



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Игнялинского НГКМ
на период ОПР. Нефтегазосборные
трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И
и от МУПН КП 6И до точки налива**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Пояснительная записка

ИГНФ1-ПАТ-П-ПЗ.00.00

Том 1

| Изм. | № док. | Подп. | Дата |
|------|--------|-------|------|
| | | | |
| | | | |
| | | | |



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Заполярье»

**Обустройство Игнялинского НГКМ
на период ОНР. Нефтегазосборные
трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И
и от МУПН КП 6И до точки налива**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Пояснительная записка

ИГНФ1-ПАТ-П-ПЗ.00.00

Том 1

Главный инженер

Главный инженер проекта




Н.П. Попов

М.В. Безменов

| | | |
|---------------|----------------|--------------|
| Инов. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| Обозначение | Наименование | Примечание |
|-----------------------------|-------------------------------|------------|
| ИГНФ1-ПАТ-П-ПЗ.00.00-С-001 | Содержание тома 1 | |
| ИГНФ1-ПАТ-П-СП.00.00-СП-001 | Состав проектной документации | |
| ИГНФ1-ПАТ-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001 | Пояснительная записка | |


| | | | | | | | | | |
|--------------|-------------------|------------|-----------|----------|---|------|-----------------------------------|------|--------|
| Взам. инв. № | | | | | | | | | |
| | Подпись и дата | | | | | | | | |
| Изм. | | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | ИГНФ1-ПАТ-П-ПЗ.00.00-С-001 | | |
| | Разраб. | | | | | | | | |
| Инв. № подл. | Содержание тома 1 | | | | | | Стадия | Лист | Листов |
| | | | | | | | П | | 1 |
| | Н.контр. | Поликашина | <i>По</i> | 16.06.23 |  ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ | | | | |
| | | | | | | | | | |

| Номер тома | Обозначение | Наименование | Примечание |
|------------|-----------------------|---|--------------------|
| 1 | ИГНФ1-ПАТ-П-ПЗ.00.00 | Раздел 1. Пояснительная записка | |
| | | Раздел 2. Проект полосы отвода | |
| 2.1 | ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.01.00 | Часть 1. Текстовая часть | |
| 2.2 | ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.02.00 | Часть 2. Графическая часть | |
| 2.3 | ИГНФ1-ПАТ-П-ППО.03.00 | Часть 3. Графическая часть | |
| | | Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения | |
| 3.1 | ИГНФ1-ПАТ-П-ТКР.01.00 | Часть 1. Промысловые трубопроводы | |
| 3.2 | ИГНФ1-ПАТ-П-ТКР.02.00 | Часть 2. Автоматизированная система управления технологическими процессами | |
| 3.3 | ИГНФ1-ПАТ-П-ТКР.03.00 | Часть 3. Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием | |
| | | Раздел 4. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта | |
| | | Часть 1. Пояснительная записка | Не разрабатывается |
| | | Часть 2. Схема планировочной организации земельного участка | |
| 4.2.1 | ИГНФ1-ПАТ-П-ИЛО.02.01 | Книга 1. Схема планировочной организации земельного участка | |
| | | Книга 2. Автомобильные дороги | Не разрабатывается |
| | | Часть 3. Архитектурные решения | Не разрабатывается |
| | | Часть 4. Конструктивные и объемно-планировочные решения | |
| 4.4.1 | ИГНФ1-ПАТ-П-ИЛО.04.01 | Книга 1. Основные решения. Текстовая часть | |
| 4.4.2 | ИГНФ1-ПАТ-П-ИЛО.04.02 | Книга 2. Основные решения. Графическая часть | |

Ваам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| | | | | | |
|---|---------|-----------|--------|------------------|----------|
| ИГНФ1-ПАТ-П-СП.00.00-СП-001 | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |
| Разраб. | | Федярин | | <i>Федярин</i> | 16.06.23 |
| Н.контр. | | Полкашина | | <i>Полкашина</i> | 16.06.23 |
| ГИП | | Безменов | | <i>Безменов</i> | 16.06.23 |
| Состав проектной документации | | | | | |
| Стадия | | Лист | | Листов | |
| П | | 1 | | 3 | |
|  | | | | | |

| Номер тома | Обозначение | Наименование | Примечание |
|------------|-----------------------|--|--------------------|
| | | Часть 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений | |
| | | Книга 1. Система электроснабжения | Не разрабатывается |
| | | Книга 2. Система водоснабжения | Не разрабатывается |
| | | Книга 3. Система водоотведения | Не разрабатывается |
| | | Книга 4. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети | Не разрабатывается |
| | | Книга 5. Сети связи | Не разрабатывается |
| | | Книга 6. Система газоснабжения | Не разрабатывается |
| 5 | ИГНФ1-ПАТ-П-ПОС.00.00 | Раздел 5. Проект организации строительства | |
| | | Раздел 6. Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта | Не разрабатывается |
| | | Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды | |
| 7.1 | ИГНФ1-ПАТ-П-ООС.01.00 | Часть 1. Пояснительная записка | |
| 7.2 | ИГНФ1-ПАТ-П-ООС.02.00 | Часть 2. Приложения. Графическая часть | |
| 7.3 | ИГНФ1-ПАТ-П-ООС.03.00 | Часть 3. Материалы оценки воздействия проектируемых объектов на окружающую среду | |
| 8 | ИГНФ1-ПАТ-П-ПБ.00.00 | Раздел 8. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности | |
| | | Раздел 9. Смета на строительство | |
| 9.1 | ИГНФ1-ПАТ-П-СМ.01.00 | Часть 1. Сводный сметный расчет стоимости строительства | |
| 9.2 | ИГНФ1-ПАТ-П-СМ.02.00 | Часть 2. Объектные и локальные сметные расчеты | |
| | | Раздел 10. Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации | |

| | |
|--------------|----------------|
| Взам. инв. № | Подпись и дата |
| | Инд. № |

| | | | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|------------------------------------|------|
| | | | | | | ИГНФ1-ПАТ-П-СП.00.00-СП-001 | Лист |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | | 2 |

| Номер тома | Обозначение | Наименование | Примечание |
|------------|----------------------------|--|------------|
| | | Часть 1. Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов | |
| 10.1.1 | ИГНФ1-ПАТ-П-ДПБ.01.00 | Декларация промышленной безопасности. Система промысловых трубопроводов Игнялинского нефтегазоконденсатного месторождения. ООО «Газпромнефть-Заполярье» | |
| 10.1.2 | ИГНФ1-ПАТ-П-ДПБ.02.00 | Расчетно-пояснительная записка к декларации промышленной безопасности. Система промысловых трубопроводов Игнялинского нефтегазоконденсатного месторождения. ООО «Газпромнефть-Заполярье» | |
| 10.1.3 | ИГНФ1-ПАТ-П-ДПБ.03.00 | Информационный лист к декларации промышленной безопасности. Система промысловых трубопроводов Игнялинского нефтегазоконденсатного месторождения. ООО «Газпромнефть-Заполярье» | |
| 10.2 | ИГНФ1-ПАТ-П-ГОЧС.00.00 | Часть 2. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера | |
| 10.3 | ЧНФ1-СИКН1525Р-П-ТБЭ.00.00 | Часть 3. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства | |
| 10.4 | ИГНФ1-ПАТ-П-ПТА.00.00 | Часть 4. Перечень мероприятий по противодействию терроризму | |
| 10.5 | ИГНФ1-ПАТ-П-ПРЗ.00.00 | Часть 5. Проект рекультивации земель | |

| | |
|--------|----------------|
| Изн. № | Взам. инв. № |
| | Подпись и дата |

| | | | | | |
|------|---------|------|--------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата |

ИГНФ1-ПАТ-П-СП.00.00-СП-001

Лист

3

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

| | |
|-----------------|-----------------|
| ГИП | М.В. Безменов |
| Заместитель ГИП | А.А. Федярин |
| Нормоконтролер | Е.В. Поликашина |

1 Основание для разработки проектной документации

Основанием для разработки проектной документации по объекту являются:

- Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП 6И до точки налива»;
- Дополнение №1 к заданию на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП 6И до точки налива»;
- Производственная программа;
- Утвержденный концептуальный проект наземного обустройства м/р;
- Наряд-Заказ №9 от 27.01.2023 к договору №ГНЗ-22/11000/00555/Р от 30.05.2022 на выполнение проектно-изыскательских работ по объектам обустройства месторождений Восточной Сибири.

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на линейный объект

Проектная документация разработана в соответствии с Постановлением Правительства РФ №963 от 01.09.2022г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Статус проектируемого объекта принят как линейный объект капитального строительства.

Исходными данными для разработки проектной документации по объекту являются следующие документы:

- Задание на проектирование (приложение А);
- Этапы строительства (приложение Б);
- Технические условия (приложение В);
- Идентификационные признаки зданий и сооружений (приложение Г);
- Сведения о зданиях (сооружениях), входящих в состав сложного объекта, применительно к которому подготовлена проектная документация (приложение Д);
- Лицензия на право пользования недрами (Приложение Е);
- Свидетельство о регистрации ОПО (Приложение Ж);
- Материалы инженерных изысканий, выполненные в 2023 г.

При разработке проектной документации учтены требования Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов», Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», а также иной нормативной документации в соответствии с законодательными актами Российской Федерации.

3 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта

В административном отношении район работ расположен в юго-восточной части Катангского района Иркутской области.

Согласно физико-географическому районированию участок изысканий расположен в таёжной области Средней Сибири.

Ближайшие населенные пункты:

д. Верхне-Калинина, расположенная в 64 км к западу от участка изысканий;

с. Преображенка, расположенное в 72 км к западу от участка изысканий.

Климатическая характеристика

Согласно схематической карте климатического районирования для строительства (СП 131.13330.2020), участок изысканий расположен в климатическом подрайоне 1Д, во 2-ей зоне с суровыми условиями и относится к 3-ей сухой зоне.

Территория изысканий в соответствии с районированием СП 20.13330.2016 относится:

по давлению ветра – к Ia району (ветровое давление – 0,17 кПа);

по весу снежного покрова – к III району (вес снегового покрова – 1,5 кПа);

по толщине стенки гололеда – к II району (толщина стенки гололеда – 5 мм).

Среднегодовая температура воздуха – минус 5,5 °С.

Абсолютный минимум температуры воздуха – минус 60 °С. Средний из абсолютных минимумов температуры воздуха – минус 52 °С.

По метеостанции Преображенка температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 – минус 55 °С; 0,92 – минус 53 °С. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 – минус 51 °С; 0,92 – минус 50 °С. Температура воздуха обеспеченностью 0,94 – минус 34 °С.

Инженерно-геологические условия

- в геоморфологическом отношении район производства работ расположен на правобережном склоне долины реки Чона;

- в геологическом строении территории до глубины 15,0 м принимают участие верхнечетвертичные отложения элювиально-делювиального генезиса (e,dQ_{III-IV}). Верхнечетвертичные отложения представлены суглинками мягкопластичной консистенции, щебенистыми грунтами с суглинистым заполнителем;

- в гидрогеологическом отношении территория лицензионного участка относится к Якутскому артезианскому бассейну. Значительное распространение в Якутском артезианском бассейне имеют подземные воды аллювиальных отложений, развитых, в основном, в долинах крупных рек. На период производства инженерных изысканий (июнь 2015 г.) подземные воды встречены не были;

- в районе изысканий распространены специфические грунты – многолетнемерзлые грунты.

Геологические процессы

В существующих природно-техногенных условиях на объекте изысканий опасность представляют такие инженерно-геологические и криогенные процессы и явления как заболачивание, морозное пучение, термоэрозия, термокарст, солифлюкция.

