимальное количество пересечений ВЛ с инженерными коммуникациями (трубопроводы, автодороги, другие ВЛ), в том числе требующих реконструкции существующих электрических сетей.</li> </ul> <p>В обязательном порядке номенклатуру и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в проектной (рабочей) документации, согласовать с Заказчиком.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Технические решения, принятые при проектировании должны соответствовать требованиям ТТР-01.08-01 «Типовая схема и технические решения к трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ для кустовых площадок» ПАО «Газпромнефть»;</li> <li>- В рамках проектирования выполнить расчёты электрических мощностей кустовой площадки;</li> <li>- КТПНУ предусмотреть в блочно-модульном утеплённом здании.</li> <li>- Предусмотреть возможность секционирования на кустовых КТП по стороне 10кВ.</li> <li>- Мощность КТПНУ определить расчётом исходя из максимального потенциала скважин и другого кустового оборудования, загрузка трансформаторов не более 70 %.</li> <li>- Номинал автоматических выключателей определить проектом с учетом запаса для возможности увеличения подключаемой мощности погружных электродвигателей по уточненным данным.</li> <li>- В КТПНУ проектом предусмотреть установку фильтрокомпенсирующих устройств (ФКУ-0,4 кВ) с автоматическим регулированием коэффициента мощности в зависимости от нагрузки, обеспечивающим на каждой СШ-0,4 кВ компенсацию реактивной мощности с доведением tg до 0,1, а также сокращение амплитуды гармоник до требований ГОСТ. При этом мощность ФКУ (кВАр) не должна превышать 35 % номинальной мощности трансформатора (кВА). Подключение ФКУ выполнить параллельно нагрузке, на отдельный АВ каждой секции 0,4 кВ (тип ФКУ-0,4кВ согласовать с заказчиком).</li> </ul> <p><b>По кустовой площадке:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Прокладку кабельных линий предусмотреть по эстакадам.</li> <li>- Климатические характеристики кабельной продукции, проложенной на кабельных эстакадах должны быть в хладостойком исполнении и обеспечивать возможность ее монтажа при температуре окружающего воздуха до минус 30°С и надежной эксплуатации при температуре окружающего воздуха до минус 56°С.</li> <li>- Расчет сечения кабелей 0,4 кВ и выбор их типа до СУ в соответствии зон взрыво- и пожароопасности.</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Освещение площадки предусмотреть с использованием светодиодных светильников (прожекторов), обеспечивающим нормируемую освещённость при минимальном удельном потреблении электроэнергии.</li> <li>- Управление освещением кустовой площадки предусмотреть в автоматическом (от ящика управления освещением ЯУО с фотореле и реле времени, с возможностью телеуправления по кустовой телемеханике АСДУЭ) и ручном режимах, размещение которого предусмотреть на ограждении ростверка КТПНУ.</li> <li>- Возле КТПНУ предусмотреть установку шкафа ПРС с закреплением на стойках кабельной эстакады.</li> <li>- Шкаф ПРС должен иметь блокировки, не позволяющие присоединение-отсоединение вилки при включённом коммутационном аппарате, установленном на шкафу ПРС.</li> <li>- На кустовой площадке предусмотреть автоматизированную систему технического учёта электроэнергии 0,4 кВ с контролем каждой скважины кустовой площадки и вводных ячеек КТПНУ, организовать передачу данных на сервер АСТУЭ. Предусмотреть обвязку под АСТУЭ-0,4 кВ всех скважин кустовой площадки и КТПНУ. При необходимости установить несколько комплектов ШУЭ-01.</li> <li>- Предусмотреть передачу сигналов открытия дверей КТПНУ и НКУ в кустовую телемеханику и в АСТУЭ-0,4 кВ с использованием функции телесигнализации шкафа ШУЭ-01.</li> <li>- Для освещения применить энергоэффективные источники света со светоотдачей не менее 65 Лм/Вт, с коэффициентом цветопередачи не ниже 80 %, не допускающие пульсаций освещённости в помещениях с длительным пребыванием людей. В местах, где не требуется постоянного освещения или присутствия персонала, предусмотреть автоматику управления освещением (датчики света, присутствия, реле времени, телеуправление и т.п.) с возможностью ручного управления не электротехническим персоналом.</li> <li>- На всех аппаратах управления электроприемниками (кнопки, посты управления, выключатели и т.п.) предусмотреть устойчивые к воздействию окружающей среды таблички, указывающие функциональное назначение аппарата (диспетчерские наименования) и его действие (вкл./выкл., пуск/стоп и т.п.). Соответствующие требования внести в опросные листы и заказные спецификации. Проектом определить место и способ крепления данных табличек.</li> <li>- Все проектируемые блоки и объекты электроснабжения укомплектовать средствами защиты и средствами пожаротушения согласно действующей НТД.</li> <li>- Предусмотреть систему освещения, молниезащиты и заземления, согласно действующих норм и правил, при необходимости предусмотреть прожекторные мачты.</li> <li>- Выполнить электроснабжение удаленных локальных потребителей.</li> </ul> <p>Предусмотреть создание необходимой инфраструктуры, обеспечивающей сервисное обслуживание энергетических объектов.</p>
29	Требования к системам безопасности и охране объектов	1. Общие требования:

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>В решениях по системам безопасности использовать оборудование и программное обеспечение отечественного происхождения. В исключительных случаях при отсутствии отечественных аналогов с необходимыми функциональными, техническими и эксплуатационными характеристиками может быть рассмотрен вопрос о применении оборудования и программного обеспечения импортного производства на основании заключения о невозможности его замены.</p> <p>В пояснительной записке к сметной документации и в сводном сметном расчете на строительство указать отдельными строками затраты, включая лимитированные, на оснащение объектов инженерно-техническими средствами охраны и системами обеспечения информационной безопасности.</p> <p>Для разработки разделов проектной и рабочей документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• по ИТСО - привлекать организации, сертифицированные в системе добровольной сертификации «ИНТЕРГАЗСЕРТ»;</li> <li>• по Информационной безопасности - привлекать организации, согласно резолюции Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 24.01.2013 №01-135 и письма Службы корпоративной защиты ОАО «Газпром» от 09.04.2014 № СКЗ-2356, либо дочерние общества ПАО «Газпром нефть».</li> </ul> <p>Организации, привлекаемые для разработки разделов проектной и рабочей документации по ИТСО и раздела по информационной безопасности, должны быть предварительно согласованы со службой корпоративной защиты Заказчика.</p> <p><b>2. Требования по ИТСО</b></p> <p>При разработке проектных решений по оснащению объектов инженерно-техническими средствами охраны руководствоваться требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 19 сентября 2015 г. № 993, СТО Газпром 4.1-3-006-2018, приказов ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99, от 22.03.2013 № 98 и от 22.10.2014 № 492 и обеспечить выполнение технических требований, согласованных с подразделением корпоративной защиты ООО «Газпромнефть-Заполярье».</p> <p>В случае включения в проект линейного объекта узловых элементов (площадочных объектов), обеспечивающих деятельность линейной части, проектного институту необходимо согласовать с подразделением корпоративной защиты Заказчика требования к ИТСО и обеспечить выполнение технических требований на проектирование инженерно-технических средств охраны (запросить у Заказчика дополнительно на этапе проектирования, после утверждения ОТП).</p> <p><b>3. Требования по Информационной безопасности:</b></p> <p>В случае использования в проектных решениях информационных активов, технических средств обработки, хранения и передачи информации разработать раздел «Решения по обеспечению информационной безопасности» с учетом требований законодательства Российской Федерации, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в области обеспечения безопасности и технической защиты информации, локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и требований комплекса стандартов СТО Газпром 4.2.x «Корпоративная система нормативно-методических документов в области комплексных систем безопасности объектов ОАО «Газпром».</p>



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>На стадии рабочей документации разработать эксплуатационную документацию и документацию для проведения испытаний по системам информационной безопасности, размер затрат на разработку документации определить в соответствии с «Порядком формирования стоимости проектно-изыскательских работ для строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов ПАО «Газпром», утвержденным 12.10.2015 заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым.</p> <p>Для объектов, являющихся значимыми объектами КИИ (в соответствии с Федеральным законом РФ от 26 июля 2017 г. №187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации») реализовать подсистему безопасности объекта критической информационной инфраструктуры, создаваемого в рамках объекта, с учетом определенной категории значимости, модели угроз и требований приказов ФСТЭК России и ФСБ России, принятых во исполнение Федерального закона от 26 июля 2017 г. №187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации». Решения по подсистеме безопасности объекта критической информационной инфраструктуры изложить в отдельном разделе проектной документации. Проектирование подсистемы безопасности объекта критической информационной инфраструктуры выполнить в соответствии с техническими требованиями (Приложение 5)</p> <p>Проектирование подсистемы безопасности автоматизированной системы управления производственными и технологическими процессами (АСУ ТП) выполнить в соответствии с техническими требованиями (Приложение 16)</p>
30	Требования по промышленной безопасности, условиям, охране и гигиене труда	<p>Разработать требования по режиму безопасности и гигиене труда в соответствии с требованиями законодательства РФ об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения указанных в приложении №1.</p> <p>Технические решения по охране труда должны предусмотреть перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства, которые должны содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сведения о минимальной расчетной численности, профессионально-квалифицированном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения;</li> <li>- сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого технологического оборудования и технических устройств (при необходимости) – для объектов производственного назначения;</li> <li>- перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и не производственных объектов капитального строительства;</li> <li>- перечень мероприятий по обеспечению выполнения требований, предъявляемых к техническим устройствам, оборудованию, зданиям, строениям и сооружениям на опасных производственных объектах, - для объектов производственного назначения;</li> <li>- требования к оборудованию должно содержать комплектацию документацией, предусмотренной законодательством РФ (паспорт, инструкции по монтажу и эксплуатации, сертификаты соответствия, санитарно-эпидемиологические заключения, заключения государственной экологической экспертизы и пр.;</li> </ul>

Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1

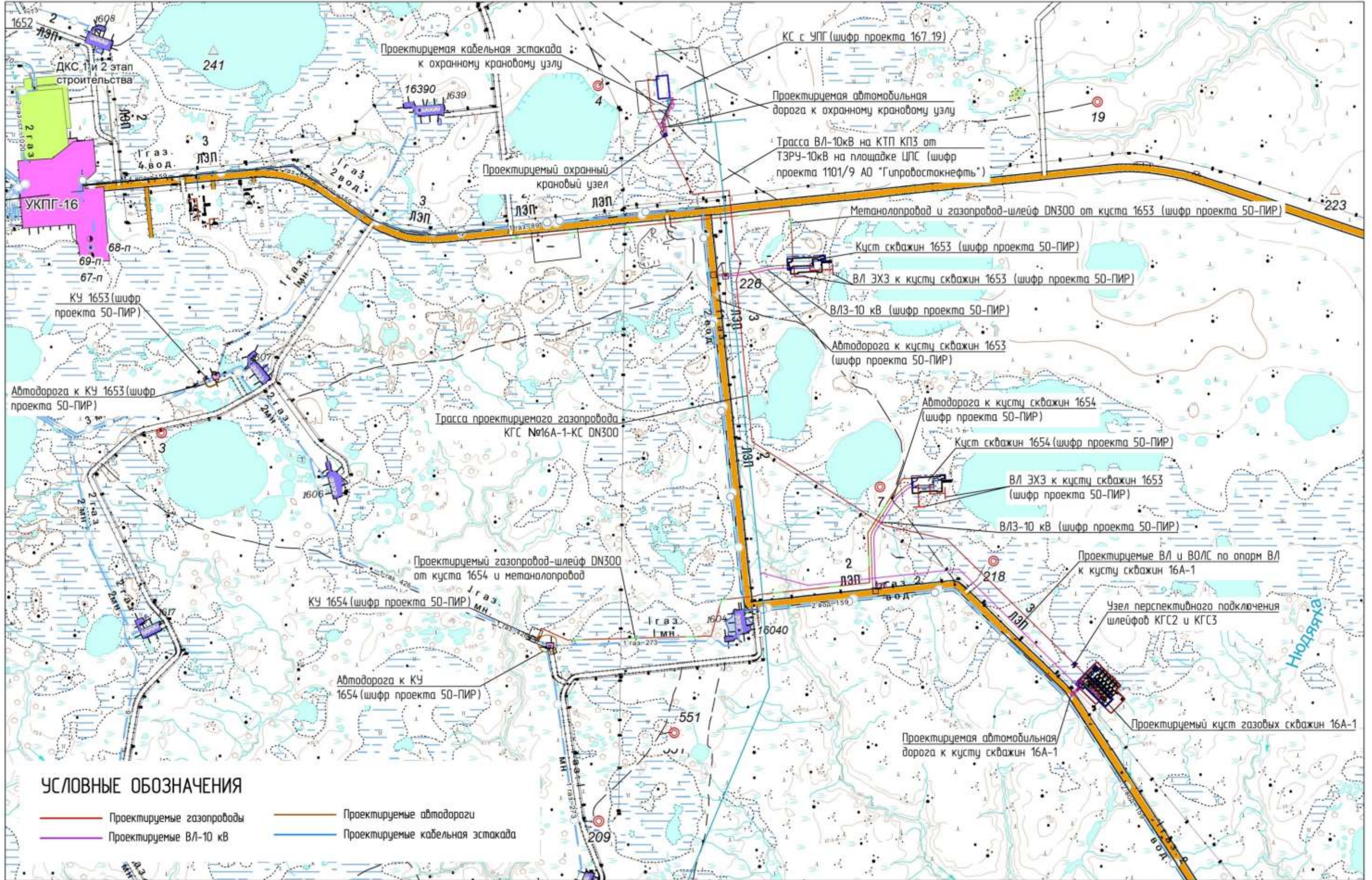
№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- освещение территории как общее, так и местное;</li> <li>- установку ограждений или кожухов, открытых движущихся и вращающихся частей оборудования, механизмов, а также систему блокировки, исключающую пуск в работу оборудования при отсутствующем или открытом ограждении;</li> <li>- оснащение технологического оборудования (сосуды, работающие под давлением) предохранительными устройствами, в исполнении пригодным для эксплуатации по классу климатическим условиям;</li> <li>- установку в удобных, доступных и безопасных местах (при необходимости устройство площадок обслуживания) запорных, отсекающих, разгружающих и предохранительных устройств;</li> <li>- оборудование закрытых помещений объектов хранения и подачи топлива должны быть оборудованы постоянно действующей системой приточно-вытяжной вентиляции, кратность воздухообмена рассчитывается в соответствии с установленными нормами;</li> <li>- установку знаков безопасности (предупреждающих, запрещающих, информационных);</li> <li>- принципиальные решения по организации труда и управления производством;</li> <li>- расчет количества рабочих мест и численности работающих;</li> <li>- организацию, обслуживание и оснащение рабочих мест;</li> <li>- прогрессивные формы организации труда;</li> <li>- режим труда и отдыха;</li> <li>- охрана и условия труда работников;</li> <li>- организация управления производством, предприятием;</li> <li>- источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров;</li> </ul> <p>В ПОС разработать разделы по охране труда, охране здоровья (оказанию медицинской помощи), пожарной безопасности промышленной безопасности на этапе строительства в соответствии с требованиями указанных в приложении №1.</p> <p>Разработать раздел «Промышленная безопасность» с учетом НТД и НМД указанных в приложении №1:</p> <p>Проектом предусмотреть Опытно-промышленную эксплуатацию (пробную эксплуатацию) в течении 1 года</p> <p>Срок эксплуатации оборудования должен составлять не менее 20 лет.</p> <p>На объекты, попадающие под действие Приложения №2 к Федеральному закону от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать Декларацию промышленной безопасности.</p> <p>Для опасного производственного объекта дальнейшая эксплуатация, капитальный ремонт, консервация или ликвидации которого требует отступление от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, или же таких требований недостаточно и (или) они не установлены разработать обоснование безопасности опасного производственного объекта с возможностью безопасной эксплуатации, капитального ремонта, консервации или ликвидации.</p> <p>Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать соответствующие разрешения на применение и соответствовать требованиям действующих нормам и правил</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации</p> <p>Дополнить ранее разработанный план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий, предоставленный Заказчиком, в соответствии с требованиями, установленными Постановлением правительства от 26.08.2013г. №730 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».</p> <p>С целью снижения рисков, связанных с повреждением спецтехники трубопроводных и кабельных эстакад в обязательном порядке предусмотреть дополнительные меры по улучшению информированности водителей (знаки ограничения, светоотражающая окраска, освещение, дополнительная светодиодная подсветка эстакад и т.д.), а также установку предохранительных ограждений.</p> <p>Предусмотреть установку информационных щитов на просматриваемых местах с указанием наименования объекта и владельца, номера контактного телефона в соответствии с п.9 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности".</p>
38	Требования к пусконаладочным работам и шефмонтажным работам	<p>Разработать раздел в соответствии с требованиями НТД и НМД Группы компании ГПН, указанными в Приложении 1.</p> <p>В составе проектной документации обосновать и выполнить расчет нормативной потребности объемов ПНГ на выполнение ПНР с организацией учета данных объемов.</p> <p>В составе опросных листов и технических требований на закуп оборудования проектной организации предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Требование о предоставлении поставщиком программы проведения заводских испытаний АСУТП и ПА3, систем измерений;</li> <li>- Требование о предоставлении поставщиком программы проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования в соответствии со стандартом СК-01.07.05;</li> <li>- Требование о предоставлении поставщиком пусковой инструкции (инструкцию первого пуска), с учетом способов продувки инертными газами (при необходимости);</li> <li>- Требование о предоставлении поставщиком программы проведения шеф-монтажных и пуско-наладочных работ оборудования;</li> <li>- Требование о предоставлении поставщиком специальной программы для проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования систем контроля, управления и ПА3, согласно требованиям п. 6.1.3. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила безопасности»;</li> <li>- Требование о предоставлении поставщиком программы проверки программных средств вычислительной техники, предназначенной для применения в системе ПА3, согласно требованиям п. 6.3.23. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила безопасности»;</li> <li>- Требование о предоставлении поставщиком программы инструкции по эксплуатации средств автоматизации, согласно</li> </ul>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		требованиям п. 6.9.6. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила безопасности»; - сметные расчеты ПНР с учетом разделения работы оборудования «под нагрузкой» и «в холостую». - ведомости работ по сборке блочного оборудования, требующее окончательно межблочной сборки на объекте строительства, с указанием объемов по расключению внутренних коммуникаций, систем жизнеобеспечения, электротехнические работы и работы по сборке и наладке систем автоматизации и КИП.
44	Приложения	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Перечень нормативно-технической документации и нормативно-методической документации РФ, рекомендуемой к применению при разработке ПСД;</li> <li>2. Перечень типовой документации проектирования рекомендованной к применению при разработке ПСД;</li> <li>3. Технические требования к метрологическому обеспечению;</li> <li>4. Требования к оформлению и составу ОТР;</li> <li>5. Технические требования на проектирование подсистемы безопасности объекта КИИ;</li> <li>6. Атлас эффективных технологий капитального строительства;</li> <li>7. Руководство по применению корпоративного стиля «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»;</li> <li>8. Исходные данные для составления сметной документации;</li> <li>9. Ситуационный план района строительства;</li> <li>10. Технические условия на разработку раздела «Геотехнический мониторинг»;</li> <li>11. Технические требования на АСУТП;</li> <li>12. Требования к обозначению проектно-сметной и конструкторской документации.</li> <li>13. Структура полного идентификатора объекта информационной модели объекта капитального строительства;</li> <li>14. «КАРКАС Безопасности» (паспорта требований)».</li> <li>15. Технические условия по природоохранному направлению;</li> <li>16. Технические требования на проектирование подсистемы безопасности для АСУ ТП;</li> <li>17. Технические требования на систему связи.</li> </ol>

Приложение Б. Сведения о нахождении в границах территорий с особыми условиями

Приложение Б. Ситуационный план



**Приложение Б. Категория объекта по уровню негативного воздействия**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ»  
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ»)

Юридический адрес:  
Россия, 620048, Тюмень, ул. 50 лет Октября, д. 3-4Б, кабинет 1109  
ОГРН 1007746320040 ИНН 720629448  
Адрес для корреспонденции:  
Россия, 620048, Тюмень, ул. 50 лет Октября, д. 3-4Б, кабинет 1109  
Тел.: +7 (3452) 53-90-27  
e-mail: gnp@zpo.nmef.gazprom-neft.ru  
www.gazprom-neft.ru

26.01.2021 → 11-01/000743

№ ИР\_Х/619 от 23.01.2021

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром  
нефтегазпроект»

Оганову Г.С.

*О категории объекта  
по уровню негативного воздействия  
на окружающую среду (КГС №16А-1)*

**Уважаемый Гарри Сергеевич!**

По объекту «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1» сообщаем, что по уровню негативного воздействия на окружающую среду проектируемый объект относится к I категории в соответствии с п. 1 пп. 2) раздела I Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2398, а также планируется к включению в состав поставленного на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду I-ой категории «Объекты добычи нефти и газа в пределах нефтяной оторочки Песцового лицензионного участка» № 71-0189-001098-П.

С уважением,

**Начальник управления по проектно-  
изыскательским работам  
и взаимодействию с надзорными органами**



**А.В. Воронков**

Жужгин А.С.  
8 (3452) 53-90-27 (77392)

Общество с ограниченной ответственностью  
«Красноярскгазпром нефтегазпроект»  
Вх. № М/1069 от 27 января 2021 г.



**ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-  
ЗАПОЛЯРЬЕ»**

## Приложение В. Сведения о нахождении в границах территорий с особыми условиями использования

### ООПТ федерального значения

 <b>МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (Минприроды России)</b>  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: minpriroda@mnr.gov.ru телефакс 112242 СФЕН  <b>30.04.2020 № 15-47/10213</b> на № _____ от _____	<b>ФАУ «Главгосэкспертиза» Министрства России</b>  Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000
<b>О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий</b>	

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 документации 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. Гатченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)



А.И. Григорьев



2

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	Административная 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	Миниобрнауки 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

32

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, 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	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекоский 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



ООПТ регионального и местного значения, водно-болотные угодья, ключевые орнитологические территории, охотничьи ресурсы, земли лесного фонда, территории традиционного природопользования, объекты размещения отходов, источники водоснабжения, защитные леса, особо ценные сельскохозяйственные угодья, курорты и пр.



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНО-РЕСУРСНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,  
ЛЕСНЫХ ОТНОШЕНИЙ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 9-93-41. Тел./факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dpr@dprr.yanao.ru

22 июля 2020 г. № 2701-17/38214

В ответ на 820 от 25.06.2020

Генеральному директору  
ООО «Тюменьпромизыскания»

Сведения об объектах животного мира, среды их  
обитания

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

Рассмотрев запрос о предоставлении информации, в целях выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам:

- «Обустройство Песцового месторождения. Вахтовый жилой комплекс»;
- «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин № 16А-1»;
- «Обустройство Песцового месторождения. Энергоцентр»,

расположенным в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), сообщаю следующее.

В настоящее время в районе размещения указанных объектов, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, территории, зарезервированные под их создание, водно-болотные угодья (Рамсарская конвенция, 1971 г.), ключевые орнитологические территории, отсутствуют. Расстояние до ближайшей особо охраняемой природной территории - государственного природного заказника регионального значения «Надымский» составляет около 130 км.

Перечень таксонов и популяций животных, растений и грибов автономного округа утвержден постановлением Правительства автономного округа от 11 мая 2018 года № 522-П «О Красной книге автономного округа».

Актуальное книжное издание «Красная книга автономного округа» в общедоступных целях размещено в электронном виде на официальном интернет-сайте исполнительных органов государственной власти автономного округа <https://www.yanao.ru/> в разделе «Экология».

Кузовков Владимир Валерьевич  
8 (34922) 9-93-82, д.615#

2

Информацию о распространении растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, можно получить по адресу <http://biodat.ru/db/rb/index.htm>.

Сведениями о путях миграции и ключевых местах обитания животных, департамент не располагает. Для получения запрашиваемой информации предлагаю обратиться в научно-исследовательские организации.

Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Надымском районе по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях, являющихся средой обитания охотничьих ресурсов автономного округа, представлена в приложении.

Месторождения общераспространенных полезных ископаемых в границах размещения указанных объектов отсутствуют.

Для получения заключения о наличии (отсутствии) под участком предстоящей застройки проектируемого объекта месторождений иных видов полезных ископаемых Вы можете обратиться в отдел геологии и лицензирования по автономному округу (Ямалнедра) Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу, тел. (34922) 4-07-59, E-mail: [yamal@rosnedra.gov.ru](mailto:yamal@rosnedra.gov.ru), сайт: <http://ufo.rosnedra.gov.ru>.

Сведения о наличии (отсутствии) подземных источников водоснабжения на территории проведения инженерных изысканий Вы можете запросить в Ямало-Ненецком филиале ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Уральскому федеральному округу» (далее – филиал), осуществляющем в соответствии с Положением о филиале ведение кадастра подземных вод на территории автономного округа, по адресу: 629400, г. Лабитнанги, Юго-Восточный промышленный район, корпус 2, телефон (34992) 5-18-50.