Заболачивание на объекте изысканий имеет локальное распространение. Этому способствуют климатические, геоморфологические и мерзлотные условия территории. Участки заболачивания распространены в северной части трассы нефтегазосборного трубопровода от куста БИ точки налива.

Морозное пучение грунтов слоя сезонного промерзания-оттаивания - инженерно-геологический процесс, наиболее активно протекающий на заболоченных и обводненных участках, сложенных супесчано-суглинистыми отложениями.

Процесс морозного пучения носит сезонный характер и проявляется в зимний период. Процессы морозного пучения грунтов заключаются в том, что влажные дисперсные грунты при промерзании способны деформироваться, увеличиваться в объеме.

Неравномерность сезонного пучения вызывает формирование плоских бугров высотой до 1 м и диаметром 5-10 м или плоско-выпуклых поднятий с поперечником 0,5 – 1,0 м и высотой не более 0,5 – 1,0 м. При последующем оттаивании в этих грунтах происходит обратный процесс, сопровождающийся их разуплотнением и снижением несущей способности.

Согласно СП 14.13330.2018 расчетная сейсмическая интенсивность в баллах шкалы MSK-64 (г. Киренск), для средних грунтовых условий для района строительства, согласно карте В (5 %) (общего сейсмического районирования территории РФ – ОСР-97) составляет 6 баллов.

Категория опасности землетрясения - опасные (СП 115.13330.2016, таблица 5.1).

Краткая гидрографическая характеристика

Трасса изысканий расположена в непосредственной близости от водораздела бассейнов притоков р. Енисей (Нижняя Тунгуска) и Лены (Дулисьма, Пеледуй, Нюя). Гидрографическая сеть района изысканий представлена верховьями р. Чоны и её многочисленными притоками, наиболее крупные из которых:

- левые – Хува, Игняла, Марикта, Ключик, Рассольный;
- правые – Маристая, руч. Шенарский, Ложа, Зимовейная, Бирая.

Озерная сеть развита слабо, озёра распространены в основном лишь в пойменных расширениях речных долин.

4 Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства (далее - трасса), обоснование выбранного варианта трассы

Выбор трасс проектируемых трубопроводов выполнен в соответствии с требованиями п.7.2 ГОСТ Р 55990-2014, Федерального Закона «Об охране окружающей среды». Основные критерии при выборе трассы – минимальное нанесение ущерба окружающей природной среде, коридорная прокладка с другими коммуникациями.

Все проектируемые трубопроводы системы сбора Игнялинского месторождения проектируются согласно требованиям ГОСТ Р 55990-2014.

В соответствии с определением ГОСТ Р 55990-2014 все проектируемые нефтегазосборные трубопроводы и газопроводы относятся ко II классу, категории «С».

Способ прокладки трубопроводов – с теплоизоляцией наземно в насыпи.

5 Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта

Производственная программа объекта включает в себя проектирование следующих основных объектов:

- Инженерная подготовка площадок СОД;
- Совмещенный узел запуска (КЗ-2) и приема (КП-1) СОД;
- Узел запуска СОД (КЗ-1);
- Узел приема СОД (КП-2);
- Запорная арматура УЗА-1.1, 2.2 на нефтегазосборном трубопроводе от КП 2И до МУПН КП 6И;
- Запорная арматура УЗА-1.2, 2.1, УЗА-3...УЗА-9 на нефтегазосборном трубопроводе от МУПН КП 6И до точки налива.

Схема технологическая принципиальная приведена на чертеже ИГНФ1-ПАТ-П-ТКР.01.00-ГЧ-001 (Раздел 3.1 «Промысловые трубопроводы»).

Режим работы проектируемых сооружений – круглосуточный, расчетное время работы 8760 ч/год. Срок эксплуатации оборудования – 20 лет.

Для обеспечения обслуживающего и ремонтного персонала оперативно-диспетчерской радиосвязью предусматривается использование услуг оператора спутниковой радиотелефонной связи «Иридиум».

Согласно решению ГКРЧ от 2 октября 2012г. № 12-15-05-7, для абонентских земных станций системы подвижной спутниковой связи (СПСС) «Иридиум» на территории Российской Федерации выделена полоса частот 1621,35-1626,5 МГц. Использование выделенной полосы частот абонентскими станциями СПСС «Иридиум» осуществляется без оформления разрешений на использования радиочастот или радиочастотных каналов.

Обеспечение услугами спутниковой радиотелефонной связи персонала ООО «Газпромнефть-Заполярье» на месторождении осуществляется ООО «Газпромнефть Информационно-Технологический оператор» (ООО «Газпромнефть ИТО») по агентскому договору ГПЗ-22/20000/00121/Р/09/2.1/ИТО-Д/ВГС.

Оператором связи по вышеуказанному агентскому договору выступает ООО «Спутник Телекоммьюникейшн Энтетейнмент Компани» (ООО «СТЭК.КОМ»), являющееся официальным агентом оператора спутниковой подвижной радиотелефонной связи ООО «ИРИДИУМ КОММЬЮНИКЕШЕНС», лицензия №Л030-00114-77/00052283, срок действия до 25.06.2026г. Предусматривается глобальный характер оказываемых услуг на территории РФ, независимо от широты и долготы.

В соответствии с Классификатором объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства), утвержденным приказом Минстроя России от 02.11.2022 № 928/пр. проектируемый объект классифицируется следующим образом:

- ГРУППА – Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа;
- ВИД ОБЪЕКТА – Сооружение трубопровода;
- КОД – 08.06.002.012.

6 Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта

Технико-экономические показатели, полученные в результате разработки проектной документации, приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Технико-экономические показатели проектируемых объектов

| Наименование показателя | Значение показателя | Примечание |
|---|---------------------|------------|
| Нефтегазосборный трубопровод от КП 2И до МУПН КП 6И протяженностью, км | 8,445 | |
| Нефтегазосборный трубопровод от МУПН КП 6И до точки налива протяженностью, км | 45,438 | |

7 Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) в постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка

В административном отношении район работ расположен в юго-восточной части Катангского района Иркутской области.

Расчёт площади участков, предоставляемых для размещения объекта строительства произведен на основании графической части Раздела 2 «Проект полосы отвода».

Общая площадь занимаемых земель составляет 194,4694 га.

8 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства

Объект строительства расположен в границах Катангского административного района на территории Игнялинского НГКМ на земельных участках, имеющих категорию – земли лесного фонда.

Земли лесного фонда входят в состав Катангского лесничества, Катангское участковое лесничество.

Территория работ представлена землями покрытыми лесной растительностью.

Земли сельскохозяйственного назначения, особо охраняемых природных территорий, водного фонда на участках проведения работ отсутствуют.

Размещение проектируемых объектов на землях лесного фонда связано с разработкой месторождения полезных ископаемых и обусловлено необходимостью строительства объектов обустройства Игнялинского НГКМ. Вариант размещения объекта строительства на землях иных категорий отсутствует.

9 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков

Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, а также расчёты представлены в Разделе 6 «Мероприятия по охране окружающей среды».

10 Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований

В разработанной проектной документации не использованы решения, нарушающие права патентообладателей и авторов изобретений.

11 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Научно-техническое обоснование проектных решений, необходимых для обеспечения безопасности при проектировании нефтегазосборных трубопроводов из гибких полимерных армированных труб по объекту «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива» представлены в Приложении Б.

12 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

При подготовке проектной документации использовались следующие программные комплексы:

При разработке раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»:

- при расчете класса опасности отходов использовалась (Версия 2.1). ИНТЕГРАЛ 2001-2006;
- УПРЗА «Эколог», версия 4.60 фирмы «Интеграл». программа расчета загрязнения атмосферы;
- «Эколог-шум», версия 2.4.3.5646 программа оценки звукового давления в отдельных точках и на расчетных площадках.

При выполнении гидравлических расчетов трубопроводов и других технологических расчетов использованы следующие лицензионные программы:

- Hysys (Pipesys) версия 8.2 компании Aspehtech;
- PIPESIM фирмы Schlumberger Software.

13 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения.

Затраты на снос зданий и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения не предусмотрены, так как строительство объекта ведется на свободной, незастроенной территории

14 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию

В проекте рассмотрена возможность и применены технические решения, позволяющие выделить этапы строительства объекта.

Возможность осуществления строительства и ввода объектов по этапам обеспечивается:

1. Разделением на отдельные технологические участки, с полным комплексом сооружений и систем, обеспечивающим функционирование сооружений;
2. Технологической независимостью и автономностью сооружений;
3. Размещением сооружений на нормативных расстояниях, обеспечивающих возможность строительства по этапам.

Описание технических решений, обеспечивающих поэтапное строительство объектов, приведено в соответствующих разделах проектной документации.

Этапы строительства объектов в соответствии с п. 15 Задания на проектирование представлены в Приложении Б:

Сроки ввода в эксплуатацию зависят от сроков выполнения строительно-монтажных работ с учётом выполнения требований действующей нормативно-технической документации РФ. Сроки организации строительства указаны в «Разделе 5. Проект организации строительства».


15 Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с действующими нормативными документами

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, документами об использовании земельного участка для строительства, с соблюдением технических условий, выданных заказчиком, соответствует требованиям федерального закона №384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009г., действующим нормам и правилам взрыво- и пожаробезопасности, требованиям экологических, санитарно-гигиенических норм, обеспечивает безопасную эксплуатацию зданий и сооружений, а также безопасное использование прилегающих к ним территорий.

Приложение А

Задание на проектирование и Дополнение №1 к ЗП

СОГЛАСОВАНО:
 Технический директор
 ООО «ГПН-Заполярье»

 А.С. Афонин
 « 15 » 02 20 22 г.



УТВЕРЖДАЮ:
 Генеральный директор
 ООО «ГПН-Заполярье»

В.Б. Крупеников
 « 15 » 02 20 22 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива

« » 2022 г.
 (дата регистрации)

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|--|--|
| 1 | Основание для проектирования | - производственная программа - утвержденный концептуальный проект наземного обустройства м/р |
| 2 | Сведения о районе строительства | Район строительства – Катангский район Иркутской области Месторождение – Игнялинское |
| 3 | Назначение проектируемого объекта | Объекты трубопроводного транспорта |
| 4 | Вид строительства | Новое строительство (ФЗ №190 от 29.12.2004 "Градостроительный кодекс РФ") |
| 5 | Стадийность проектирования | - Проектная документация - Рабочая документация |
| 6 | Наименование и адрес Застройщика (Технического заказчика) | Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Заполярье» (ООО «Газпромнефть-Заполярье»). Юридический адрес: Российская Федерация, 629305, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, дом 30а, кабинет 508. Почтовый адрес: 625048, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, 8Б |
| 7 | Проектная организация | 443041, Российская Федерация, г. Самара, Красноармейская ул., д.93, АО «Гипровостокнефть». |
| 8 | Фамилии, инициалы и телефоны ответственных представителей Технического заказчика | Воронков Александр Владимирович Начальник управления по проектно-изыскательским работам и взаимодействию с надзорными органами тел. раб. +7 (3452) 52-10-90 доб.77388 Эл. почта: Voronkov_AV@tmn.gazprom-neft.ru |
| 9 | Срок начала и окончания строительно-монтажных работ объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию | Срок начала строительства – определить проектом. Срок окончания СМР - определить проектом. Сроки начала и окончания строительно-монтажных работ и ввода объектов в эксплуатацию могут быть изменены Застройщиком (Техническим заказчиком), о чем Проектный институт оповещается официальным письмом. |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

1

| № 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>При разработке ПСД уточнить следующие показатели:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Тип трубопровода – полимерно-армированный с теплоизоляцией; 2. Условный диаметр – 98 мм (уточнить при проектировании по результатам гидравлического расчета, согласовать с Заказчиком); 3. Рабочее давление – до 10МПа; 4. Тип прокладки: подземный / наземный в обваловании (провести оценку прокладки трубы и согласовать с заказчиком); 5. Теплоизоляция – пенополиуретан; 6. Коэффициент теплопроводности – не более 0,03 Вт/(м*К). <p>При разработке ПСД при превышении конструктивных и/или объемно-планировочных показателей, регламентируемых действующими НТД или их отсутствии в действующей НТД, определить необходимость разработки специальных технических условий и обоснования безопасности опасного производственного объекта.</p> <p>Проектной организации выполнить сбор исходных данных в объеме, достаточном для обоснования и утверждения основных технических решений и дальнейшей разработки ПД.</p> <p>Теплогидравлические расчеты нефтегазосборных трубопроводов выполнить в программном комплексе, согласованном Заказчиком ПО. Результаты расчетов и расчетные модели предоставить Заказчику в формате расчетной программы. Теплогидравлические расчеты выполнить на летний и зимний режимы работы. Выполнить расчет нестационарных процессов в нефтегазопроводе на минимальный, номинальный и максимальный объемы перекачки.</p> <p>Режимы работы для расчета трубопровода:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Минимальная производительность – 50 тыс.т/год. 2. Максимальная производительность – 125 тыс.т/год. (для гидравлического расчета принять максимальный показатель по профилю добычи). 3. Максимальная продолжительность остановки – 24 часа. <p>На этапе ОТР обосновать и представить (в виде таблиц) потребность в общераспространенных полезных ископаемых (песок, торф) для строительства проектируемого объекта и рекультивации земельных участков.</p> <p>Проектный институт должен предоставить вариативность выбора проектных решений и технико-экономический расчет, с учетом совокупной стоимости владения на весь период эксплуатации. Расчеты должны быть произведены на каждый вариант.</p> <p>При разработке проектной и рабочей документации, проектному институту сформировать заказные спецификации с возможностью вариативного использования альтернативных марок стали.</p> <p>Обеспечить получение технических условий на пересечения с выявленными в ходе изысканий инженерными коммуникациями.</p> <p>Учитывая автономность при строительстве и эксплуатации объекта, проектному институту необходимо при разработке проектно-сметной документации предусмотреть все мероприятия по обеспечению бесперебойной работы с экономически обоснованными решениями. Принимаемые в проектных решениях мероприятия должны быть согласованы Заказчиком.</p> |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОГП. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---|--|
| | | <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 Заказчика (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>В проектной документации исключить ссылки на поставщиков/производителей оборудования и материалов</p> <p>Подтвердить теплотехническим расчетом отсутствие необходимости дополнительного путевого нагрева транспортируемого флюида при подземной прокладке трубопровода по всей трассе.</p> <p>Предусмотреть установку стальных футляров на трубопроводах в местах пересечения его с автозимниками и автомобильными дорогами.</p> <p>Пересечения с водными преградами выполнить методом протаскивания в футляре.</p> <p>Проектную и рабочую документацию разработать с учетом наилучших доступных технологий, в соответствии с утвержденными информационно-техническими справочниками для соответствующих областей деятельности. Обеспечить соответствие проектируемых объектов технологическим показателям НДТ утвержденных информационно-техническими справочниками.</p> <p>Проектирование объектов капитального строительства, зданий, сооружений, которые являются объектами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, и относятся к областям применения НДТ, осуществлять:</p> <ul style="list-style-type: none"> - с использованием ИТС по НДТ; - с учетом технологических показателей НДТ при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения; - с учетом необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ (в соответствии с требованиями действующего законодательства). |
| 11 | Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования | <p>Трубопроводы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Нефтегазосборный трубопровод от КП 2И до МУПН КП 6И: <ul style="list-style-type: none"> - объем транспорта – до 155 тыс. м³/год, 125 тыс. т/год; - протяженность – 7 км (уточняется по результатам выполнения инженерных изысканий); - давление в конечной точке – до 5 атм.; - температура в конечной точке – до минус 10 °С; - перекачиваемая среда – нефть, газ, вода - срок эксплуатации нефтегазосборного трубопровода – 7 лет. - исполнение трубопровода – полимерно-армированный трубопровод с теплоизоляцией. 2. Нефтегазосборный трубопровод от МУПН КП 6И до точки налива: <ul style="list-style-type: none"> - объем транспорта – до 155 тыс. м³/год, 125 тыс. т/год; - протяженность – 47 км (уточняется по результатам выполнения инженерных изысканий); - давление в конечной точке – до 5 атм.; |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---|--|
| | | <p>– температура в конечной точке – до минус 10 °С;</p> <p>– перекачиваемая среда – нефть, газ, вода</p> <p>– срок эксплуатации нефтегазосборного трубопровода – 7 лет.</p> <p>– исполнение трубопровода – полимерно-армированный трубопровод с теплоизоляцией.</p> <p>Технологические параметры нефти (температура и давление) в начальной точке подключения нефтегазопровода определить расчетами с учетом технических условий на точку подключения и минимизации капитальных затрат.</p> <p>Состав основных сооружений (предварительный):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Нефтегазопровод с сооружениями линейной части (перечень и состав сооружений согласовывается с Заказчиком); 2. Сооружения системы электроснабжения (вдольтрассовая ВЛ, БЛП, БКТП) - отсутствуют. 3. Сооружения системы связи и автоматизации - отсутствуют. 4. Съезды к сооружениям линейной части (к крановым узлам) либо посадочные площадки. Вариант и их характеристики согласовать с Заказчиком; 5. Площадка налива. <p>Основные технико-экономические показатели объектов проектирования и состав основных сооружений уточняются и согласовываются с Заказчиком на этапе ОТР согласно требований п.16 настоящего Задания на проектирование.</p> <p>Стоимость запроектированных объектов по сводно-сметному расчету не должна превышать стоимости предусмотренного 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 | Потребность и требования к выполнению инженерных изысканий. | <p>Проведение полевых инженерных изысканий выполнить с учетом требований федеральных законов и правил, регламентирующих безопасное ведение полевых работ, указанных в приложении 1.</p> <p>Перед мобилизацией и проведением полевых работ по изысканиям, проектной организации (изыскательской партии) пройти установочное совещание в службах ПЭБ, ОТ и ГЗ Застройщика (Технического заказчика) с получением соответствующего допуска на проведение инженерных изысканий, при необходимости, оформить документы, разрешения по использованию земельного участка для проведения инженерных изысканий, рубки лесных насаждений.</p> <p>При проведении инженерных изысканий учесть ранее выполненные изыскания в районе работ.</p> <p>Для выполнения инженерных изысканий и до производства полевых работ проектной организации (изыскательской партии) оформить на себя лесоустроительную документацию, подтверждающие легитимное использование лесного земельного участка для проведения инженерных изысканий, рубки лесных насаждений, кустарников.</p> <p>Перед началом выполнения инженерных изысканий выполнить подготовку, согласование и утверждение схемы расположения земельного участка на кадастровой карте оформить проект лесного участка, согласовать его с Застройщиком (Техническим заказчиком) и получить согласия землепользователя (для земель частной собственности) под проектирование и строительство в соответствии с действующей в РФ нормативно-технической документацией.</p> <p>Утвердить схему расположения земельного участка на кадастровой карте под объекты проектирования и строительства проект лесного участка в Департаменте лесных отношений Республика Саха (Якутия).</p> |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОНР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---------------------------------------|---|
| | | <p>В процессе подготовительных работ осуществить сбор, анализ и подготовку сведений о картографической и геодезической обеспеченности территории (топографические карты и планы).</p> <p>До выполнения полевых инженерных изысканий для строительства должны быть согласованы с Заказчиком предварительная трасса нефтегазопровода, техническое задание и программа работ на проведение изысканий, а также определены идентификационные признаки зданий и сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ.</p> <p>Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям, до начала полевых работ должен быть обучен приемам, связанным со спецификой полевых работ в данном районе, а также методам и приемам оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны, в соответствии с требованиями п.1.3.10 ПТБ-88.</p> <p>Изыскательская партия должна быть оборудована круглосуточными средствами связи.</p> <p>Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для последующей 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>Работы по инженерным изысканиям провести в присутствии специалистов технического контроля инженерных изысканий (при наличии такового), для этого оповестить Застройщика (технического заказчика) за 15 рабочих дней до момента выполнения инженерных изысканий с целью возможности мобилизации технического контроля 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 надзора (Приложение 1). Инженерные изыскания по коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных преград согласно НТД (Приложение 1).</p> <p>Инженерно-геодезические изыскания.</p> <p>Инженерно-геодезические изыскания выполнить в соответствии с требованиями ВСН 30-81, СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012 (в части пунктов обязательных для применения согласно постановления правительства РФ от 26 декабря 2014 года N 1521), СП 11-104-97, ГКИНП (ОНТА)-02-262-02.</p> <p>Инженерно-геодезические изыскания выполнить согласно п.1, п.3 ПП РФ от 24.11.2016 N 1240.</p> <p>Для создания планово-высотного обоснования необходимо использовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - не менее 4-х пунктов ГГС в плане и не менее 5-ти пунктов ГГС по высоте); - 2-х частотные GPS/GLONASS приемники. <p>Выполнить развитие опорной геодезической сети вдоль трассы нефтегазопровода попарно с прямой видимостью между ними, через каждые 9-10 км, совмещая в каждом знаке центр плановой сети и грунтовой репер нивелирной сети.</p> <p>Выполнить закладку парных (базисных) грунтовых реперов по типу 150 оп.знак, или по типу пень свежей рубки, в зависимости от особенностей рельефа местности, совмещая их с развитием опорной сети, расстояние между реперами принять согласно нормативных документов.</p> <p>Конструкцию, количество и места закладки согласовать с Заказчиком.</p> |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---------------------------------------|--|
| | | <p>Рядом с грунтовыми реперами установить опознавательные знаки с табличками, высотой не менее 1,5 м.</p> <p>Предоставить топографические планы всех надземных и подземных пересекаемых инженерных коммуникаций с указанием их технической характеристики в масштабе 1:500 не менее 100 м в каждую сторону от препятствия.</p> <p>Дополнительно выполнить набор пикетов по осям трасс для построения профилей.</p> <p>Дополнительно указать по пересекаемым линиям ВЛ местоположение двух крайних к проектируемому объекту опор, высота подвески провода на опорах и в месте пересечения с проектируемым объектом, материал и форма опор, количество проводов, наименование фидеров, номера опор.</p> <p>Топографические планы существующих коммуникаций согласовать с эксплуатирующими организациями (владельцами), объекты которых располагаются в пределах инженерных изысканий.</p> <p>На местности закрепить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - трассы подъездных автодорог; - трассу трубопровода; - трассы 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.; - места пересечения проектируемых линейных объектов с действующими коммуникациями (трубопроводами, кабельными линиями, водными преградами и т.д.) металлическими уголками, при этом пересекаемые коридоры закрепить с двух сторон (начало и конец коридора по оси проектируемого объекта). <p>Расстояние между створными знаками по трассам не должно превышать 300 м.</p> <p>Выносными знаками закрепляются начало, конец, створные знаки и углы поворота трасс: первый знак на расстоянии не менее 30 м, второй - не далее 50м.</p> <p>Через два километра ось трассы закрепить выносными знаками.</p> <p>Створность закрепительных знаков по трассам $180^{\circ} \pm 30$ секунд.</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>На водных переходах (реки, озера и т.д.) шириной до 30 метров заложить базис из одного грунтового репера и одного временного репера.</p> <p>На водных переходах (реки, ручьи, озера и т.д.) шириной более 30 метров заложить по одному грунтовому реперу на каждом берегу с прямой видимостью.</p> <p>В районе проектируемых площадок выполнить закладку 2(двух) грунтовых реперов по типу 150 оп.знак, или по типу пень свежей рубки, в зависимости от особенностей рельефа местности, совмеща их с развитием опорной сети в районе на расстоянии не более 150 м. от проектируемого объекта.</p> <p>Известить Заказчика в письменной форме, не менее чем за 7 дней до начала сдачи закрепительных знаков и реперов, установленных при производстве инженерно-геодезических изысканий трасс и площадок. Инженерно-геодезические изыскания сдать представителю Заказчика (в маркшейдерско-геодезический отдел), с предоставлением: схемы закрепления трасс, площадок, ведомостей закрепленных знаков, ведомости пересечения коммуникаций с указанием владельцев (при наличии), каталогов координат и высот закрепленных знаков, схемы плано-высотного обоснования, кроков, фотографий грунтовых реперов до и после закладки, фотографий створных знаков, реперов.</p> |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОНР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---------------------------------------|---|
| | | <p>фотографий используемых пунктов ГГС с названиями (на каждый пункт по четыре снимка, наружный знак по четырем направлениям), исходные файлы GPS измерений в формате RINEX, проект обработки GPS измерений, цифровую модель местности в формате AutoCAD, MapInfo.</p> <p>Материалы инженерных изысканий в электронном виде в формате AutoCAD, MapInfo передать Заказчику в условной системе координат, в балтийской системе высот 1977 г.</p> <p>Отчетные материалы по инженерным изысканиям выпустить в системе МСК 38, 4 зона, в балтийской системе высот 1977г.</p> <p>Состав и содержание разделов отчета об инженерных изысканиях сформировать в соответствии с требованиями СНиП. Утвердить у Заказчика.</p> <p>По завершению полевых работ приложить акт, согласованный с представителями эксплуатирующих организаций о правильности нанесения и достоверности съемки подземных и надземных коммуникаций в отчет инженерных изысканий.</p> <p>Инженерно-геологические изыскания.</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), СП 47.13330.2012 (в части пунктов обязательных для применения согласно постановления правительства РФ от 26 декабря 2014 года N 1521), 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>Инженерно-гидрометеорологические изыскания</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 47.13330.2012 (в части пунктов обязательных для применения согласно постановления правительства РФ от 26 декабря 2014 года N 1521), СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик», ВСН 163-83 «Учет деформаций речных русел и берегов водоемов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов (нефтегазопроводов), СТО ГУ ГПИ 08.29-2009 Учет руслового процесса на участках подводных переходов трубопроводов через реки, а также нормативных документов Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромета).</p> <p>Инженерно-экологические изыскания</p> <p>Инженерно-экологические изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012 (в части пунктов обязательных для применения согласно постановления правительства РФ от 26 декабря 2014 года N 1521), СП 11-102-97 и Положения Компании «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0149 версия 1.00.</p> <p>При проведении ИЭИ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнить комплексное изучение природных и техногенных условий территории; - дать оценку современного экологического состояния отдельных компонентов окружающей среды и экосистем в целом, их устойчивость к техногенным воздействиям и способности к восстановлению; |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|--|--|