Территория проектируемого объекта расположена на землях, не входящих в состав земель лесного фонда. В соответствии с данными государственного лесного реестра автономного округа, защитные леса и особо защитные участки лесов на запрашиваемой территории отсутствуют.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Директор департамента



В.Л. Галуза

Кузовков Владимир Валерьевич  
8 (34922) 9-93-82, д.615#

Кузовков Владимир Валерьевич%8 (34922) 9-93-82,  
д.615 VVKuzovkov@dpr.ymao.ru

3

к письму департамента

от \_\_\_\_\_ 2020 № \_\_\_\_\_

**Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов в Надымском районе автономного округа**

Год	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
		лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
2015 г.	Медведь бурый							
2015 г.	Белая куропатка	112.56	23.94	11.33	347236	27561	30470	405267
2015 г.	Белка	0.59			1805			1805
2015 г.	Глухарь	7.54			23245			23245
2015 г.	Горностай	0.04	0.31	0.05	111	359	129	599
2015 г.	Заяц беляк	0.58		0.23	1789		624	2413
2015 г.	Лисица	0.25	0.11	0.04	777	130	94	1001
2016 г.	Медведь бурый							283
2015 г.	Росомаха	0.01			43			43
2015 г.	Соболь	0.32		0.04	993		102	1095
2015 г.	Тетерев	2.50			7712			7712
2016 г.	Белая куропатка	32.35	39.54	33.55	112887	42163	90205	245255
2016 г.	Белка	0.68			2355			2355
2016 г.	Глухарь	6.56		3.89	22880		10457	33337
2016 г.	Горностай	0.07	0.08	0.06	251	90	161	502
2016 г.	Заяц беляк	0.60	0.23	0.31	2104	247	842	3193
2016 г.	Лисица	0.16	0.18	0.10	565	189	266	1020
2016 г.	Лось	0.23		0.04	785		94	879
2017 г.	Медведь бурый							304
2016 г.	Олень северный	0.75		0.18	2614		481	3095
2016 г.	Росомаха	0.00		0.00	14		5	19
2016 г.	Соболь	0.36		0.02	1256		65	1321
2017 г.	Белая куропатка	60.13	18.97	8.14	209805	20232	21887	251924
2017 г.	Белка	1.22			4240			4240
2017 г.	Глухарь	18.34			63979			63979
2017 г.	Горностай	0.05		0.13	167		355	522
2017 г.	Заяц беляк	0.74		0.33	2589		874	3463
2017 г.	Лисица	0.13	0.19	0.17	457	207	444	1108
2017 г.	Лось	0.07	0.10		244	107		351
2018 г.	Медведь бурый							354
2017 г.	Олень северный	0.10		0.12	331		320	651
2017 г.	Росомаха	0.00		0.00	14		5	19
2017 г.	Соболь	0.55			1909			1909
2017 г.	Тетерев	3.75			13085			13085

Кузовков Владимир Валерьевич  
8 (34922) 9-93-82, д. 615#Кузовков Владимир Валерьевич%8 (34922) 9-93-82,  
д. 615 VVKuzovkov@dprn.yanao.ru

4

Год	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
		лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
2018 г.	Белая куропатка	98.74	65.02	33.69	377871	70461	97643	545975
2018 г.	Белка	1.98		0.09	7578		261	7839
2018 г.	Волк	0.00			8			8
2018 г.	Глухарь	14.69			56209			56209
2018 г.	Горностай	0.30	0.23	0.11	1148	247	313	1708
2018 г.	Заяц беляк	0.81	0.67	0.42	3108	729	1211	5048
2018 г.	Лисица	0.14	0.32	0.23	543	342	672	1557
2018 г.	Лось	0.21		0.03	804		72	876
2018 г.	Олень северный	0.55		0.06	2105		162	2267
2018 г.	Росомаха	0.01	0.01		31	8		39
2018 г.	Рябчик	4.00			15308			15308
2018 г.	Соболь	0.55	0.13	0.04	2093	135	125	2353
2018 г.	Тетерев	2.25			8611			8611
2019 г.	Белка	2.21			8439			8439
2019 г.	Горностай	0.25	0.23	0.17	964	247	487	1698
2019 г.	Заяц беляк	0.78	0.30	0.19	2974	327	539	3840
2019 г.	Лисица	0.18	0.30	0.22	689	324	646	1659
2019 г.	Лось	0.21	0.10	0.07	804	103	203	1110
2019 г.	Олень северный	0.46		0.04	1768		113	1881
2019 г.	Росомаха	0.01	0.02	0.01	31	23	17	71
2019 г.	Соболь	0.65	0.25	0.03	2499	271	99	2869
2019 г.	Глухарь	12.13			46415			46415
2019 г.	Белая куропатка	101.53	4.00	23.92	388583	4335	69307	462225
2019 г.	Медведь бурый							364
2019 г.	Рябчик**	22.10	0.00	0.00	25165	0	0	25165
2019 г.	Тетерев**	0.78	0.00	0.00	886	0	0	886

Кузовков Владимир Валерьевич  
8 (34922) 9-93-82, д. 615#

Кузовков Владимир Валерьевич%8 (34922) 9-93-82,  
д. 615 VVKuzovkov@dpr. yanao.ru



## АДМИНИСТРАЦИЯ НАДЫМСКОГО РАЙОНА

ул. Зверева, д. 8, г. Надым, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629730  
Телефон: (3499) 53-00-21. Факс: (3499) 53-12-33  
E-mail: adm@nadym.yanao.ru. Сайт: www.nadymregion.ru

09 ноября 2020 года № 101-19-05/657

На № 819 от 25.06.2020

Генеральному директору  
ООО «Тюменьпромизыскания»

Куропаткину В.Б.

ул. Холодильная, д. 65/3, а/я 6675,  
г. Тюмень, 625027

**Уважаемый Борис Борисович!**

На Ваш запрос о представлении сведений в целях проведения инженерно-экологических изысканий по объектам:

- «Обустройство Песцового месторождения. Вахтовый жилой комплекс»;
- «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин № 16А-1»;
- «Обустройство Песцового месторождения. Энергоцентр» расположенных на территории Надымского района ЯНАО, Администрация Надымского района информирует Вас о следующем.

1. Объектов особо охраняемых природных территорий, объектов культурного наследия, территорий традиционного природопользования, мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности местного значения коренных малочисленных народов Севера не зарегистрировано.

2. Объектов размещения отходов, внесенных в ГРОРО и несанкционированных свалок не зарегистрировано.

3. В соответствии с данными информационной системы обеспечения градостроительной деятельности Администрации Надымского района в границах запрашиваемой территории на расстоянии 1000 метров:

- поверхностные и подземные источники водоснабжения отсутствуют;
- защитные леса отсутствуют;
- лечебно-оздоровительные местности и курорты отсутствуют;
- промышленные предприятия отсутствуют;

- кладбища отсутствуют;
- аэродромы, зоны ограничения застройки от источников электромагнитного излучения отсутствуют;
- особо ценные сельскохозяйственные угодья отсутствуют;
- сведения о применении ядохимикатов отсутствуют.

Первый заместитель Главы  
Администрации Надымского района



А.В. Колесов

Щеглов Александр Александрович  
Богучарская Лариса Николаевна  
544-169



## Территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения



### ДЕПАРТАМЕНТ ПО ДЕЛАМ КОРЕННЫХ МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ СЕВЕРА ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Гагарина, д. 17, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел./факс (34922) 4-00-72. E-mail: [kms@skms.yanao.ru](mailto:kms@skms.yanao.ru)  
ОКПО 78192265. ОГРН 1058900021135. ИНН/КПП 8901017117/890101001

30 июля 2020 г. № 1001-07/5583  
На № 813 от 25.06.2020

Генеральному директору  
ООО «Тюменьпромизыскания»

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

Департамент по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, рассмотрев представленные материалы по представлению сведений о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера по объектам: «Обустройство Песцового месторождения. Вахтовый жилой комплекс», «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1», «Обустройство Песцового месторождения. Энергоцентр», сообщает следующее.

На участке работ территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения не зарегистрировано.

Однако, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 мая 2009 года № 631-р вся территория Ямало-Ненецкого автономного округа является местом традиционного проживания и ведения традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, в связи с чем в районе указанной территории могут проходить пути калани оленеводов, а также расположены земли с кормовой базой для северного оленя.

Кроме того, на всех водоемах автономного округа гражданами из числа коренных малочисленных народов Севера осуществляется традиционное рыболовство в целях обеспечения семей пропитанием – рыба является основным продуктом питания для семей, ведущих традиционный образ жизни в районе проектируемых объектов.

На основании изложенного и в целях учета мнения и интересов коренных малочисленных народов Севера при реализации проекта, предлагаем провести общественное обсуждение в рамках проведения оценки воздействия на окружающую среду с участием коренных малочисленных народов Севера.

И.о. директора департамента



Р.В. Пикун

Серпиво Надежда Ларивна,  
главный специалист отдела социальной политики, традиционного образа жизни и традиционной хозяйственной деятельности управления социально-экономического развития департамента по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, +7(34922) 4-00-71, NL.Serpivo@dkmns.yanao.ru



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ  
(ФАДН России)

Трубниковский переулок, д. 19, Москва, 121069

09.07.20 № 83-03

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Общество с ограниченной  
ответственностью  
«ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ»

ул. Холодильная, д. 65/3,  
г. Тюмень, 625027  
malcevag@tpigeo.ru  
office@tpigeo.ru

В Федеральном агентстве по делам национальностей Ваше обращение от 25 июня 2020 г. № 810 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах проектируемых объектов: «Обустройство Песцового месторождения. Вахтовый жилой комплекс», «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин № 16А-1», «Обустройство Песцового месторождения. Энергоцентр», расположенных в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, 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 указанного участка (объекта).

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



Т.Г. Цыбиков

Исп. Бийболатов Т.А.  
тел.: +7(495) 647-71-98 (доб.141)

Вход. № 1000  
23.07.2020

**Рыбохозяйственная характеристика, рыбохозяйственные заповедные зоны, рыбоохранные зоны и рыбохозяйственное значение водных объектов**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
Федеральное государственное бюджетное  
учреждение  
«Главное бассейновое управление по  
рыболовству и сохранению  
водных биологических ресурсов  
(ФГБУ «Главрыбвод»)  
**Нижне-Обский филиал**

(625002, г. Тюмень, ул. Госпаровская, 2 корп.2.)  
тел. (3452)460-142

Е-mail: [fgu\\_norv@mail.ru](mailto:fgu_norv@mail.ru) сайт: [www.nofgrv.ru](http://www.nofgrv.ru)

ОГРН 1037739477764 ИНН 7708044880  
КПП 720343001

19.06.2020 № 06-18/1503  
на \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

*О рыбохозяйственной характеристике*

Генеральному директору  
ООО «ТПИ»

Б.Б. Куропаткину

625027, а/я 6675.

Уважаемый Борис Борисович!

На Ваш запрос № 714 от 28.05.2020 направляем рыбохозяйственную характеристику № 211.

Врио заместителя начальника учреждения -  
начальника Нижне-Обского филиала



А.В. Водинская

Исп. Юферова Мария Николаевна,  
ведущий ихтиолог  
(3452) 63-25-07

1



Врио заместителя начальника учреждения -  
начальника Нижне-Обского филиала  
ФГБУ «ВНИИВодрыб»  
А.В. Водинская  
2020 г.

**Рыбохозяйственная характеристика № 211  
рек Юртибьеседа-Тарка и Еньяхамал-Тарка Надымского района ЯНАО  
Тюменской области.**

Заказчик: ООО «ТПИ».

**Река Юртибьеседа-Тарка** является притоком р. Юртибьяха. Протяженность реки составляет около 12,5 км. Западно-Сибирский рыбохозяйственный бассейн. Надымский район.

Ихтиофауна реки Юртибьеседа-Тарка представлена частиковыми видами рыб, такими как: щука, карась, плотва, елец, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. На зимовку рыба скатывается в реку Юртибьяха.

*Щука* – широко распространенный вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах – после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озер. Ведет хищный образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневые), взрослые щуки потребляют массовых рыб – плотву, окуня и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 - 6°C сразу же с распалением льда в прибрежной мелководной зоне.

*Карась* весьма неприхотлив к условиям окружающей среды, встречается в самых различных водоемах, включая и заморные, где другие виды существовать не могут. Такие водоемы, как правило, используются другими видами рыб лишь для нагула в весенне-летний период. Карась питается как планктонными, так и бентосными организмами, кроме этого значительную долю рациона составляет детрит. Караси начинают созревать в возрасте двух лет, при длине 10 - 13 см и весе 30 -70 г.

*Плотва* в большинстве водоемов образует полупроходные и жилые формы. Населяет реки, озера, пруды, водохранилища, каналы, лиманы. Предпочитает участки, заросшие растительностью. Держится на границе зарослей и открытой воды в местах с умеренным течением и теплой водой. Стайная рыба. Эврифаг. Взрослые особи питаются разнообразными беспозвоночными и их личинками, моллюсками, летом потребляют много нитчатых водорослей, а при обилии мальков крупная плотва питается личинками и мальками рыб. Половой зрелости достигает в возрасте 3 - 5 лет.

*Елец* – в уловах он вместе с плотвой составляет основу мелкого частика.

Елец в основном приурочен к озерам, временно или постоянно соединяющимся с речными магистралями. Нерест ельца протекает ранней весной после щуки, при температуре воды 7 - 12°C. Икра высеивается на водную растительность на глубине 0,5 - 1 м, где имеется слабое течение. Инкубация длится 8 - 14 дней в зависимости от температуры воды. Для него характерно смешанное питание. Молодь питается в основном зоопланктоном.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2 - 3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7 - 8°C.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона реки Юртибседа-Тарка составляет 0,19 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 5,73 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб реки Юртибседа-Тарка указана по водоемам аналогам (Оценка современного состояния водных экосистем и проблемы охраны биологических ресурсов при обустройстве Круzensптернского ГКМ, В.Д. Богданов, Л.Н. Степанов, г. Екатеринбург, 2015 г.).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для реки Юртибседа-Тарка установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Река Енъяхамал-Тарка** является притоком р. Енъяха. Протяженность реки составляет около 12,54 км. Западно-Сибирский рыбохозяйственный бассейн. Надымский район.

Ихтиофауна реки Енъяхамал-Тарка представлена частичковыми видами рыб, такими как: щука, карась, плотва, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. На зимовку рыба скатывается в реку Енъяха.