| | | <p>- осуществить прогноз возможных изменений окружающей среды в зоне влияния объектов и сооружений при их строительстве и эксплуатации.</p> <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>Историко-культурные исследования. 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 Приложению 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>Климатические условия принять в соответствии с СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» (актуализированная редакция СНиП 23-01-99).</p> <p>Природно-климатические и инженерно-геологические условия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - многолетнемерзлые грунты; - территория распространения лесов 1 категории; <p>Для отсыпки площадок выполнить привязку транспортной схемы на доставку инертных материалов из карьеров.</p> |
| 14 | Идентификационные признаки объекта строительства | <p>Проектной организации 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 и 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. Уровень ответственности зданий и сооружений должен быть утвержден на этапе ОТР.</p> <p>В период строительства проектируемый объект «строительная площадка» по уровню негативного воздействия на окружающую среду относится к III-ой категории НВОС в соответствии п.6.3 раздела III «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.</p> <p>В период эксплуатации проектируемый объект строительства по уровню негативного воздействия на окружающую среду относится к I-ой категории НВОС в соответствии: с п. 1 раздела I Критериев.</p> |
| 15 | Выделение этапов строительства | Необходимость выделения этапов и перечень объектов, входящих в этапы строительства согласовать с Заказчиком |
| 16 | Требования к вариантной проработке и формированию основных технических решений | Не требуется |
| 17 | Требования к технологическим решениям. | <p>Проектирование нефтегазопроводов выполнить в соответствии с требованиями СК-01.02.04 версия 1.0 «Эксплуатация, ремонт и обеспечение целостности трубопроводного транспорта».</p> <p>Принятые технологии, оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории Российской Федерации, указанным в Приложении 1.</p> |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОТР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---------------------------------------|---|
| | | <p>Применяемое оборудование и материалы 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>Предусмотреть тепловую изоляцию трубопроводов. В рамках проектирования выполнить теплогидравлический расчет нефтегазосборных сетей. На подземных участках трубопровода гидроизоляция не требуется.</p> <p>Запорная арматура должна быть класс герметичности «А» по ГОСТ 9544-2015 климатическое исполнение (для регионов присутствия). Запорная арматура должна пройти контроль качества изготовления на всех этапах производства, в паспортах качества и протоколах испытаний должны стоять отметки Заказчика или его представителя.</p> <p>Проектирование выполнить согласно разработанным специальным техническим условиям (СТУ). Разработанные СТУ утвердить в установленном порядке. Также необходимо учесть требования ГОСТ Р 59834-2021 по применению ГПАТ.</p> <p>Количество и место расположения узлов запорной арматуры (УЗА), камер пуска и приема средств очистки и диагностики (КПП СОД) согласовать с Заказчиком (Техническим заказчиком).</p> <p>КПП СОД предусмотреть в комплектном исполнении с применением быстродействующего затвора повышенной надежности (байонетного).</p> <p>Предусмотреть установку отбойников на УЗА для предотвращения потенциального наезда автотранспорта.</p> <p>Предусмотреть обязательную очистку внутренней полости трубопровода полости с пропуском порошковых поршней, испытание трубопроводов при сдаче в эксплуатацию, согласно ГОСТ 55990-2014, ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части).</p> <p>Техническими решениями предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - возможность опорожнения участков трубопроводов и оборудования от продуктов. Указать требования, обеспечивающие безопасную эксплуатацию трубопровода при остановке перекачки нефти, опорожнение трубопровода при ремонте; - аппараты емкостные подземные (объем определить проектом исходя из условий сбора в аппарат продуктов из камеры пуска/приема и т/п тех. обвязки камеры пуска/приема); - исключение деформаций трубопроводов; - систему ингибирования нефти (при необходимости) на выходе МУПН Игнялинского НГКМ для предотвращения образования АСПО в трубопроводе. - При варианте наземного в обваловании исполнения трубопроводов предусмотреть переходы через коммуникации для диких и домашних животных (олений). Места переходов и конструкции согласовать с Заказчиком на этапе ОТР. <p>При проектировании УЗА предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - совмещение оборудования с другими объектами (АСУТП); - на всех узлах запорной арматуры, а также на самых низких и самых высоких точках предусмотреть вантузные задвижки до и после отсекающего крана, для ликвидации последствий аварий проектируемого трубопровода; - запорную арматуру применять с усиленной изоляцией по согласованию с Заказчиком. Предусмотреть применение равнопроходной запорной арматуры. - На УЗА на запорной арматуре предусмотреть установку термочехлов. |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОНР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---|---|
| | | <p>- Предусмотреть ограждения узлов запорной арматуры и узлов запуска-приема СОД с учетом КИТСО. Предусмотреть разборное ограждение узлов запорной арматуры и узлов запуска-приема СОД. Ограждение должно иметь высоту не менее 2 метров из готовых 3Д секций. Цвет ограждений должен соответствовать требованиям корпоративного стандарта.</p> <p>- предусмотреть установку с внешней стороны ограждения следующих указателей:</p> <p>- информационная таблица с указанием принадлежности к организации, должность ответственного, контактные номера телефонов (Приложение к заданию на проектирование).</p> <p>- предупреждающие знаки «Стоять! Запретная зона. Проход запрещен» «Запрещается курить», «Запрещается пользоваться открытым огнем и курить», «Проход запрещен», «Внимание. Опасность (прочие опасности)», «Взрывоопасно», «Остановка запрещена!», «Пожароопасно. Легковоспламеняющиеся вещества», категория помещения.</p> <p>Предусмотреть проектирование/монтаж (компоновку) оборудования и сооружений с учетом обеспечения полного доступа (в т.ч. свободный подъезд спец. техники) к действующему оборудованию и механизмам для проведения монтажных и ремонтных работ.</p> <p>Предусмотреть применение только вновь изготовленного и ремонтпригодного оборудования (не бывшим в употреблении, не подвергшееся ремонту и не снятым с хранения).</p> <p>Исключить применение сосудов, работающих под давлением, в подземном исполнении.</p> <p>Предусмотреть обозначение трассы трубопроводов в соответствии с ФНиП №534. Оознавательные знаки запроектировать через каждые 100 м, на поворотах, на переходах через автодороги и пересечениях с коммуникациями (по обеим сторонам), включая надземные трубопроводы.</p> <p>Знаки должны содержать информацию о принадлежности к организации, должность ответственного, контактные номера телефонов, а также наименование, диаметр, протяженность, проектное и рабочее давление, глубина заложения, охранная зона трубопровода (Приложение 12).</p> <p>Провести сравнительный технико-экономический анализ возможности применения различных вариантов исполнения СОУ. Результат согласовать с Заказчиком.</p> <p>Разработать технологический регламент по эксплуатации нефтегазопроводов.</p> |
| 18 | Требования к применению типовых проектных решений, типовых технических требований, типовых технических решений. | <p>При разработке ОТР и проектно-сметной документации учесть типовые технические требования на изготовление и поставку оборудования и типовые технические решения согласно КТ-517 (Приложение 4).</p> <p>При невозможности применения какой-либо позиции (на стадии ОТР), 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"> ▪ экономическая оценка удорожания проектирования и процедур закупки, связанных с отказом или отклонением от типовой документации; ▪ описание возможных последствий их реализации и примерный расчет экономических потерь; <p>описание возможных рисков заказчика (технико-технологических, экономических, социальных и пр.), обусловленных применением типовой документации на данном конкретном объекте КС.</p> |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---|---|
| 19 | Требования к режиму предприятия | Режим работы предприятия – непрерывный, круглосуточный. Организация работы персонала – вахтовый метод. |
| 20 | Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | <p>Раздел разработать в соответствии с действующими законодательными, нормативными, правовыми документами РФ, указанными в Приложении 1.</p> <p>Архитектурно-строительные решения для сооружений принять с учетом климатических и геокриологических условий района строительства.</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>Архитектурно-строительные решения на стадии ОТР разработать согласно М-01.07.03.03-08 "Требования к составу и содержанию основных технических решений".</p> <p>При необходимости разработать раздел «Термостабилизация грунтов оснований». Предоставить обоснование предлагаемых технических решений.</p> <p>Для объектов, расположенных в условиях распространения многолетнемерзлых грунтов (ММГ) предусмотреть условия, обеспечивающие соблюдение температурного режима грунтов оснований и мероприятия по организации проведению геотехнического мониторинга согласно требованиям НТД приложения №1.</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>При разработке ОТР и дальнейшем проектировании использовать сборные, блочные конструкции зданий и сооружений (блок-боксы и блок-контейнеры), а также оборудование максимальной заводской готовности (блочного комплектного оборудования).</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"> - шаг опор при проектировании эстакад; - устройство свайного поля под блочные, площадочные объекты; - панельные ограждения по периметру проектируемого объекта; - площадь площадок обслуживания; - применение свайных (в том числе безростверковых) и плитных фундаментов, минимизирующих затраты труда и "мокрые" процессы; - 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; - применение рациональных профилей проката, эффективных сталей и типов соединений, имеющих минимальные сечения и удовлетворяющие требованиям строительных норм и правил; |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОНР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|--|--|
| | | <ul style="list-style-type: none"> - соблюдение при выборе строительных изделий и материалов для сооружений, размещаемых на одной площадке, требований общеплощадочной унификации; - обеспечение технологичности и наименьшей трудоемкости изготовления, транспортирования и монтажа конструкций; и т.д. |
| 21 | 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"> ▪ требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов; ▪ действующими стандартами Группы компании ГПН. <p>Предусмотреть параметрическую система измерения (давление, расход) в начале (МУПН) и в конце трубопровода (точка налива). Принятые решения согласовать с Заказчиком.</p> |
| 22 | Требования к системам связи | Оперативно-диспетчерскую связь вдоль нефтегазопровода предусмотреть с использованием спутниковой радиотелефонной связи |
| 23 | Требования к обеспечению единства измерений и контролю качества продукции | Не требуется |
| 24 | Требования к системам энергообеспечения | Не требуется |
| 25 | Требования энергетической эффективности, оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов | Не требуется |
| 26 | Требования к системам безопасности и охране объектов | <p>Проектирование комплекса 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>Защита информации должна производиться в соответствии с требованиями законодательства РФ, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в области защиты информации, локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть».</p> <p>Разработку основных технических решений систем безопасности осуществить на этапе выполнения проектной или рабочей документации.</p> |
| 27 | 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"> - сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого технологического оборудования и технических устройств (при необходимости) – для объектов производственного назначения; |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---------------------------------------|---|
| | | <p>- перечень мероприятий по обеспечению выполнения требований, предъявляемых к техническим устройствам, оборудованию на опасных производственных объектах, - для объектов производственного назначения;</p> <p>- 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.);</p> <p>- установку знаков безопасности (предупреждающих, запрещающих, информационных);</p> <p>- принципиальные решения по организации труда и управления производством;</p> <p>- прогрессивные формы организации труда;</p> <p>- режим труда и отдыха;</p> <p>- охрана и условия труда работников;</p> <p>- организация управления производством, предприятием;</p> <p>При необходимости, в соответствии с условиями п. 2.1. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 разработать проект санитарно-защитной зоны отдельным томом.</p> <p>Определить безопасный срок эксплуатации объектов 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>Разработать план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий 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>Разработать План Ликвидации Аварийного Розлива Нефти (ПЛАРН) в соответствии с постановлением правительства №240 от 15.04.2002 С целью снижения рисков, связанных с повреждением спецтехникой 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> |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОНР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---|--|
| 28 | Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий, мероприятий по охране окружающей среды | <p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД указанной в приложении №1.</p> <p>Выполнить расчеты нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах, сбросах загрязняющих веществ; нормативов допустимых физических воздействий; обоснования нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.</p> <p>Выполнить расчеты по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации.</p> <p>Оценить воздействие от реализации рассматриваемого проекта на почву, грунтовые воды, растительность, животный мир, воздушную среду, население и т.д.</p> <p>Разработать подраздел «Охрана водных биологических ресурсов» с предоставлением расчета ущерба, наносимого водным биологическим ресурсам и рыбным запасам, согласовать расчет с Заказчиком и со всеми заинтересованными контрольно-надзорными органами, получить заключение Федерального агентства по рыболовству (Нижеобское территориальное управление). В рамках данного раздела разработать и согласовать программу компенсационных мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания.</p> <p>В проекте указать необходимость получения разрешительных документов на право пользования водными объектами.</p> <p>При использовании акватории водных объектов с целью строительства нефтегазопроводов произвести расчет используемой акватории, в отдельности для каждого водного объекта.</p> <p>В проекте определить источник хозяйственно-питьевого и производственно-бытового водоснабжения, в том числе для нужд гидроиспытаний.</p> <p>В случае получения заключения Государственной Экологической экспертизы, разработать отдельным томом раздел ОВОС в соответствии с действующими нормативными и законодательными актами.</p> <p>Разработать программу производственного экологического контроля (мониторинг) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объектов.</p> <p>В разделе компенсационные выплаты и сводном сметном расчете предусмотреть платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду на период «Строительство» и «Эксплуатация»</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> <p>а) отходы, образующиеся при строительстве проектируемых объектов;</p> |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---|--|
| | | <p>б) отходы, образующиеся при эксплуатации и ремонте проектируемых объектов;</p> <p>в) отходы, образующиеся при авариях и их ликвидации.</p> <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>Получить справку о наличии или отсутствии объектов культурного наследия. Выполнить в составе проекта «Охрана объектов культурного наследия» отдельным томом, на основании археологического обследования, провести историко-культурную экспертизу (при необходимости и по результатам 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 ООПТ федерального, регионального и местного уровней, а также предоставить информацию по ООПТ резерватам (если такие имеются).</p> <p>Предоставить информацию о возможных пересечениях с особо охраняемыми 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>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> <p>В раздел по экологическому мониторингу тома ООС в период строительства необходимо добавить требование:</p> <p>Подрядная организация, осуществляющая строительную деятельность, оказывающую негативное воздействие на окружающую среду своими источниками НВОС, обязана осуществлять ПЭК, ПЭМ за счет собственных средств, при необходимости, с привлечением лабораторий, отвечающих требованиям законодательства РФ.</p> <p>В период строительства проектируемого объекта ответственным за своевременную разработку и выполнение программы производственного экологического контроля, производственного экологического мониторинга является подрядная организация, осуществляющая строительные-монтажные работы.</p> |
| 29 | Требования к мероприятиям гражданской обороны, и предупреждению чрезвычайных ситуаций | Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД указанной в приложении №1. |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № 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-изыскательских работ учитывать схему передачи оперативной информации о происшествиях на объектах.</p> |
| 30 | Требования по пожарной безопасности. | <p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1.</p> <p>Мероприятия по пожарной безопасности в составе ОТР разработать в соответствии с требованиями НТД, указанной в приложении 1, а также утвержденным методическим документом МД-01.07.03.03-08 «Требования к составу и содержанию основных технических решений».</p> <p>Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности выполнить отдельным разделом.</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>При невозможности соблюдения требований нормативных документов для сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования пожарной безопасности, должны быть разработаны специальные технические условия (СТУ), отражающие специфику обеспечения их пожарной безопасности и содержащие комплекс необходимых инженерно-технических и организационных мероприятий по обеспечению пожарной безопасности. Необходимость разработки СТУ обосновать и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> |
| 31 | Требования к оформлению землеустроительной документации. | <p>Документацию разработать и оформить в соответствии с действующими требованиями НТД и НМД, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон РФ № 200-ФЗ «Лесной кодекс РФ» от 04.12.2006 года; - Федеральный закон РФ № 201-ФЗ «О введении в действие лесного кодекса РФ» от 04.12.2006 года; - Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 года № 136-ФЗ; - Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ; - Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 10.07.2020 № 434 "Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов и Перечня случаев |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---------------------------------------|--|
| | | <p>использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов без предоставления лесного участка, с установлением или без установления сервитута, публичного сервитута";</p> <ul style="list-style-type: none"> - Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 03.02.2017 №54 «Об утверждении Требований к составу и к содержанию проектной документации лесного участка, порядка ее подготовки»; - Постановление Правительства РФ от 12.05.2017 №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов»; - Приказ Министерства природных ресурсов РФ от 24.11.2004 года № 701 «Об утверждении порядка подготовки и утверждения акта натурного технического обследования участка лесного фонда»; - Федеральный закон РФ № 221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости» от 24.07.2007 года; - Приказ Росреестра от 14.12.2021 N П/0592 «Об утверждении формы и состава сведений межевого плана, требований к его подготовке»; - Методические рекомендации по проведению межевания объектов землеустройства, утвержденные Руководителем Федеральной службы земельного кадастра 17.02.2003; - Приказ Росреестра от 04.09.2020 N П/0329 (ред. от 08.10.2021) «Об утверждении форм выписок из Единого государственного реестра недвижимости, состава содержащихся в них сведений и порядка их заполнения, требований к формату документов, содержащих сведения Единого государственного реестра недвижимости и предоставляемых в электронном виде, а также об установлении иных видов предоставления сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости»; - Постановление Правительства РФ от 10 июля 2018 г. №800 «о проведении рекультивации и консервации земель»; - Приказ Рослесхоза № 69 от 29.02.2012 года «Об утверждении состава проекта освоения лесов и порядка его разработки»; - Приказ Минприроды России от 30.07.2020 N 513 «Об утверждении Порядка государственной или муниципальной экспертизы проекта освоения лесов»; - Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 29.04.2021г №303 «Об утверждении формы лесной декларации, порядка ее заполнения и подачи, требований к формату лесной декларации в электронной форме». <p>На стадии инженерных изысканий выдать предварительные результаты, необходимые для отвода ЛУ – не позднее 30 календарных дней с даты начала проведения инженерных изысканий. Проектирование выполнить в пределах существующего земельного отвода, в случае если это технологически невозможно, то отвод оформить следующим образом:</p> <p>1. Подготовительные работы (сбор и систематизация исходных материалов (данных)):</p> <ul style="list-style-type: none"> - получение и анализ проектных решений, материалов по предварительному согласованию места размещения объекта; - получение и анализ сведений о ширине охранной зоны, об ограничениях (обременениях) в использовании земельных участков в охранных зонах, о существующих объектах в зоне размещения проектируемых объектов, сведений о необходимых минимальных расстояниях до населенных пунктов, до отдельных зданий и сооружений; |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОНР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---------------------------------------|---|
| | | <p>- расчет испрашиваемой площади по земельным (лесным) участкам и видам земельных угодий с составлением экспликации земель: по аренде, по охранным и санитарно-защитным зонам, по сервитутам для проезда и доставки грузов;</p> <p>- получение сведений из ЕГРН (данных о кадастровом делении, кадастровых планов территории, выписок из ЕГРН на земельные (лесные) участки, сведений кадастровой стоимости). Сведения должны быть актуальными на дату начала оформления земельных (лесных) участков;</p> <p>- запрос сведений о правах на земельные участки (при необходимости, на объекты капитального строения и коммуникации), (выписки из ЕГРН). Сведения должны быть актуальными на дату начала оформления земельных (лесных) участков;</p> <p>- при необходимости, получение копий правоустанавливающих и правоудостоверяющих документов на земельные (лесные) участки;</p> <p>- составление и согласование с Заказчиком Схемы расположения испрашиваемых лесных участков на кадастровом плане территории.</p> <p>2. Разработка, согласование и утверждение Схемы расположения земельного (лесного) участка, разработанной на основании рабочего проекта (материалов отвода):</p> <p>- при необходимости, согласование с заинтересованными лицами и утверждение Схемы расположения лесных участков на кадастровом плане соответствующей территории в органах государственной власти;</p> <p>- разработать и согласовать с Заказчиком проектную документацию лесного участка;</p> <p>- утвердить проектную документацию лесного участка в Министерстве лесного хозяйства Иркутской области (его территориальных органах);</p> <p>- при необходимости, для проектирования линейного объекта, разработать, согласовать с соответствующими государственными органами и утвердить документацию по планировке и межеванию территории.</p> <p>- внести границы лесных участков в государственный лесной реестр.</p> <p>3. Подготовка и оформление межевых планов, для постановки на государственный кадастровый учет (далее ГКУ) земельных (лесных) участков:</p> <p>- при необходимости, заключить договор с ФГБУ «Рослесинфорг» по подготовке документов, на основании которых осуществляется государственный кадастровый учет недвижимого имущества в отношении лесных участков из состава земель лесного фонда в целях их предоставления в аренду, постоянное (бессрочное) пользование, безвозмездное пользование;</p> <p>- сформировать границы земельных (лесных) участков с точностью определения координат, соответствующей нормативам для конкретной категории земель;</p> <p>- оформить графические материалы (планов границ земельных (лесных) участков);</p> <p>- изготовить Межевой план земельных участков для постановки на ГКУ;</p> <p>- подготовить и согласовать акты согласования границ лесных и земельных участков (приложение к Межевому плану и плану лесного участка);</p> <p>- поставить (сопровождение) испрашиваемые земельные участки на ГКУ;</p> <p>- получить выписки из ЕГРН на прошедшие кадастровый учет земельные участки.</p> |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---------------------------------------|--|
| | | <p>4. Сопровождение процедуры заключения договоров аренды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подать необходимое обращение в государственный исполнительный орган власти, для получения услуги по предоставлению в аренду земельного (лесного) участка; - получить приказ (распоряжение) о предоставлении в аренду лесного участка и договор аренды лесного участка, подписанный со стороны Министерства лесного хозяйства Иркутской области (его территориальных органах). <p>5. При необходимости, разработка, сопровождение процедуры согласование проекта рекультивации земель:</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработать проект рекультивации земель; - согласовать проект рекультивации земель с Заказчиком; - сопровождение, согласование и утверждение проекта рекультивации земель в Министерстве лесного хозяйства Иркутской области (его территориальных органах). <p>6. Сопровождение процедуры подготовки и разработка проектов освоения лесов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработать и согласовать проект освоения лесов с заказчиком; - сопровождение, согласование и утверждение проекта освоения лесов на государственной экспертизе в Министерстве лесного хозяйства Иркутской области (его территориальных органах). <p>7. Предоставление лесной декларации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - предоставить Заказчику оформленную соответствующим образом Лесную декларацию (в формате xml, при запросе Заказчика). <p>8. При необходимости, разработать отчет об определении рыночной стоимости права ограниченного пользования (соразмерной платы за сервитут) на земельные (лесные) участки, находящиеся в аренде у смежных землепользователей:</p> <ul style="list-style-type: none"> - провести анализ границ земельных участков под запроектированные объекты на предмет наложений, пересечений со смежными землепользователями (арендаторами). Получить выписки из ЕГРН с информацией о собственнике, правообладателе земельного (лесного) участка; - сформировать границы земельных участков, требующиеся для оформления сервитута (субаренды) со смежными землепользователями (арендаторами); - составить экспликацию земельных (лесных) участков, требующиеся для оформления сервитута (субаренды), в составе которой должны быть: кадастровый номер земельного участка (или ЧЗУ), площадь испрашиваемого ЗУ (ЧЗУ), собственник ЗУ, номер и дата правоустанавливающего документа собственника на ЗУ; - согласовать с Заказчиком подготовленные материалы; - подготовить схемы испрашиваемых в сервитут (субаренду) земельных (лесных) участков на кадастровом плане территории на каждый участок. <p>Отчет об определении рыночной стоимости права ограниченного пользования (соразмерной платы за сервитут) разработать на период 2023 г, на основании Постановления Правительства РФ от 12.10.2019 №1318 "О применении в 2021-2023 годах коэффициентов к ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов и ставкам платы за единицу площади лесного участка, находящегося в Федеральной собственности". В случае выхода нового Постановления Правительства РФ о применении коэффициентов на будущие периоды, составить отчет на эти периоды.</p> <p>При необходимости, на основании оформленного, в соответствии с законодательством РФ, заключения историко-культурной</p> |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОНР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|--|---|
| | | <p>экспертизы и справки об отсутствии объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, получить решение о возможности, на испрашиваемых земельных участках, проведения земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ, в соответствующем органе по охране объектов культурного наследия. При необходимости провести историко-культурные изыскания в соответствии с законодательством РФ.</p> <p>При расположении проектируемого объекта в границах территорий традиционного природопользования малочисленных народов Иркутской области, получить согласования расположения объектов обустройства месторождений у владельцев родовых угодий.</p> <p>При расположении испрашиваемых лесных участков у частных собственников или иных правообладателей земли (землевладельцы, землепользователи, арендаторы) предусмотреть следующий порядок оформления лесоустроительной документации:</p> <p>а) Для определения собственников, землевладельцев, землепользователей, арендаторов испрашиваемых лесных участков обязательно наличие сведений в форме выписки из ЕГРН.</p> <p>б) Получение согласия собственника или иных правообладателей земли на передачу в аренду (передачу в субаренду, заключение соглашения об установлении сервитута) земельного участка, необходимого для строительства объекта. Вид оформляемого права на земельный участок согласовать с Заказчиком.</p> <p>в) Согласовать с правообладателями лесных участков схемы прокладки трасс линейных объектов.</p> <p>Разработанную и утвержденную землеустроительную документацию представить в 1 экз. (1 экз. в оригинале) на бумажном носителе и 1 экз. на электронном носителе (CD-диск) (картографические материалы в программе MapInfo 8 и выше). Выписки из ЕГРН (эл. вид) на земельные (лесные) участки, 1 экз. Разработанные материалы, указанные в п. 8, предоставить на электронном носителе (CD-диск):</p> <ul style="list-style-type: none"> - выписки из ЕГРН в формате .PDF, в 1 экз.; - экспликация в формате excel; - границы ЗУ (ЧЗУ) в эл. виде (картографические материалы в программе MapInfo 8 и выше); - схемы ЗУ (ЧЗУ) на КПП, в формате .PDF, в 1 экз. <p>Текстовую часть и табличные материалы, разрабатываемой документации по ЗУР, предоставить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в бумажном варианте – 1 экз.; - в формате .PDF (CD-диск) – 1 экз.; - в редактируемом формате MS Word, MS Excel (CD-диск) – 1 экз. <p>Все редактируемые форматы и версии в формате .PDF, должны соответствовать оригиналам согласованных и утвержденных документов в полном объеме.</p> |
| 32 | 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 №9).</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</p> |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|--|--|
| | | <p>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> <ul style="list-style-type: none"> - 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. |
| 33 | 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"> - укрупненный сетевой график, в котором указываются продолжительность основных этапов строительства объекта, очередность строительства отдельных зданий и сооружений, сроки поставки технологического оборудования, без привязки к конкретным датам; - мероприятия по освоению проектной мощности предприятия, включая пусконаладочные работы. <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.</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"> - нахождение объектов обустройства большую часть года в автономии (отсутствие круглогодичного проезда для доставки грузов и тяжелой техники); - при обустройстве линейных объектов - очередность строительства; - при инженерной подготовке любых площадок под площадки на линейных объектах предусматривать технологический перерыв не менее 12 месяцев на консолидацию грунтов, соответственно требуется на этот срок увеличивать продолжительность строительства. |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|--|--|