*Щука* – широко распространенный вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах – после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озер. Ведет хищный образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневые), взрослые щуки потребляют массовых рыб – плотву, окуня и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 - 6°С сразу же с распалением льда в прибрежной мелководной зоне.

*Карась* весьма неприхотлив к условиям окружающей среды, встречается в самых различных водоемах, включая и заморные, где другие виды существовать не могут. Такие водоемы, как правило, используются другими видами рыб лишь для нагула в весенне-летний период. Карась питается как планктонными, так и бентосными организмами, кроме этого значительную долю рациона составляет детрит. Караси начинают созревать в возрасте двух лет, при длине 10 - 13 см и весе 30 -70 г.

*Плотва* в большинстве водоемов образует полупроходные и жилые формы. Населяет реки, озера, пруды, водохранилища, каналы, лиманы. Предпочитает участки, заросшие растительностью. Держится на границе зарослей и открытой воды в местах с умеренным течением и теплой водой. Стайная рыба. Эврифаг. Взрослые особи питаются разнообразными беспозвоночными и их личинками, моллюсками, летом потребляют много нитчатых водорослей, а при обилии мальков крупная плотва питается личинками и мальками рыб. Половой зрелости достигает в возрасте 3 - 5 лет.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2 - 3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7 - 8°С.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона реки Енъяхамал-Тарка составляет 0,19 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 5,73 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб реки Енъяхамал-Тарка указана по водоемам аналогам (Оценка современного состояния водных экосистем и проблемы охраны биологических ресурсов при обустройстве

4

Крузенштернского ГКМ, В.Д. Богданов, Л.Н. Степанов, г. Екатеринбург, 2015 г.).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для реки Енъяхамал-Тарка установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

*Для установления рыбохозяйственной категории водоемов необходимо обратиться в Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства, по адресу 625016, г. Тюмень, ул. 30 лет Победы, 52, тел.: 33-85-66.*

Начальник отдела  
оценки воздействия на водные  
биоресурсы и среду их обитания



Н. В. Широбокова

Ведущий ихтиолог



М.Н. Юферова





МИНСЕЛЬХОЗ РОССИИ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
(РОСРЫБОЛОВСТВО)**

Рождественский б-р, д. 12, Москва, 107996  
Факс: (495) 628-19-04, 987-05-54 тел.: (495) 628-23-20  
E-mail: [harbour@fishcom.ru](mailto:harbour@fishcom.ru)  
<http://fish.gov.ru>

30.06.2020 № У04-1217

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ООО «Тюменьпромизыскания»  
(ООО «ТПИ»)

625027, Тюмень, а/я 6675

[office@tpigeo.ru](mailto:office@tpigeo.ru)[malcevag@tpigeo.ru](mailto:malcevag@tpigeo.ru)

Управление науки и образования Федерального агентства по рыболовству рассмотрело в рамках компетенции обращение ООО «ТПИ» от 25 июня 2020 г. № 808 о наличии/отсутствии рыбохозяйственных заповедных зон, расположенных в районе выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам:

- «Обустройство Песцового месторождения. Вахтовый жилой комплекс»;
- «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1»;
- «Обустройство Песцового месторождения. Энергоцентр»,

расположенных в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа и сообщает, что рыбохозяйственные заповедные зоны в рамках реализации Постановления Правительства Российской Федерации от 5 октября 2016 г. № 1005 «Правила образования рыбохозяйственных заповедных зон» в рассматриваемом районе не образованы.

Начальник Управления  
науки и образования

Шелковкина С.В. 8 (495) 987-06-34

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,  
хранится в системе электронного документооборота  
Федерального агентства по рыболовству

**СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП**

Сертификат: 017683990025A8618044E29FC440238EEF  
Кому выдан: Голованов Сергей Евгеньевич  
Действителен: с 25.12.2019 до 25.03.2021



С.Е. Голованов



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

НИЖНЕОБСКОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ625016, г. Тюмень, ул.30 лет Победы, д.52  
телефон (3452) 33-85-66, факс 33-39-02  
E-mail: notur@noturfish.ru  
http://www.noturfish.ruГенеральному директору  
ООО «ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ»  
Б.Б. Куропаткину  
625027, а/я 667516 октября 2020 г. исх. № 05-07/9982  
На № 1214, 1215, 1216, 1217 от 12.10.2020

О направлении информации

Нижнеобское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству (далее – Управление), рассмотрев запрос ООО «ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ» о предоставлении сведений о размерах рыбоохранных зон и о рыбохозяйственном значении водных объектов, расположенных в зоне влияния объектов: Обустройство Восточно-Уренгойского лицензионного участка пласта Ач5 2-3, Кусты скважин 2-31, 2-35, 2-45, 2-46, 2-47», «Обустройство Песцового месторождения. Куст № 3», «Обустройство Песцового месторождения. Куст № 5», «Обустройство 3 Ачимовского участка Уренгойского месторождения. Куст газоконденсатных скважин № 3А02» и «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин № 16А-1», информирует о нижеследующем.

В настоящее время рыбоохранные зоны в рамках ст. 48 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов», постановления Правительства Российской Федерации от 06.10.2008 № 743 «Об утверждении правил установления рыбоохранных зон», в зоне ответственности Управления не установлены.

В соответствии с Положением, утвержденным приказом Федерального агентства по рыболовству от 17.09.2013 № 705, функция предоставления сведений о рыбохозяйственном значении водных объектов к Управлению не относится.

Для получения сведений о рыбохозяйственных характеристиках водных объектов, Вам необходимо обратиться в организации, к функциям которых относится мониторинг водных объектов, включая организации, подведомственные Федеральному агентству по рыболовству – Тюменский филиал ФГБУ «ВНИРО» («Госрыбцентр») и Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод».

Руководитель



И.В. Матаев

Д.Р. Свинтулина  
(3452) 33-55-62  
Отдел контроля за воспроизводством  
водных биоресурсов и регулирования рыболовства



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

НИЖНЕОБСКОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ625016, г. Тюмень, ул. 30 лет Победы, д. 52  
телефон (3452) 33-85-66, факс 33-39-02  
E-mail: notur@noturfish.ru  
http://www.noturfish.ruГенеральному директору  
ООО «Тюменьпромизыскания»Б.Б. Куропаткину  
625027, а/я 6675

*Об исходе* 2020 г. исх. № 05-07/10494  
На № 1284 от 03.11.2020

О направлении информации

Нижнеобское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству (далее - Управление) рассмотрев запрос ООО «Тюменьпромизыскания» о предоставлении сведений о рыбохозяйственной категории ручья без названия (66°53'40,0438" с.ш., 75°31'17,3946" в.д.) и ручья без названия (66°54'18,5156" с.ш., 75°31'38,4060" в.д.), на территории Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа, информирует о нижеследующем.

Порядок и критерии отнесения водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения, а также порядок определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» (далее - Порядок).

Так, Управление, рассмотрев рыбохозяйственную характеристику № 360 от 08.10.2020, выданную Нижне-Обским филиалом ФГБУ «Главрыбвод», в соответствии с Порядком принимает следующее решение:

Ручей без названия (66°53'40,0438" с.ш., 75°31'17,3946" в.д.) (правобережный приток р. Юртибседа-Тарка, протяженностью 4,4 км) и ручей без названия (66°54'18,5156" с.ш., 75°31'38,4060" в.д.) (правобережный приток р. Юртибседа-Тарка, протяженностью 1,3 км) относятся к водным объектам рыбохозяйственного значения.

При имеющейся в настоящее время информации о местах нереста, нагула и зимовки водных биологических ресурсов, не отнесенных к особо ценным и ценным видам водных биоресурсов, о возможности использования для добычи (вылова) таких водных биоресурсов при осуществлении всех видов рыболовства, за исключением промышленного и прибрежного рыболовства, а также о возможности использования водного объекта для сохранения и искусственного воспроизводства водных биологических ресурсов, ручей без названия (66°53'40,0438" с.ш., 75°31'17,3946" в.д.) и ручей без названия (66°54'18,5156" с.ш., 75°31'38,4060" в.д.), относятся к водным объектам второй категории рыбохозяйственного значения.

Отмечаем, что решение о присвоении конкретной категории водному объекту рыбохозяйственного значения должно приниматься уполномоченным органом на

основании обосновывающих материалов, которые в свою очередь отражаются в соответствующем решении.

В связи с отсутствием требований к содержанию и составу обосновывающих материалов, устанавливаемых Федеральным агентством по рыболовству, решение о присвоении ручью без названия (66°53'40,0438" с.ш., 75°31'17,3946" в.д.) и ручью без названия (66°54'18,5156" с.ш., 75°31'38,4060" в.д.) второй категории рыбохозяйственного значения может быть изменено.

В настоящее время рыбохозяйственные заповедные зоны в рамках ст. 49 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановления Правительства Российской Федерации от 05.10.2016 № 1005 «Об утверждении правил образования рыбохозяйственных заповедных зон», в зоне ответственности Управления не установлены.

Заместитель руководителя



А.А. Пахотин

Самигуллина Д.Р.  
(3452) 33-55-62  
Отдел контроля за воспроизводством  
водных биоресурсов и регулирования рыболовства

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ**Федеральное государственное бюджетное  
учреждение«Главное бассейновое управление по  
рыболовству и сохранению  
водных биологических ресурсов  
**(ФГБУ «Главрыбвод»)****Нижне-Обский филиал**(625002, г. Тюмень, ул. Госларовская, 2 корп.2.)  
тел. (3452)460-142

E-mail: fgv\_nobrv@mail.ru сайт: www.nofgrv.ru

ОГРН 1037739477764 ИНН 7708044880  
КПП 72034300127.11.2020 № 06-18/3125  
на \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_*О рыбохозяйственной характеристике*

Уважаемый Борис Борисович!

На Ваш запрос № 1287 от 05.11.2020 направляем рыбохозяйственную  
характеристику № 439.Заместитель начальника  
Нижне-Обского филиала

А.С. Морозов

Исп. Юферова Мария Николаевна,  
ведущий ихтиолог  
(3452) 63-25-07

1



Заместитель начальника  
Нижне-Обского филиала  
ФГБУ «Главрыбвод»  
А.С. Морозов  
« 27 » ноября 2020 г.

**Рыбохозяйственная характеристика № 439  
озер без названия Надымского района ЯНАО  
Тюменской области.**

Заказчик: ООО «ТПИ».

**Озеро без названия** ( $66^{\circ}55'41,8''$ ,  $75^{\circ}32'11,3''$ ) расположено в Надымском районе. Площадь озера составляет  $0,345 \text{ км}^2$ . Западно-Сибирский рыбохозяйственный бассейн.

Основным источником питания озер Надымского района являются талые и дождевые воды. Максимальные уровни озер наблюдаются в конце мая в начале июня, при переходе среднесуточных температур воздуха через  $0^{\circ}\text{C}$ .

Продолжительность устойчивого ледостава на озерах достигает 9,5 месяцев. Ледостав на озерах устанавливается через 1 – 2 дня после устойчивого перехода среднесуточных температур через  $0^{\circ}\text{C}$ . В весенний период талые воды покрывают лед слоем воды от 0,2 до 0,3 см. При этом лед на малых озерах не всплывает. Лед сохраняется в течение 15 – 20 дней после наступления максимального уровня воды.

Ихтиофауна озера без названия представлена частичковыми видами рыб, такими как: пескарь, голяк, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. Зимовка возможна в наиболее глубоководной части.

*Пескарь* – небольшая рыбка. Достигает возраста 8 - 10 лет, длины 20 см и массы 226 г, но обычные размеры не более 12 - 15 см. Самки крупнее самцов. Обитает в озерах и реках. Держится около дна. Питается личинками хирономид, поденок, ручейников и других насекомых, а также ракообразными и моллюсками, может поедать икру других рыб. Половозрелым становится при длине 8 см. Размножается в мае – июне, когда вода прогреется до  $15^{\circ}\text{C}$ . Продолжительность жизни редко превышает 3 года.

*Голяк* достигает длины 12,5 см (обычно 8 - 9 см), массы 9 - 10 г и возраста 5 лет. Обитает в реках и ручьях, и даже в озерах. Предпочитает чистую прохладную воду. Питается обрывками нитчатых водорослей, различными мелкими беспозвоночными, насекомыми, моллюсками, молодь и икрой рыб. Половозрелым становится в возрасте 1 - 2 года при длине 4 - 6 см. Размножается в мае – июне при температуре воды  $7 - 10^{\circ}\text{C}$  на каменистых перекатах с быстрым течением.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодь разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно

различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2 - 3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7 - 8°C.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона озера без названия составляет 0,25 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 3,24 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб озера без названия указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для озера без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

**Озеро без названия** (66°55'24,9", 75°33'12,9") расположено в Надымском районе. Площадь озера составляет 0,295 км<sup>2</sup>. Западно-Сибирский рыбохозяйственный бассейн.

Ихтиофауна озера без названия представлена частичковыми видами рыб, такими как: карась, голянь, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. Зимовка возможна в наиболее глубоководной части.

*Карась* весьма неприхотлив к условиям окружающей среды, встречается в самых различных водоемах, включая и заморные, где другие виды существовать не могут. Такие водоемы, как правило, используются другими видами рыб лишь для нагула в весенне-летний период. Карась питается как планктонными, так и бентосными организмами, кроме этого значительную долю рациона составляет детрит. Караси начинают созревать в возрасте двух лет, при длине 10 - 13 см и весе 30 - 70 г.