| | | <p>При разработке раздела «Проект организации строительства» в случае определения срока строительства отдельного этапа менее 3 месяцев, принять срок строительства этапа – 3 месяца исключительно для формирования сроков строительства, позволяющих обеспечить получение разрешительной документации в соответствии нормативным срокам надзорных органов. При подготовке сметной документации руководствоваться продолжительностью строительства согласно норматива СНиП 1.04.03-85*, требование о продолжительности строительства – 3 мес. в расчете стоимости не учитывать</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 или Project, графики должны содержать основные физические объемы и технологические зависимости между работами, принятыми в рамках разработки ПОС.</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 в технологии строительства объектов.</p> <p>Разработать ведомость объемов работ по вырубке лесных насаждений, корчеванию пней и утилизации порубочных остатков с поштучным указанием количества деревьев, земляным работам с учетом работ на карьере.</p> <p>В ПОС указать площадки для хранения древесины и места утилизации порубочных остатков. Предусмотреть несколько вариантов утилизации порубочных остатков.</p> |
| 34 | Требования к заказной документации, оборудованию и материалам. | <p>Предоставить перечень применяемого основного оборудования, с предоставлением в составе ОТР предварительных спецификаций, ТТ и ОЛ и согласовать с заказчиком.</p> <p>Заказную документацию предоставить в редактируемом формате Word, Excel:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на оборудование серийного изготовления – опросные листы; - на здания заводского изготовления (блочно-модульная поставка) - на технические требования; - на здания индивидуального изготовления (постройки) – техническое задание. <p>При кодировании МТР проектная организация обязана использовать справочник оборудования и материалов Заказчика (Технического заказчика), справочник передается по письменному запросу от проектной организации.</p> |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОНР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---------------------------------------|---|
| | | <p>По мере разработки спецификаций на поставку оборудования и материалов Проектный институт обязан заносить данные в «Базу данных»³ 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> <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"> - заказные спецификации выполнить отдельной книгой; - оформить отдельной книгой сборник опросных листов/технических требований и заданий заводам-изготовителям. <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"> - требование о предоставлении сметных расчетов стоимости оборудования, сформированные с учетом требований ГЭСНп 81-05-2001, МДС 81-27.2007; - требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости проведения шеф-монтажных и шеф-наладочных работ по поставляемому оборудованию его сотрудниками или сотрудниками подрядной организации; - требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости проведения пусконаладочных работ по поставляемому оборудованию его сотрудниками или сотрудниками подрядной организации; - 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; - требование о предоставлении поставщиком информации стоимости продления гарантийных обязательств; - требование о предоставлении поставщиком информации об условиях хранения оборудования и материалов; |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---------------------------------------|--|
| | | <ul style="list-style-type: none"> - требование о предоставлении поставщиком информации об особых квалификационных требованиях (требования по наличию дополнительных) аттестаций к сотрудникам строительно-монтажной и (или) пусконаладочной организации; - 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; - требование о предоставлении поставщиком информации о возможности выезда сотрудника поставщика на объект строительства для обучения эксплуатационного персонала навыкам пуска и безопасной эксплуатации поставленного оборудования; - 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; - требования по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, сроки ТО и ТР; - требование к поставщикам оборудования: инструкцию по эксплуатации средств автоматизации, согласно требованиям, п. 6.9.6. ФН и П «Общие правила безопасности»; - требование к поставщикам оборудования: инструкцию по эксплуатации оборудования; - поставляемое оборудование оно должно быть вновь изготовленным и ремонтпригодным (не бывшим в употреблении и не снятым с хранения), и должно соответствовать условиям эксплуатации; - для ЗРА требование об обязательном проведении стендовых гидравлических (пневматических) испытаний на прочность и плотность перед установкой на трубопровод; - требование о необходимости первичной приемке оборудования, которая должна осуществляться непосредственно на заводе-изготовителе (за счет средств поставщика оборудования) и в присутствии специалистов Застройщика (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; - требование о проведении комиссионного входного контроля Заказчиком по комплексной сборке оборудования на территории завода изготовителя с выводом на режим для последующей отправки в адрес Застройщика (Технического заказчика); - 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 средство измерения должно быть внесено в государственный реестр и иметь свидетельство об утверждении типа; |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---|---|
| | | <ul style="list-style-type: none"> - 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); - требование о включение в объем и стоимость поставки оборудования шеф-монтажных, пусконаладочных работ, а также комплект ЗИП; - 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); - требования о следующей предоставляемой документации: <ul style="list-style-type: none"> • заводские паспорта на оборудование; • инструкцию завода изготовителя по эксплуатации, ремонту, техническому обслуживанию и монтажу оборудования; • технологические и монтажные схемы завода изготовителя; • 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; • сертификаты, декларации (обязательные/добровольные) на соответствие требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза) и Федерального закона "О техническом регулировании"; • 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); • комплект эксплуатационной документации на русском языке. |
| 35 | Требования к пусконаладочным работам и шефмонтажным работ | Не требуется |
| 36 | Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению внутренних экспертиз и исследований HAZOP, PHSER, HAZID, INVID | Проектному институту пройти внутреннюю экспертизу Застройщика (Технического заказчика), при необходимости функциональную и ведомственную экспертизу проектно-сметной документации в соответствии со стандартом Группы компании ГПН 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» |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|--|--|
| | | <p>Для повышения экономической эффективности строительства объекта за счет снижения капитальных затрат с сохранением требуемых функциональных свойств объектов, а также подтверждения оптимальности принятых технических решений проектной организации получить положительное заключение функционально-стоимостного анализа проектной и рабочей документации проводимого Заказчиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Рабочую и проектную документацию согласовать с владельцами пересекаемых сторонних коммуникаций по выданным техническим условиям на пересечения.</p> <p>Организовать проведение сессий по исследованию HAZOP, PHSER на стадии ПД перед передачей документации на ГЭ и провести их с учетом требований ГОСТ Р 51901.11-2005 «Менеджмент риска. Исследование опасности и работоспособности. Прикладное руководство», СК-01.07.03.04 «Порядок организации и проведения внутренней экспертизы проектной и рабочей документации».</p> |
| 37 | Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению экспертиз с федеральными надзорными органами. | <p>Проектной организации в процессе выполнения проектно-сметной документации необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; - 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 проектной организации провести соответствующие изыскания; - 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.; - 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»; - получить информационное письмо (справку) от Регионального центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды о фоновом загрязнении атмосферного воздуха; - получить информационное письмо (справку) от Регионального центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды о климатических характеристиках района; - предоставить протоколы наличия фоновых излучений (радона в том числе) со справкой о фоновых концентрациях в районе проведения работ (при необходимости); - получить ТУ от МЧС для разработки разделов ГО и ЧС (при необходимости); |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---------------------------------------|--|
| | | <ul style="list-style-type: none"> - предоставить согласованный проект на зоны санитарной охраны (при необходимости); - получить согласование от территориального управления Федерального агентства по рыболовству (при необходимости); - получить согласование от территориального бассейнового управления (ст. 28 ФЗ №74-ФЗ) (при необходимости) - 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); - 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; - 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; - получить информационное письмо (справку) от ФБУЗ Центр гигиены и эпидемиологии, Администрации района, Росстата данные по социально-экономическим и медико-биологическим характеристикам территории. - иные сведения и справки, необходимые и достаточные для обоснования принятых решений на этапе ОТР. <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 экологической 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> <ul style="list-style-type: none"> - подготовить краткую аннотацию по материалам ОВОС при строительстве и эксплуатации объекта ГЭЭ для проведения общественных слушаний на территории соответствующего района; - обеспечить участие в общественных слушаний и доклад по материалам ОВОС; |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОНР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|---|---|
| | | <p>- обеспечить публикацию объявления 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>Уведомить Застройщика (Технического заказчика) о необходимости или отсутствии необходимости в прохождении экологической экспертизы.</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"> - с ФЗ №174-ФЗ (ст.14 «Порядок проведения государственной экологической экспертизы», а также ст. 5, 6, 15, 16, 17 и 18); - с «Положением о порядке проведения государственной экологической экспертизы» (утв. Постановлением Правительства РФ от 11.06.1996, № 698); - 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". |
| 38 | 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 ГПН.</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 смет, для материалов (не включенных в комплексную расценку на выполнение работ) и оборудования в окне ПК «Гранд-смета» «Дополнительная информация о позиции», выбрав «Комментарии», должны указываться шифр чертежа и номер позиции спецификации, а также код МТР, согласно данных номенклатурного справочника материалов и оборудования Заказчика.</p> <p>В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации требуется предоставлять перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.</p> <p>Каждый чертеж должен выпускаться в комплекте со спецификацией и сметой, отражающими объемы работ и МТР только по данному комплекту чертежей. Возможно формировать несколько смет на один комплект чертежей в случае, когда сметы относятся к разным главам сводного сметного расчета.</p> <p>Каждый комплект чертежей комплектуется отдельным листом спецификации (АС.С, ТХ.С, ЛТ.С и т.п.).</p> |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|--|--|
| 39 | Требования к передаче информации и работе в системе управления проектом Заказчика. | Требования к кодированию документов и файлов при отправке документации: Все документы, выпускаемые при разработке ПСД, должны кодироваться в соответствии с Регламентом «Порядок идентификации документов по проекту», документ разрабатывается для каждого проекта, в зависимости от объекта, специфики и условий выполнения ПИР. Документы передаются подрядной организации 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 номера документа указывается диапазон страниц, включенных в файл. |
| 40 | 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 номера документа указывается диапазон страниц, включенных в файл. Количество экземпляров отчетов ИИ – 4 экз., электронные носители – 2 экз. Землеустроительная документация должна содержать картографические материалы в программе MapInfo, кадастровые паспорта (оригиналы) на земельные (лесные) участки. Разрабатываемую и утвержденную землеустроительную документацию представить в 4 экз. (в оригинале) на бумажном носителе и 2 экз. на электронном носителе (картографические материалы в программе MapInfo 8.0 и выше). Кадастровые паспорта (оригиналы) на земельные (лесные) участки предоставить в количестве не менее 3 экземпляров. 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. Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW и др. Передачу цифровой копии произвести с соответствующим оформлением. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования документации, Заказчика, разработчика, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка. При предоставлении документации в адрес Заказчика должны выполняться следующие условия: Сопровождение документации по накладной (накладная должна содержать следующую информацию: наименование документации, шифр, количество листов, количество экземпляров). Содержание CD-диска обязательно должно соответствовать бумажному экземпляру передаваемой документации. Изменения, должны сопровождаться накладной (извещением), в которой указываются сведения (шифр, номера страниц, количество листов, порядковый номер изменения) об |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|-------|--|---|
| | | <p>аннулированных листах, либо о заменённых листах, разрешении на внесение изменений.</p> <p>Форматы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чертежи - PDF и DWG; - формат отчетной изыскательской документации – AutoCAD, MapInfo в системе координат кадастрового учета, местной системе координат, в балтийской системе высот 1977г. - чертежи ПД и РД выдать в формате AutoCAD, в MapInfo (разбивочные планы) в системе координат кадастрового учета, местной системе координат. - В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания в редактируемом формате. |
| 41 | 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, согласно требованиям МД-01.07.03.03-09 «Требования к разработке и актуализации графика выполнения проектных и изыскательских работ».</p> <p>График должен обязательно содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сроки начала и окончания разработки проектной документации с детализацией до разделов для проведения экспертиз (комплексной экспертизы, ГГЭ и пр.) - сроки начала и окончания разработки рабочей документации, спецификации и локальных смет с детализацией до комплекта РД для проведения экспертиз (комплексной экспертизы и пр., если таковые требуются). - этапы, подэтапы, разделы, основные вехи; - плановые, актуализированные, фактические и ожидаемые сроки выполнения этапов (в т.ч. подэтапов, разделов, процессов); - причины отклонений от плановых/актуализированных и ожидаемых сроков выполнения; - исполнителей работ и ответственного каждого процесса. <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> |
| 42 | Приложения и исходные данные. | <ol style="list-style-type: none"> 1. Перечень нормативно-технической документации и нормативно-методической документации РФ, рекомендуемой к применению при разработке ПСД. 2. Реестр типовой документации (КТ-517). 3. Технические требования на метрологическое обеспечение. 4. Методический документ МД-01.07.03.03-08 «Требования к составу и содержанию основных технических решений». 5. Обзорная схема трассы нефтегазопроводов. 6. Исходные данные для составления сметной документации. 7. Типовые технические требования на камеры запуска и приема средств очистки и диагностики. 8. Типовые технические требования на задвижки клиновые. |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Содержание основных данных и требований |
|----------|--|---|
| | | 9. Типовые технические требования на краны шаровые. |
| | | 10. Профиль добычи |
| | | 11. Физико-химические свойства продукции |
| | | 12. Образец опознавательного знака. |
| | | 13. ТУ на подключение трубопроводов. |