*Голянь* достигает длины 12,5 см (обычно 8 - 9 см), массы 9 - 10 г и возраста 5 лет. Обитает в реках и ручьях, и даже в озерах. Предпочитает чистую прохладную воду. Питается обрывками нитчатых водорослей, различными мелкими беспозвоночными, насекомыми, моллюсками, молодь и икрой рыб. Половозрелым становится в возрасте 1 - 2 года при длине 4 - 6 см. Размножается в мае – июне при температуре воды 7 - 10° С на каменистых перекатах с быстрым течением.

*Окунь* озерно-речной вид, приспособленный к жизни в прибрежной зарослевой зоне водоема, где он питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодь

3

разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. Темп роста и сроки полового созревания на столь обширном ареале окуня сильно различаются. Обычно половая зрелость наступает в 2 - 3 года. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда при температуре воды 7 - 8°C.

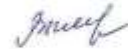
*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона озера без названия составляет 0,25 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 3,24 г/м<sup>2</sup>. Биомасса кормовых организмов рыб озера без названия указана по водоемам аналогам (Богданов В. Д., Богданова Е. Н., Госькова О. А., Мельниченко И. П. Ретроспектива ихтиологических и гидробиологических исследований на Ямале. Екатеринбург: Изд-во «Екатеринбург», 2000.).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для озера без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

*Для установления рыбохозяйственной категории водоемов необходимо обратиться в Нижнеобское территориальное управление Росрыболовства, по адресу 625016, г. Тюмень, ул. 30 лет Победы, 52, тел.: 33-85-66.*

Главный ихтиолог отдела оценки  
воздействия на водные биологические  
ресурсы и среду их обитания



Е.Н. Вылежинская

Ведущий ихтиолог



М.Н. Юферова





ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

НИЖНЕОБСКОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ625016, г. Тюмень, ул.30 лет Победы, д.52  
телефон (3452) 33-85-66, факс 33-39-02  
E-mail: notur@noturfish.ru  
http://www.noturfish.ruГенеральному директору  
ООО «Тюменьпромизыскания»Б.Б. Куропаткину  
625027, а/я 6675

*18 декабря* 2020 г. исх. № 05-07/14399  
(На № 1405 от 14.12.2020)

О направлении информации

Нижнеобское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству (далее - Управление) рассмотрев запрос ООО «Тюменьпромизыскания» о предоставлении сведений о рыбохозяйственной категории двух озер без названия, а также о наличии рыбоохранных заповедных зон в районе проведения работ на территории Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа, информирует о нижеследующем.

Порядок и критерии отнесения водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения, а также порядок определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» (далее - Порядок).

Так, Управление, рассмотрев рыбохозяйственную характеристику № 439 от 27.11.2020, выданную Нижне-Обским филиалом ФГБУ «Главрыбвод», в соответствии с Порядком принимает следующее решение:

Озеро без названия (66°55'41,8" с.ш., 75°32'11,02" в.д.) площадью 0,345 км<sup>2</sup> и озеро без названия (66°55'24,9" с.ш., 75°33'12,9" в.д.) площадью 0,295 км<sup>2</sup>, относятся к водным объектам рыбохозяйственного значения.

При имеющейся в настоящее время информации о местах нереста, нагула и зимовки водных биологических ресурсов, не отнесенных к особо ценным и ценным видам водных биоресурсов, о возможности использования для добычи (вылова) таких водных биоресурсов при осуществлении всех видов рыболовства, за исключением промышленного и прибрежного рыболовства, а также о возможности использования водных объектов для сохранения и искусственного воспроизводства водных биологических ресурсов, озеро без названия (66°55'41,8" с.ш., 75°32'11,02" в.д.) и озеро без названия (66°55'24,9" с.ш., 75°33'12,9" в.д.) относятся к водным объектам второй категории рыбохозяйственного значения.

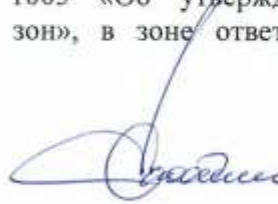
Отмечаем, что решение о присвоении конкретной категории водному объекту рыбохозяйственного значения должно приниматься уполномоченным органом на

основании обосновывающих материалов, которые в свою очередь отражаются в соответствующем решении.

В связи с отсутствием требований к содержанию и составу обосновывающих материалов, устанавливаемых Федеральным агентством по рыболовству, решение о присвоении озерам без названия второй категории рыбохозяйственного значения может быть изменено.

В настоящее время рыбохозяйственные заповедные зоны в рамках ст. 49 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановления Правительства Российской Федерации от 05.10.2016 № 1005 «Об утверждении правил образования рыбохозяйственных заповедных зон», в зоне ответственности Управления не установлены.

Заместитель руководителя



А.А. Пахотин

Самигуллина Д.Р.  
(3452) 33-55-62  
Отдел контроля за воспроизводством  
водных биоресурсов и регулирования рыболовства

**Пути миграции и ключевые территории животных, ключевые орнитологические территории, источники водоснабжения**

ДЕПАРТАМЕНТ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И СВЯЗИ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АУТОНОМНОГО ОКРУГА

ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«РЕСУРСЫ ЯМАЛА»

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 2-59-95. Тел./Факс: (34922) 2-59-96. E-mail: resources@yanao.ru  
Сайт: <https://resources.yanao.ru>

*14 декабря 20 21 г. № 89-0350-01-08/5*

На № 1315 от 11.11.2020

Директору  
ООО «ТПИ»

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

На Ваш запрос сообщаю, что на территории объекта «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16-А – 1» отсутствуют пути миграции и ключевые территории животных (по данным НИР, загруженных в ИАС «Природопользование и охрана окружающей среды»), ключевые орнитологические территории (Союз охраны птиц России, НП «Прозрачный мир»), поверхностные и подземные источники питьевого водоснабжения.

Информация по охраняемым видам растений отсутствует.

Актуальность информации по водозаборам поверхностных источников водоснабжения по состоянию на 16.10.2020 г., по скважинным водозаборам по состоянию на 01.11.2019 г. По зонам санитарной охраны (ЗСО) поверхностных и подземных источников водоснабжения по состоянию на 01.01.2019 г.

В настоящее время происходит обновление и загрузка в Базу данных информации по ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

Генеральный директор

  
А.Ю. Сильянов

Мысова Светлана Борисовна  
2-59-92

Видовой состав и численность животных, занесенных в Красные книги различных районов, на территории объекта «Обустройство песчаного месторождения. Кустовых скважин №16-А – 1»							
Виды	Численность (особей)	Плотность (особей/га)	Красная книга ЯНАО	Красная книга РФ	Красная книга ТО	Статус вида животного в природном районе	Природный район
<b>Птицы</b>							
• Ржанкообразные							
• Белаковые							
• Чернозобки	6	0,010686906		да		обычный гнездящийся вид.	Хадуттинский
• Гусеобразные							
• Утиные							
• Туран	0,64234837	0,001245323	да		да	немногочисленный гнездящийся вид.	Хадуттинский
• Соколообразные							
• Ястребиные							
• Орлан-белохвост	0,000513808	1E-06	да	да	да	редкий гнездящийся вид.	Хадуттинский
• Соколиные							
• Кречет	0,003207269	7,18729E-06	да	да	да	очень редкий гнездящийся вид.	Хадуттинский
• Гагарообразные							
• Гагаровые							
• Чернозобая гагара	10	0,019281271			да	обычный гнездящийся вид.	Хадуттинский
• Совообразные							
• Совиные							
• Белая сова	0,923815357	0,001791004	да			редкий гнездящийся вид.	Хадуттинский

Исполнитель: Лапина Ирина Геннадьевна  
Тел. 8 (34922) 25992 (ли 1143)

**Зоны охраны, защитные зоны объектов культурного наследия****СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ  
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

Ул. Чубынина д. 14, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 3-72-73, Тел./факс: (34922) 3-72-73, E-mail: nasledie@sgokn.yanao.ru  
ОГРН 1168901057885, ИНН/КПП 8901034761/890101001

16 февраля 2021 г. № 89-49-04-08/528

На № 07/2021 от 02.02.2021 г.

**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Ассоциация «ЦЭТИС»

А.Н. Барашеву

Уважаемый Анатолий Николаевич!

В соответствии со статьей 32 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ), результаты рассмотрения акта государственной историко-культурной экспертизы (далее – ГИКЭ) документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по проекту: «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин № 16А-1». 181,4904 га (Надымский район, ЯНАО) (Акт ГИКЭ от 05 февраля 2021 г., выполненный аттестованным экспертом Цембалюк С.И.), указывают на то, что на территории земельных участков реализации проектных решений по титулу «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин № 16А-1». 181,4904 га (Надымский район, ЯНАО), отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия.

Испрашиваемые участки расположены вне зон охраны, защитных зон, объектов культурного наследия.

Службой государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа принято решение о согласии с заключением ГИКЭ и о возможности проведения работ на указанных земельных участках.

В соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона № 73-ФЗ, в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в службу государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

Руководитель службы



Е.В. Дубкова

Псарева Наталья Юрьевна  
главный специалист  
отдела государственного надзора и правового регулирования  
+7(34922)37257, NYPsareva@yanao.ru

## Месторождения полезных ископаемых

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД  
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ  
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»  
**ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ ФИЛИАЛ**  
(Ямало-Ненецкий филиал  
ФБУ «ТФГИ по Уральскому федеральному  
округу»)

Генеральному директору  
ООО «ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ»

Б.Б. Куропаткину

Район Бризовский, д. 7 а/я 108,  
г. Лабитнанги, ЯНАО, 629400  
Телефон: (34992) 5-66-66  
Факс: (34992) 5-66-67  
Сайт: <http://www.geofond.info/>  
E-mail: [priemnaya.tfgi@geofond.info](mailto:priemnaya.tfgi@geofond.info)

«22» июля 2020 г. № 12.50/СФ  
на № 797 от «25» июня 2020 г.

О предоставлении сведений о наличии  
месторождений УВС, ОПИ, ТПИ, ППВ с ЗСО

По данным Ямало-Ненецкого филиала ФБУ «ТФГИ по Уральскому федеральному округу», в недрах под участком работ по объекту «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1», расположены: Песцовый участок недр, лицензия СЛХ 02078 НЭ, недропользователь ООО «Газпром добыча Уренгой»; Песцовое НГКМ; Уренгойское НГКМ.

Месторождений твердых полезных ископаемых, пресных подземных вод и их зон санитарной охраны под участком работ нет.

В радиусе 5 км от объекта располагаются карьеры песка: «Гидронамывной карьер № 9», лицензия СЛХ81359ТЭ; «Гидронамывной карьер № 9 (участок 2)», лицензия СЛХ 81396 ТЭ, недропользователь ООО «Газпромнефть-Заполярье».

Приложение: схема расположения участка работ по объекту «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1» масштаба 1:75000 (\*.jpg).

Материалы направлены почтой РФ: 625027, г. Тюмень, ул. Холодильная, д. 65/3, ООО «ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ», а/я 6675 и эл. почтой [office@tpigeo.ru](mailto:office@tpigeo.ru), [malcevag@tpigeo.ru](mailto:malcevag@tpigeo.ru).

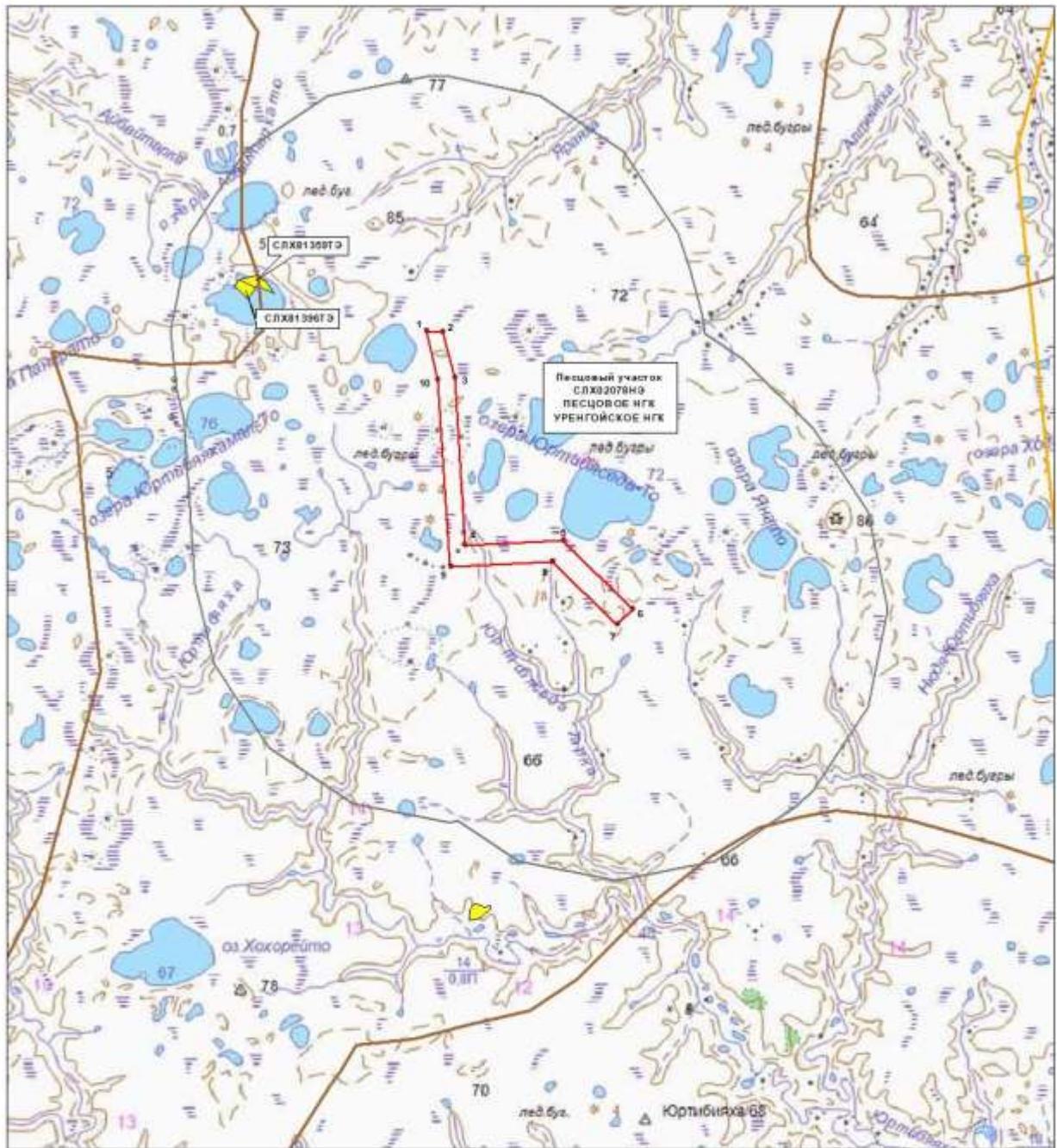
И. о. руководителя филиала



А.А. Сохор

Чупрова Л.В., т.(34992) 5-66-55,  
[chuprova.l.v@geofond.info](mailto:chuprova.l.v@geofond.info)

Схема расположения участка работ по объекту: "Обустройство песчаного месторождения. Куст газовых скважин №16А-1"  
 Масштаб 1:75 000



- ▭ Игнорированный участок
- ▭ Контуры месторождений УВС
- ▭ Контур лицензии УВС
- Буферная зона 5 м
- Лицензия ОПН
- Водолазборные скважины

Географические координаты (СГК-42)

№ п/п	Восточная долгота	Северная широта
1	75° 31' 7,938"	66° 57' 10,738"
2	75° 31' 34,321"	66° 57' 10,356"
3	75° 31' 53,288"	66° 56' 41,038"
4	75° 32' 6,803"	66° 54' 55,499"
5	75° 34' 44,073"	66° 54' 58,194"
6	75° 36' 35,302"	66° 54' 14,046"
7	75° 36' 10,210"	66° 54' 4,390"
8	75° 34' 27,145"	66° 54' 46,960"
9	75° 31' 43,172"	66° 54' 41,985"
10	75° 31' 25,174"	66° 56' 39,949"



ФЕДЕРАЛЬНОЕ  
АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ  
ОКРУГУ  
(УРАЛНЕДРА)

ул. Вайнера, 55, г. Екатеринбург, 620014, а/я 317  
Тел. (343) 257-84-59, факс (343) 257-22-77  
телетайп 22-11-67 NEDRA. RU  
E-mail: ural@rosnedra.gov.ru

на № 854 от 29.06.2020 № 01.06-14/1553

Генеральному директору  
ООО «ТПИ»

Б.Б. Куропаткину

а/я 6675  
г. Тюмень, 625027  
[office@tpigeo.ru](mailto:office@tpigeo.ru)

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 418/20

**об отсутствии (наличии) полезных ископаемых в недрах под участком  
предстоящей застройки**

Дано ООО «ТПИ» (ИНН 7204100045) о том, что в недрах под участком работ по объектам: «Обустройство Песцового месторождения. Вахтовый жилой комплекс»; «Обустройство Песцового месторождения. Куест газовых скважин №16А-1»; «Обустройство Песцового месторождения. Энергоцентр», расположены: Песцовый участок недр, лицензия СЛХ 02078 НЭ, недропользователь ООО «Газпром добыча Уренгой»; Песцовое НГКМ; Уренгойское НГКМ.

Месторождений твердых полезных ископаемых, пресных подземных вод и их зон санитарной охраны под участком работ нет.

**Срок действия заключения составляет 1 год.**

Приложение: Схема участка работ с географическими координатами  
на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Департамента –  
начальник отдела геологии и  
лицензирования по ЯНАО

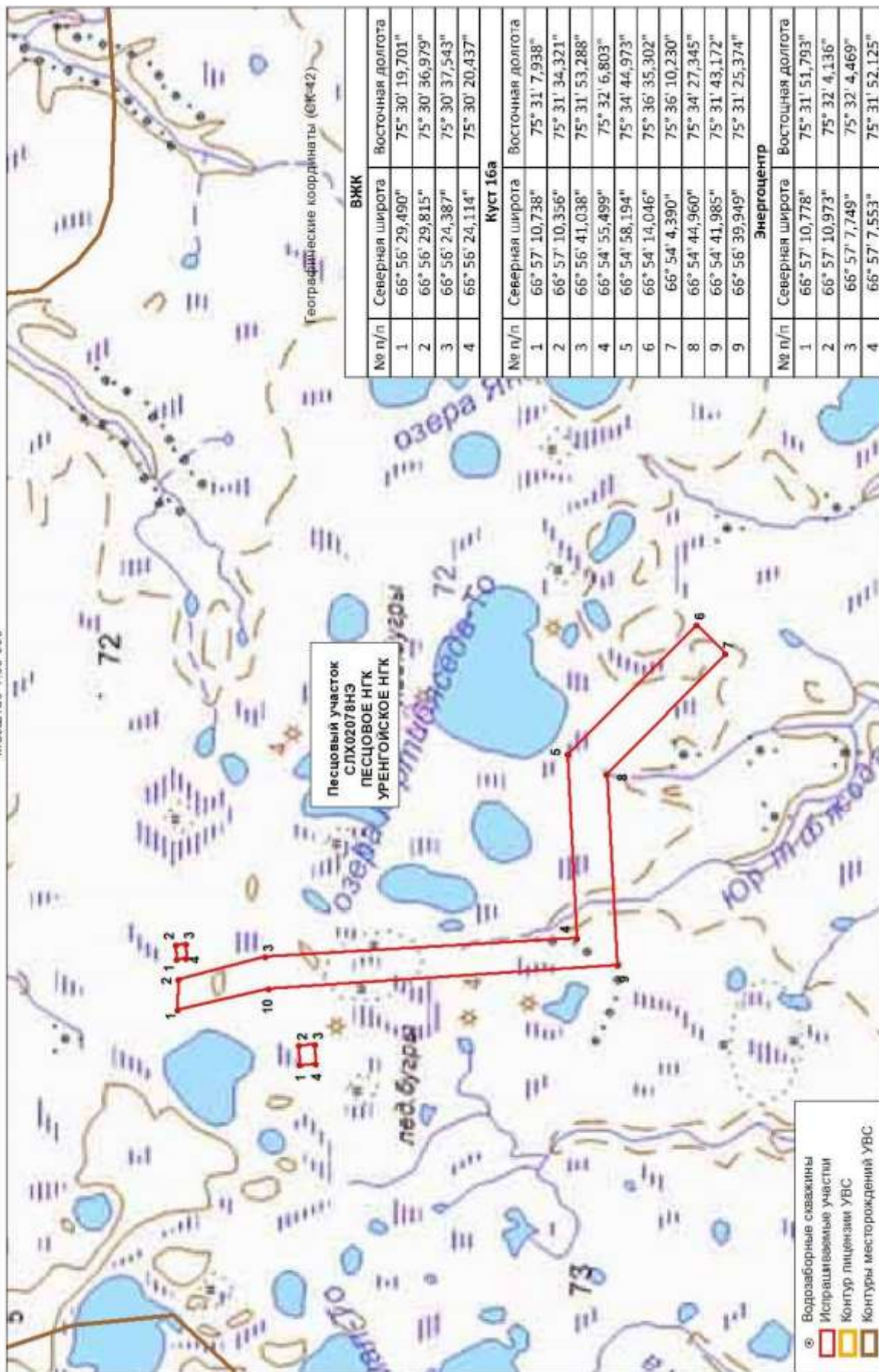


С.В. Малыхин

Иен. Козурова Е.А.  
тел. 8(34922) 4-07-59  
иш. № 2079 от 02.07.2020



Схема расположения участка работ по объектам: "Обустройство Песцового месторождения. Вахтовый жилой комплекс";  
 "Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1";  
 "Обустройство Песцового месторождения. Энергоцентр"  
 Масштаб 1:50 000



ВЖК		Северная широта	Восточная долгота
№ п/п			
1		66° 56' 29,490"	75° 30' 19,701"
2		66° 56' 29,815"	75° 30' 36,979"
3		66° 56' 24,387"	75° 30' 37,543"
4		66° 56' 24,114"	75° 30' 20,437"
<b>Куст 16а</b>			
№ п/п		Северная широта	Восточная долгота
1		66° 57' 10,738"	75° 31' 7,938"
2		66° 57' 10,356"	75° 31' 34,321"
3		66° 56' 41,038"	75° 31' 53,288"
4		66° 54' 55,499"	75° 32' 6,803"
5		66° 54' 58,194"	75° 34' 44,973"
6		66° 54' 14,046"	75° 36' 35,302"
7		66° 54' 4,390"	75° 36' 10,230"
8		66° 54' 44,960"	75° 34' 27,345"
9		66° 54' 41,985"	75° 31' 43,172"
9		66° 56' 39,949"	75° 31' 25,374"
<b>Энергоцентр</b>			
№ п/п		Северная широта	Восточная долгота
1		66° 57' 10,778"	75° 31' 51,793"
2		66° 57' 10,973"	75° 32' 4,136"
3		66° 57' 7,749"	75° 32' 4,469"
4		66° 57' 7,553"	75° 31' 52,125"

- ⊙ Водозаборные скважины
- Исправляемые участки
- Контуры лицензий УВС
- Контуры месторождений УВС

## Скотомогильники, биотермические ямы

**СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Республики, 75, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон/факс (34922) 4-15-51, E-mail: [slugba@zv.yanao.ru](mailto:slugba@zv.yanao.ru)  
ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

03.07. 2020 г. № 3401-14/3111  
На № 814 от 25.06.2020 г.

Генеральному директору  
ООО «ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ»

Б.Б. Куропаткину

ул. Холодильная, 65/3,  
г. Тюмень, 625027,

E-mail: [office@tpigeo.ru](mailto:office@tpigeo.ru)  
[malcevag@tpigeo.ru](mailto:malcevag@tpigeo.ru)

Служба ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба ветеринарии), рассмотрев представленные документы сообщает, что на испрашиваемом земельном участке в пределах представленных координат и прилегающей 1000 метровой зоне в каждую сторону от проектируемых объектов:

- «Обустройство Песцового месторождения. Вахтовый жилой комплекс»;
- «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1»;

- «Обустройство Песцового месторождения. Энергоцентр» в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а также их санитарно-защитные зоны, «моревые поля»), по имеющимся в службе ветеринарии сведениям, не зарегистрированы.

Руководитель службы

Е.П. Попов

Боркивец Денис Сергеевич  
главный специалист отдела обеспечения  
эпизоотического благополучия  
+7(34922)3-03-19, [DSBorkivets@yanao.ru](mailto:DSBorkivets@yanao.ru)



## Мелиорируемые земли



МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ  
(Депмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного  
водоснабжения по Тюменской области»  
(ФГБУ «Управление «Тюменьмелиоводхоз»)

625023, Тюменская область,  
г.Тюмень, ул.Харьковская, 87а, стр.2  
телефон/факс: (3452) 39-87-76  
E-mail: [tumenmello72@mail.ru](mailto:tumenmello72@mail.ru)

№ 342 « 04 » 04 2020 г.

На исх. № 849 от 29.06.2020 г.

Генеральному директору  
ООО «Тюменьпромизыскания»  
Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

**На Ваш запрос**, в соответствии с представленными схемами расположения объектов:

- «Обустройство Песцового месторождения. Вахтовый жилой комплекс»;
- «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1»;
- «Обустройство Песцового месторождения. Энергоцентр».

**сообщаем**, что в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа мелиорируемые земли, относящиеся к объектам федеральной собственности находящимся на балансе ФГБУ «Управление «Тюменьмелиоводхоз», **отсутствуют**.

Директор



Г.А.Иваньшин

Исполнитель: Нигматуллина Русанна Рафаэлевна  
Тел. /факс: 8-345-2- 39-87-76

## Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья

**ДЕПАРТАМЕНТ АГРОПРОМЫШЛЕННОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Республики, 73, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 9-86-09. Факс: (34922) 9-86-48. E-mail: info@daktp.yanao.ru. Сайт: https://dakp.yanao.ru  
ОКПО 54099006, ОГРН 1058900022059, ИНН 8901017237, КПП 890101001

15.04 2020 г. № 2201/14/40218

На № 809 от 25.06.2020

Генеральному директору  
ООО «Тюменьпромизыскания»

Б.Б. Куропаткину

Уважаемый Борис Борисович!