Задание на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

СОГЛАСОВАНО:
Технический директор
ООО «ГПН-Заполярье»



А.С. Афонин
20 23 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «ГПН-Заполярье»



В.Б. Крупеников
20 23 г.

Дополнение № 1 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

« » 2022 г.
(дата регистрации)

| № п/п | Старая редакция | Новая редакция |
|-------|---|---|
| 11 | <p>Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования</p> <p>Трубопроводы:</p> <p>1. Нефтегазосборный трубопровод от КП 2И до МУПН КП 6И:</p> <ul style="list-style-type: none"> - объем транспорта – до 155 тыс. м3/год, 125 тыс. т/год; - протяженность – 7 км (уточняется по результатам выполнения инженерных изысканий); - давление в конечной точке – до 5 атм.; - температура в конечной точке – до минус 10 °С; - перекачиваемая среда – нефть, газ, вода - срок эксплуатации нефтегазосборного трубопровода – 7 лет; - исполнение трубопровода – полимерно-армированный трубопровод с теплоизоляцией. <p>2. Нефтегазосборный трубопровод от МУПН КП 6И до точки налива:</p> <ul style="list-style-type: none"> - объем транспорта – до 155 тыс. м3/год, 125 тыс. т/год; - протяженность – 47 км (уточняется по результатам выполнения инженерных изысканий); - давление в конечной точке – до 5 атм.; - температура в конечной точке – до минус 10 °С; - перекачиваемая среда – нефть, газ, вода - срок эксплуатации нефтегазосборного трубопровода – 7 лет. - исполнение трубопровода – полимерно-армированный трубопровод с теплоизоляцией. <p>Технологические параметры нефти (температура и давление) в начальной точке подключения нефтегазопровода определить расчетами с</p> | <p>Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования</p> <p>Трубопроводы:</p> <p>1. Нефтегазосборный трубопровод от КП 2И до МУПН КП 6И:</p> <ul style="list-style-type: none"> - объем транспорта – до 29 тыс. м3/год, 25 тыс. т/год; - протяженность – 8,5 км (уточняется по результатам выполнения инженерных изысканий); - давление в конечной точке – до 5 атм.; - температура в конечной точке – до минус 10 °С; - перекачиваемая среда – нефть, газ, вода - срок эксплуатации нефтегазосборного трубопровода – 7 лет. - исполнение трубопровода – полимерно-армированный трубопровод с теплоизоляцией. <p>2. Нефтегазосборный трубопровод от МУПН КП 6И до точки налива:</p> <ul style="list-style-type: none"> - объем транспорта – до 155 тыс. м3/год, 125 тыс. т/год; - протяженность – 45,5 км (уточняется по результатам выполнения инженерных изысканий); - давление в конечной точке – до 5 атм.; - температура в конечной точке – до минус 10 °С; - перекачиваемая среда – нефть, газ, вода - срок эксплуатации нефтегазосборного трубопровода – 7 лет. - исполнение трубопровода – полимерно-армированный трубопровод с теплоизоляцией. <p>Технологические параметры нефти (температура и давление) в начальной точке подключения нефтегазопровода определить расчетами с</p> |