В соответствии с Вашим запросом о предоставлении сведений для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам: «Обустройство Песцового месторождения. Вахтовый жилой комплекс», «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин № 16А-1», «Обустройство Песцового месторождения. Энергоцентр» расположенных на территории муниципального образования Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - автономный округ, МО), департамент агропромышленного комплекса автономного округа (далее - департамент) сообщает следующее.

Согласно данным формы государственного статистического наблюдения Ф-22-2 «Сведения о наличии и распределении земель по категориям и угодьям» за 2019 год, представляемой Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по автономному округу, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья из категории земель сельскохозяйственного назначения в автономном округе отсутствуют.

В силу региональной и отраслевой специфики сельского хозяйства культивирование сельскохозяйственных культур в северной части МО Надымский район предприятиями агропромышленного комплекса не осуществляется. Информация об использовании агрохимикатов и пестицидов на участке выполнения работ в департаменте отсутствует.

Учитывая, что земли в районе объекта изысканий находятся в распоряжении МО Надымский район, для получения полной информации предлагаем обратиться непосредственно в администрацию данного муниципального образования.

Директор департамента



В.К. Юрай

Гринева Альвина Николаевна  
главный специалист управления развития сельского  
хозяйства и рыбохозяйственного комплекса  
(34922) 9-87-83, ANGrineva@daktp.yanao.ru

## Лечебно-оздоровительные местности и курорты

**ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Республики, д. 72, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 4-04-21; 4-04-62. Факс: (34922) 4-04-22; 4-18-23. E-mail: okrzdrav@diz.yanao.ru  
<http://depzdrav.yanao.ru>. ОКПО 55451652, ОГРН 1058900019771, ИНН 8901016995, КПП 890101001

30.06. 2020 № 1001-17/11364.1

На № 811 от 25.06.2020

Генеральному директору  
ООО «Тюменьпромизыскания»

Б.Б. Куропаткину

а/я 6675

г. Тюмень, 625027

Уважаемый Борис Борисович!

Департамент здравоохранения Ямало-Ненецкого автономного округа сообщает, что на территории Надымского района, где проводятся инженерно-экологические изыскания по объектам «Обустройство Песцового месторождения. Вахтовый жилой комплекс», «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин № 16А-1», «Обустройство Песцового месторождения. Энергоцентр» отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального, местного и федерального значения.

Для получения информации о санитарно-эпидемиологической обстановке, а также об уровне инфекционной заболеваемости населения Надымского района, в том числе о случаях заболеваний особо опасными инфекциями предлагаем обратиться в Управление Роспотребнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу.

Директор департамента



С.В. Новиков

Фаворская Светлана Геннадьевна-главный специалист  
управления организации медицинской помощи  
+7(34922) 4-17-37, [favorskaya-sg@dpr.yamalzdrav.ru](mailto:favorskaya-sg@dpr.yamalzdrav.ru)

**Объекты размещения отходов, внесенные в государственный реестр**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ  
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**(Северо-Уральское межрегиональное  
управление Росприроднадзора)ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000  
т. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99  
E-mail: rpn72@rpn.gov.ru**22.07.2020 № 03/4-10974**  
на № \_\_\_\_\_

Генеральному директору ООО «ТПИ»

Б.Б. Куропаткину

625027, г. Тюмень, а/я 6675  
тел. (3452) 500-029, факс 69-55-15  
E-mail: office@tpigeo.ru

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (далее - Управление) в ответ на запрос № 807 от 25.06.2020 (вх. Управления № 21558-2020 от 29.06.2020) о предоставлении информации о наличии объектов размещения отходов, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов и мест химических, биологических, радиоактивных и других опасных техногенных захоронений в районе расположения проектируемых объектов, сообщает следующее.

Государственный реестр объектов размещения отходов (далее - ГРОРО) и приказы Федеральной службы по надзору в сфере природопользования о включении объектов размещения отходов (далее – ОРО) в ГРОРО и об исключении ОРО из ГРОРО, размещены на официальном сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования в сети Интернет по адресу: <http://rpn.gov.ru/groro/>.

В соответствии с Положением о Северо-Уральском межрегиональном управлении Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, утвержденным Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 27.08.2019 № 489, полномочия по предоставлению информации о наличии мест химических, биологических, радиоактивных и других опасных техногенных захоронений отсутствуют.

Заместитель руководителя



В.А. Кайгородов

8(3496) 335-006



## Санитарно-эпидемиологическая обстановка



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
(РОСПОТРЕБНАДЗОР)

УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА  
ПО ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ  
(Управление Роспотребнадзора  
по Ямало-Ненецкому автономному округу)

Территориальный отдел в Надымском районе

ул. Южная, д.1, г. Надым, ЯНАО, 629732  
тел/факс 8 (3499)53-02-20  
E-mail: [4@89.rosпотребнадзор.ru](mailto:4@89.rosпотребнадзор.ru)  
ОКПО 76825938, ОГРН 1058900002908  
ИНН/КПП 8901016427/890101001

	05.08.2020	№	1237
на №	806	от	25.06.2020

Генеральному директору ООО  
«Тюменьпромизыскания»

Б.Б.Куропаткину

[office@tpigeo.ru](mailto:office@tpigeo.ru)

Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу в Надымском районе на Ваш запрос о предоставлении информации о санитарно-эпидемиологической обстановке в Надымском районе информирует.

Запрашиваемые Вами сведения включены в ежегодный доклад Управления Роспотребнадзора по ЯНАО «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения в Ямало-Ненецкого автономного округа в 2019 году».

Доклады за период 2014-2019 годы размещенном на официальном сайте Управления в сети «Интернет» по адресу <http://www.89.rosпотребнадзор.ru> в разделе «документы/документы Управления Роспотребнадзора/прочие документы» (<http://89.rosпотребнадзор.ru/documents/regional/other/>).

Начальник



И.В. Власов

Карташов Е.С.  
8 (3499) 53-12-43

**Приложение Г. Справки Ямало-Ненецкого ЦГМС – филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» о фоновых концентрациях загрязняющих веществ и климатической характеристике**

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
(Росгидромет)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)**  
Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046  
Тел. 8-800-250-73-79, тел. (3812) 39-98-16 доб. 1005, 1025  
факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51  
<http://www.omsk-meteo.ru>  
e-mail: [kans@omsk-meteo.ru](mailto:kans@omsk-meteo.ru), [kans@rosmeteo.ru](mailto:kans@rosmeteo.ru)  
ОКПО 09474171 ОГРН 1125543044318  
ИНН/КПП 5504233490/550401001  
15.07.2020 № 08-07-23/ 2058  
На № 882 от 06.07.2020 г.

Генеральному директору  
ООО «ТПИ»  
Б.Б. Куропаткину  
г. Тюмень 625027, а/я 6675

Предоставление климатологических  
характеристик

Предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Уренгой (1948-2019)**:

1. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, июля: **+20,7 °С**
2. Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца, января: **-31,4 °С**
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: **10 м/с**
4. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: **200**
5. Коэффициент рельефа местности равен **1**

Начальник учреждения

  
*Handwritten signature*

Н.И. Криворучко

О.Н. Данилова  
(3812) 39-98-16 доб. 1130



ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ» (ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал Федерального государственного бюджетного учреждения

«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629003  
Тел: 8-800-250-73-79, (3812) 39-98-16 доб. 1405, факс: (349-22) 4-08-11,  
e-mail: [prilpauzama@ommeteo.ru](mailto:prilpauzama@ommeteo.ru), [prilpauzama@ommeteo.ru](mailto:prilpauzama@ommeteo.ru)  
ОКПО 09474171, ОГРН 1028900508680, ИНН/КПП 5504233490/550401001

23.07.2020 № 53-14-31/489  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Генеральный директор  
ООО «ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ»  
Б.Б. Куропаткину

**СПРАВКА  
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**  
г. Новый Уренгой ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика  
с населением 50 и более тыс. жителей

Выдается для ООО «ТПИ»  
организация, ее ведомственная принадлежность  
в целях выполнение инженерно-экологических изысканий  
установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.  
для объекта «Обустройство Песцового месторождения. Куст газовых скважин №16А-1»  
предприятие, производственная площадка, участок, др.  
расположенного ЯНАО, Надымский район  
адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.».

Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	С <sub>ф</sub>
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м <sup>3</sup>	0,263
Диоксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,079
Оксид углерода	мг/м <sup>3</sup>	2,7
Диоксид серы	мг/м <sup>3</sup>	0,019
Оксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,052
Бенз(а)пирен	нг/м <sup>3</sup>	1,9

Фоновые концентрации действительны на период 2019-2023гг.

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

Вр.и.о. начальника  
Ямало-Ненецкого ЦГМС -  
филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»



Шевелева Е.Ю.

Исп.: Литувенко Т.А.

## Приложение Д Письма, лицензии организаций на обращение с отходами

## Письмо и лицензия МУП «УГХ»



(оборотная сторона)

Место нахождения:

629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, мкр. Оптимистов, д.10, корп.1

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

Полигон по захоронению твердых бытовых отходов, расположенный в 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой Ямало-Ненецкого автономного округа; Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций, Северная промзона г. Новый Уренгой Ямало-Ненецкого автономного округа.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа - распоряжения от 22 января 2016 № 38-р Управления Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому автономному округу

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью, на 6 листах

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
автономному округу

Д.М. Рубцова

М.П.



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

Страница 1 из 11

**Виды отходов I - IV классов опасности и виды деятельности,  
соответствующие этим видам отходов**

Наименование вида отхода по ФККО	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности	Места осуществления лицензируемого вида деятельности
1	2	3	4	5
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	1	Сбор, транспортирование	ЯНАО, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов  ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций
Отходы термометров ртутных	47192000521	1	Сбор, транспортирование	
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	2	Сбор, транспортирование	
Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	92011002523	3	Сбор, транспортирование	
Отходы минеральных масел моторных	40611001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	

0004655

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Страница 2 из 11

Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	<p>ЯНАО, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов</p> <p>ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций</p>
Отходы минеральных масел компрессорных	40616001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Отходы минеральных масел турбинных	40617001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Отходы минеральных масел технологических	40618001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Отходы прочих минеральных масел	40619001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Смесь масел минеральных отработанных (трансмиссионных, осевых, обкаточных, цилиндровых) от термической обработки металлов	40632001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и нефтепродуктов	40639001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	40691001103	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	41310001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	41320001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Отходы синтетических и полусинтетических масел электроизоляционных	41330001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
автономному округу



Д.М. Рубцова

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Страница 3 из 11

Отходы синтетических масел компрессорных	41340001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	<p>ЯНАО, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой. Полигон по захоронению твердых бытовых отходов</p> <p>ЯНАО, г. Новый Уренгой. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций</p> <p>0004656</p>
Отходы прочих синтетических масел	41350001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	91120002393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	84100001513	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920501393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	93110001393	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920401603	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Отходы антифризов на основе этиленгликоля	92121001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Страница 4 из 11

Отходы тормозной жидкости на основе полигликолей и их эфиров	92122001313	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание	ЯНАО, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов  ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций
Эмульсия и эмульсионные смеси для шлифовки металлов отработанные, содержащие масла или нефтепродукты в количестве менее 15%	36122202314	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащих нефтепродукты в количестве менее 15%	72310202394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44250402204	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920502394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Стружка разнородной древесины (например, содержащая стружку древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит)	30531322224	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Обрешетка разнородной древесины (например, содержащая обрешетку древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит)	30531342214	4	Сбор, транспортирование, размещение	

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
автономному округу



Д.М. Рубцова

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
Страница 5 из 11

Обрезки, кусковые отходы древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит	30531341214	4	Сбор, транспортирование, размещение	ЯНАО, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов  ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций
Опилки и стружки развородной древесины (например, содержащие опилки и стружку древесно-стружечных и/или древесно-волоконистых плит)	30531331204	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы фанеры и изделий из нее незагрязненные	40421001514	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы изделий из древесины с масляной пропиткой	40429099514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение	
Отходы изделий из древесины с пропиткой и покрытиями несортированные	40429099514	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Древесные отходы от сноса и разборки зданий	81210101724	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	81290101724	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме	82240101214	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы рубероида	82621001514	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы толи	82622001514	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Обреш и лом гипсокартонных листов	82411001204	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы шпатлевки	82490001294	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы линолеума незагрязненные	82710001514	4	Сбор, транспортирование, размещение	

0004657

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Страница 6 из 11

Шпатель отработанные, загрязненные интукатурными материалами	89112001524	4	Сбор, транспортирование, размещение	ЯНАО, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов	
Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	74721101404	4	Сбор, транспортирование, утилизация, размещение		
Мусор и смет производственных помещений малоопасный	73321001724	4	Сбор, транспортирование, размещение		
Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	4	Сбор, транспортирование, размещение		
Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	4	Сбор, транспортирование, размещение		
Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	73331001714	4	Сбор, транспортирование, размещение		
Отходы асбоцемента в кусковой форме	34642001424	4	Сбор, транспортирование, размещение		ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций
Лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные	45551099514	4	Сбор, транспортирование, размещение		
Пыль бетонная	34620003424	4	Сбор, транспортирование, размещение		
Шины пневматические автомобильные отработанные	92111001504	4	Транспортирование		
Покрывшки с тканевым кордом отработанные	92113001504	4	Транспортирование		
Покрывшки с металлическим кордом отработанные	92113002504	4	Транспортирование		

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
автономному округу



Д.М. Рубцова

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

Страница 7 из 11

Камеры пневматических шин автомобильных отработанные	92112001504	4	Транспортирование	ЯНАО, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов  ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций
Отходы абразивных материалов в виде порошка	45620052414	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы абразивных материалов в виде пыли	45620051424	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы асбеста в кусковой форме	34851101204	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы шлаковаты незагрязненные	45711101204	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы базальтового волокна и материалов на его основе	45711201204	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	93110003394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Сальниковая набивка асбесто-графитовая, промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Песок при очистке нефтяных скважин, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	29122011394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	84210102214	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	

0004658

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Страница 8 из 11

Отходы грунта, снятого при ремонте железнодорожного полотна, загрязненного нефтепродуктами, малоопасные	84220102494	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	ЯНАО, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов
Отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	89000002494	4	Сбор, транспортирование, утилизация, размещение	
Шлак сварочный	91910002204	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Пыль (или порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	36122101424	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Ил избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220001394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	72220111394	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Сальниковая набивка асбесто-графитовая, промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	4	Сбор, транспортирование, обработка	
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	4	Сбор, транспортирование, обработка	

ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций

И.о. руководителя Управления  
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
автономному округу



Д.М. Рубцова

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

Страница 9 из 11

Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	48120502524	4	Сбор, транспортирование, обработка	ЯНАО, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов
Отходы поливинилхлорида в виде изделий или лома изделий незагрязненные	43510003514	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	43811102514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение	ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций
Тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	43819102514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение	
Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46811102514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение	ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение	
Отметки и отходы самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	48922111524	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	4	Сбор, транспортирование, утилизация, размещение	
Отходы битума нефтяного	30824101214	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Листы волнистые и плоские, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	45551002514	4	Сбор, транспортирование, размещение	

0004659

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Страница 10 из 11

Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	43811302514	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение	ЯНАО, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов  ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций
Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями	43811302514	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5 %)	89111002524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	89211002604	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	45570000714	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	92031002524	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание	
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	40231201624	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение	
Золотшлаковая смесь от сжигания углей малоопасная	61140001204	4	Сбор, транспортирование, размещение	

И.о руководителя Управления  
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
автономному округу



Д.М. Рубцова

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

Страница 11 из 11

Осадок с песколовком при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	ЯНАО, г. Новый Уренгой, 14 км к юго-востоку от г. Новый Уренгой, Полигон по захоронению твердых бытовых отходов
Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации малоопасный	7 22 101 01 71 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	7 22 800 01 39 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 33 110 01 72 4	4	Сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	Сбор, транспортирование, обработка, размещение	
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	
Отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	4	Сбор, транспортирование, размещение	

И.о руководителя Управления  
Росприроднадзора по Ямало-Ненецкому  
автономному округу



Д.М. Рубцова  
0004660

Приложение является неотъемлемой частью лицензии.

**Письмо и лицензия АО «Экотехнология»**

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ГОРОД НОВЫЙ УРЕНГОЙ  
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЭКОТЕХНОЛОГИЯ»

629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой  
пр. Ленинградский, 15 «В»  
тел./факс (3494) 28-03-03  
eko\_tehnologiya@mail.ru

ИНН 8904051268, КПП 890401001  
р/сч 40702810218150000043  
Филиал №6602 Банка ВТБ (ПАО)  
в г. Екатеринбурге  
к/счет 30101810165770000501  
БИК 046577501

17.01.2019 № 10

Первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»

Г.С. Оганов

Уважаемый Гарри Сергеевич!

В ответ на Ваше обращение «О возможности приема отходов» исх. № М/352 от 17.01.19 г., сообщаю следующее.

Акционерное общество «Экотехнология» осуществляет деятельность по обращению с отходами I-V классов опасности на основании лицензии (89)-1063-СТОУРБ от 10.08.2016 г., имеет в собственности полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (северная промзона) г. Новый Уренгой.

Приказом № 43 от 26.11.2018 года устанавливаются тарифы на предоставляемые услуги на 2019 год, информируем, о том, что в случае необходимости транспортирования отходов, Заказчик самостоятельно оформляет пропуски, несет расходы при проезде по платным участкам дорог и пантонно-мостовым переправам.

Приложение:

1. Приложение к письму исх. № 10 от 17.01.2019 г.
2. Приказ № 43 от 26.11.2018 г. «Об установлении цены на предоставляемые услуги».

Генеральный директор



А.Г. Батенев

## Приложение к письму № 10 от 17.01.19

## Перечень отходов и стоимость оказания услуги по обращению с отходом на 2019 год.

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Стоимость обращения за 1 ед.	Вид обращения
1	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	21 руб./кг.	сбор, транспортирование, обезвреживание
2	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	Нет	Отсутствует в лицензии предприятия
3	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	46811202514	21 руб./кг.	сбор, транспортирование, обезвреживание
4	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	Нет	Отсутствует в лицензии предприятия
5	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	40231201624	21 руб./кг.	сбор, транспортирование, обезвреживание
6	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	715 руб./тонна	сбор, размещение
7	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	82220101215	715 руб./тонна	сбор, размещение
8	Отходы цемента в кусковой форме	82210101215	715 руб./тонна	сбор, размещение
9	Отходы пенопласта на основе полистирола не загрязненные	43414101205	715 руб./тонна	сбор, размещение
10	Отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	715 руб./тонна	сбор, размещение
11	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	43411002295	1 руб./кг.	сбор отходов для дальнейшей утилизации: Смесь отходов бумаги и картона (Заказчик оплачивает Исполнителю) Сортированные отходы бумаги и картона (Исполнитель оплачивает Заказчику)
12	Лом и отходы стальные несортированные	46120099205	Категории 5А-6000 руб./тонна Категории 12А-4000 руб./ тонна; сбор отходов для дальнейшей утилизации (Исполнитель оплачивает Заказчику)	
13	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920401603	21 руб./кг.	сбор, транспортирование, обезвреживание
14	Угольные фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44310102524	21 руб./кг.	сбор, транспортирование, обезвреживание



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ГОРОД НОВЫЙ УРЕНГОЙ

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ЭКОТЕХНОЛОГИЯ»**

**ПРИКАЗ**

«26» ноября 2018 г.

№ 43

г. Новый Уренгой

*«Об установлении цены на предоставляемые услуги»*

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить с 1 января 2019 года цены на предоставляемые услуги, согласно прейскуранту цен.
2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Генеральный директор  
АО «Экотехнология



А.Г.Батенев

Приложение к Приказу АО «Экотехнология»  
№ 43 от 26.11.2018 г.

**ПРЕЙСКУРАНТ ЦЕН**  
на предоставляемые услуги по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

Наименование услуги	Ед. измерения	Цена руб., без НДС*
<b>Бумажная продукция</b>		
Архивы, документы	кг	12,50
Смесь отходов бумаги и картона	кг	1,00
<b>Промышленные, строительные отходы</b>	т	715,00
Смесь отходы пластика и полиэтилена	кг	1,00
Шины пневматические автомобильные отработанные	кг	14,00
Химические источники тока (никель-кадмиевые NI-CD)	кг	420,00
<b>Ртутьсодержащие отходы</b>		
Люминесцентные лампы (ЛБ, ЛД)	шт	39,00
Энергосберегающие лампы	шт	35,00
Лампы ДРЛ	шт	41,00
Термометры ртутные	шт	54,00
Светодиодные лампы	шт	35,00
<b>Нефтесодержащие отходы</b>		
Масло отработанное	кг	5,00
Обезвреживание отходов III-IV классов опасности	кг	21,00
<b>Транспортные услуги</b>		
по городу	час	2800,00
межселенские расстояния	км	84,00
<b>Оргтехника, оборудование</b>		
микросхемы контрольно-измерительных приборов	шт	7,00
машины копировальные для офисов, утратившие потребительские свойства	шт	275,00
системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	шт	200,00
принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	шт	350,00
платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства	шт	10,00
платы электронные (кроме компьютерных), утратившие потребительские свойства	шт	10,00
диски магнитные жесткие компьютерные, утратившие потребительские свойства	шт	35,00
проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства	шт	100,00
мониторы компьютерные плазменные, утратившие потребительские свойства	шт	250,00
мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	шт	250,00

мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства	шт	250,00
компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	шт	200,00
информационно-платежный терминал, утративший потребительские свойства	шт	2000,00
электронное программно-техническое устройство для приема к оплате платежных карт (POS-терминал), утратившее потребительские свойства	шт	150,00
банкомат, утративший потребительские свойства	шт	2000,00
телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	шт	100,00
телефоны мобильные, утратившие потребительские свойства	шт	100,00
рации портативные, утратившие потребительские свойства	шт	100,00
модемы, утратившие потребительские свойства	шт	100,00
коммутаторы, концентраторы сетевые, утратившие потребительские свойства	шт	150,00
коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства	шт	150,00
плонеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	шт	300,00
диктофоны профессиональные, утратившие потребительские свойства	шт	35,00
датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	шт	20,00
барометры, утратившие потребительские свойства	шт	не ртутные 40,00
счетчики электрические, утратившие потребительские свойства	шт	100,00
приборы электроизмерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	шт	80,00
манометры, утратившие потребительские свойства	шт	20,00
холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	шт	700,00
пылесос, утративший потребительские свойства	шт	300,00
сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	шт	200,00
электрочайник, утративший потребительские свойства	шт	150,00
электрокофеварка, утратившая потребительские свойства	шт	300,00
водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	шт	600,00
печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	шт	300,00
кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	шт	500,00
приборы КИПиА и их части, утратившие потребительские свойства	шт	30,00
источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	шт	170,00
<b>Приобретаемые отходы</b>		
<b>Лом черных и цветных металлов</b>		
Лом черных металлов категории 5А	т	6000,00

Лом черных металлов категории 12А	т	4000,00
Лом алюминия несортированный	т	35000,00
Лом меди	кг	200,00
Лом латуни и бронзы несортированный	т	120000,00
<b>Аккумуляторы отработанные неповрежденные</b>	кг	20,00
<b>Сортированные отходы бумаги и картона</b>	кг	1,00
<b>Сортированные отходы пластика и полиэтилена</b>	кг	1,00

\*АО «Экотехнология» применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с п.2 ст.346.11 Главы 26.2 ч.II Налогового кодекса РФ налогоплательщиком налога на добавленную стоимость не признается.



Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения:

АО. Ямало-Ненецкий, г. Новый Уренгой, пр-кт. Ленинградский, 15, В

Места осуществления деятельности:

АО. Ямало-Ненецкий, г. Новый Уренгой, пр-кт. Ленинградский, 15, В;

(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.

(указывается адрес места нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия выдана на основании решения лицензирующего органа - Приказа (Распоряжения) от 10/08/2016 №315-п

Настоящая лицензия имеет приложение (-ия), являющееся (-яся) ее неотъемлемой частью на 42 листах(е) 84 страницах(е)

И.о. руководителя  
УРПН по ЯНАО



подпись

Н.В. Колесникова

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

**№(89) - 1063 - СТОУРБ от 10-08-16 (без лицензии не действительно)  
Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в  
соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса  
опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида**

79	песок при очистке нефтяных стоков, содержащий нефтепродукты (содержание нефтепродуктов менее 15%)	29122011394	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политонтвердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
80	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	40231201624	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политонтвердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
81	тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная	43419971524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Политонтвердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.

И.о. руководителя  
УРПН по ЯНАО

  
(подпись)

Н.В. Колесникова

**0004861**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

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

№(89) - 1063 - СТОУРБ от 10-08-16 (без лицензии не действительно)  
Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида

97	отходы бумаги и картона, загрязненные лакокрасочными материалами	40596111604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
98	угловые фильтры отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44310102524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
99	ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	44321253604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.

И.о. руководителя  
УРПН по ЯНАО

(подпись)

Н.В. Колесникова

0004864

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



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

№(89) - 1063 - СТОУРБ от 10-08-16 (без лицензии не действительно)  
Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида

145	шлак (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	36122101424	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полнотвердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
146	шлак сварочный	91910002204	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полнотвердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
147	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	91920202604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полнотвердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.

И.о. руководителя  
УРПН по ЯНАО

(подпись)

Н.В. Колесникова

0004872

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№(89) - 1063 - СТОУРБ от 10-08-16 (без лицензии не действительно)  
Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида

148	обирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920402604	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
149	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	48120101524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
150	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	48120201524	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обработка	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкций (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.

И.о руководителя  
УРПН по ЯНАО

(подпись)

Н.В. Колесникова

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

№(89) - 1063 - СТОУРБ от 10-08-16 (без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I – IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида

211	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	46811102514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полугнотвердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очереди.
212	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	46811202514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание, Размещение	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полугнотвердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очереди.
213	тара полистироловая, загрязненная средствами моющими, чистящими и полирующими	43811911514	IV класс	Сбор, Транспортирование, Размещение	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полугнотвердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очереди.

И.о руководителя  
УРПН по ЯНАО

(подпись)

Н.В. Колесникова

**0004883**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

**Таблица регистрации изменений**

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в документе	Номер док.	Подпись	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				