Дополнение № 1 к заданию на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| № п/п | Старая редакция | Новая редакция |
|-------|--|---|
| | <p>учетом технических условий на точку подключения и минимизации капитальных затрат. Состав основных сооружений (предварительный):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Нефтегазопровод с сооружениями линейной части (перечень и состав сооружений согласовывается с Заказчиком); 2. Сооружения системы электроснабжения (вдольтрассовая ВЛ, БЛП, БКТП) - отсутствуют. 3. Сооружения системы связи и автоматизации - отсутствуют. 4. Съезды к сооружениям линейной части (к крановым узлам) либо посадочные площадки. Вариант и их характеристики согласовать с Заказчиком; 5. Площадка налива. <p>Основные технико-экономические показатели объектов проектирования и состав основных сооружений уточняются и согласовываются с Заказчиком на этапе ОТР согласно требований п.16 настоящего Задания на проектирование. Стоимость запроектированных объектов по сводно-сметному расчету не должна превышать стоимости предусмотренного в плане капитальных вложений Застройщика (Технического заказчика). При превышении проектной стоимости от стоимости в плане капитальных вложений выполнить обоснование превышения стоимости по объектам и статьям затрат.</p> | <p>учетом технических условий на точку подключения и минимизации капитальных затрат. Состав основных сооружений (предварительный):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Нефтегазопровод с сооружениями линейной части (перечень и состав сооружений согласовывается с Заказчиком); 2. Съезды к сооружениям линейной части (к крановым узлам) либо посадочные площадки. Вариант и их характеристики согласовать с Заказчиком; 3. Инженерная подготовка площадки налива габаритами 200x120 м. <p>Основные технико-экономические показатели объектов проектирования и состав основных сооружений уточняются и согласовываются с Заказчиком на этапе ОТР согласно требований п.16 настоящего Задания на проектирование. Стоимость запроектированных объектов по сводно-сметному расчету не должна превышать стоимости предусмотренного в плане капитальных вложений Застройщика (Технического заказчика). При превышении проектной стоимости от стоимости в плане капитальных вложений выполнить обоснование превышения стоимости по объектам и статьям затрат.</p> |

Другие пункты Задания на проектирование, не затронутые настоящим дополнением №1, считать неизменными и читать в редакции задания на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОНР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива».

Дополнение № 1 к заданию на проектирование «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОНР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

Приложение Б
Этапы строительства

| Этапы строительства | Описание этапа строительства |
|----------------------------|--|
| Этап №1 | Инженерная подготовка площадок СОД |
| Этап №2 | Нефтегазосборный трубопровод КП 2И – МУПН КП 6И в составе: - Совмещенный узел запуска и приема СОД; - Узел запуска СОД КЗ-1; - УЗА-1.1, 2.2 |
| Этап №3 | Нефтегазосборный трубопровод МУПН КП 6И – точка налива в составе: - УЗА-1.2, 2.1, УЗА-3...УЗА-9; - Узел приема СОД КП-2 |

Приложение В

Технические условия

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник управления инфраструктуры
ООО «Газпромнефть-Заполярье»



Д.С. Иванов
2023 г.

Технические условия на подключение нефтегазосборного трубопровода от КП 2И до МУПН (ПКИОС) КП 6И и от МУПН(ПКИОС) КП6И до точки налива»
по объекту «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН(ПКИОС) КП 6И и от МУПН (ПКИОС) КП6И до точки налива»

Для подключения промышленного нефтегазосборного трубопровода от куста № 2И до узла приема СОД МУПН (ПКИОС) на кусте № 6И и от площадки узла запуска СОД МУПН (ПКИОС) на кусте № 6И до точки подключения на площадке налива необходимо учесть следующие характеристики в точке подключения:

1. Категория участка трубопровода по ГОСТ Р 55990-2014 – «С»;
2. Расчетное давление трубопровода – 10,0 МПа;
3. Режим работы проектируемых сооружений – круглосуточный. Расчетное время работы 8760 ч/год;
4. давление в конечных точках до 0,5 МПа (изб.);
5. температура в конечных точках до минус 10 °С;
6. температура продукта на КП 2 плюс 10°С, на МУПН (ПКИОС) КП 6 до плюс 60°С;
7. тип прокладки трубопровода в точках подключения – наземная в насыпи;
8. Подключение выполнить согласно принципиальной схеме полимерно-армированного трубопровода, представленной в приложении 1 к данным техническим условиям.

Начальник отдела по эксплуатации трубопроводов
ООО «Газпромнефть-Заполярье»

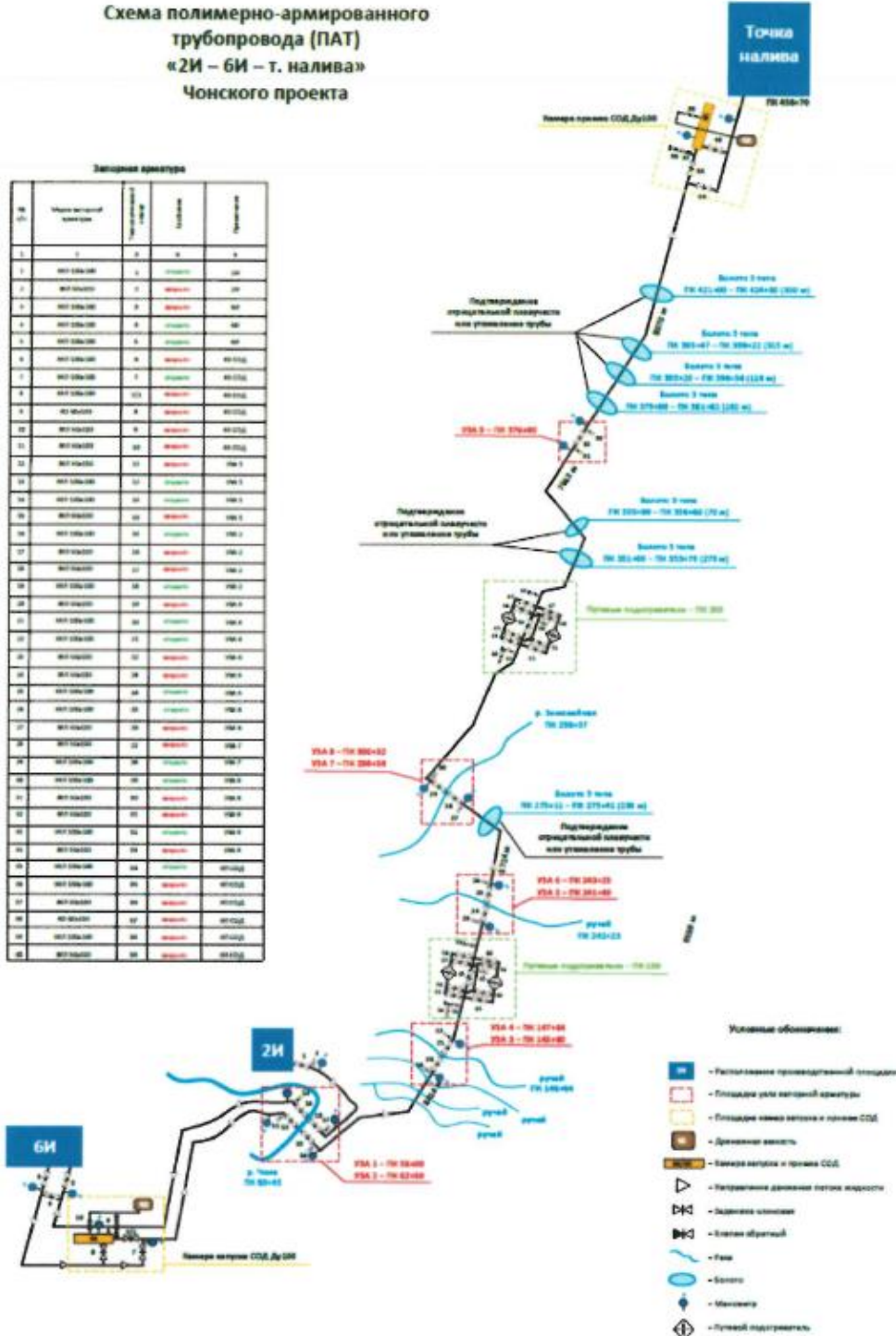
В.А. Гаврилов

Приложение 1. Принципиальная схема полимерно-армированного трубопровода «2И-6И-точка налива»

Схема полимерно-армированного трубопровода (ПАТ) «2И – 6И – т. налива» Чонского проекта

Защитная арматура

| № п/п | Число выходов из грунта | Тип арматуры | Состояние | Примечание |
|-------|-------------------------|--------------|-----------|------------|
| 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 5 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 7 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 8 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 9 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 10 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 11 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 12 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 13 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 14 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 15 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 16 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 17 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 18 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 19 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 20 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 21 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 22 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 23 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 24 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 25 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 26 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 27 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 28 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 29 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 30 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 31 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 32 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 33 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 34 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 35 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 36 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 37 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 38 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 39 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 40 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 41 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 42 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 43 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 44 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 45 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 46 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 47 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 48 | 1 | 1 | 1 | 1 |



Начальник отдела по эксплуатации трубопроводов
ООО «Газпромнефть-Заполярье»

 В.А. Гаврилов

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор
АО «Гипровостокнефть»

_____ Ф.Н. Тепляков
« 25 » 08 2023г.

УТВЕРЖДАЮ
Технический директор
ООО «Газпромнефть-Заполярье»

_____ А.С. Афонин
« 29 » 08 2023г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по разработке Научно-технического обоснования проектных решений, необходимых для обеспечения безопасности при проектировании нефтегазосборных трубопроводов из гибких полимерных армированных труб на объекте: «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива»

| Наименование разделов | Содержание раздела |
|---|---|
| 1. Наименование объекта | «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива» |
| 2. Расположение объекта | Катангский район Иркутской области. Месторождение - Игнялинское |
| 3. Заказчик | ООО «Газпромнефть-Заполярье» |
| 4. Генеральная проектная организация | АО «Гипровостокнефть» |
| 5. Подрядчик | - |
| 6. Состав и содержание работ | <p>1. Разработка Научно-технического обоснования проектных решений, необходимых для обеспечения безопасности при проектировании, строительстве и эксплуатации нефтегазосборных трубопроводов из гибких полимерных армированных труб на объекте: «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива».</p> <p>2. Выполнение Научно-технического обоснования проектных решений (дополнительные или отсутствующие требования к установленным нормам в области надежности и безопасности), отражающих особенности проектирования, строительства и эксплуатации объекта, при выявлении нарушения (отсутствия) требований нормативно-технической документации.</p> <p>3. При выполнении Научно-технического обоснования проектных решений, необходимых для обеспечения</p> |

1

| | |
|---|--|
| | <p>безопасности объекта капитального строительства, необходимо определить соответствие проектных значений и характеристик сооружения требованиям безопасности.</p> <p>4. При выполнении Научно-технического обоснования проектных решений согласовать с Заказчиком перечень и описание компенсационных мероприятий. Компенсационные мероприятия должны иметь технико-экономическое обоснование с наличием результатов выполненных исследований и расчетов.</p> <p>5. Выполненное Научно-техническое обоснование проектных решений, содержащее в себе обоснования принятых компенсационных мероприятий, должно являться гарантией надежности, безопасности и здоровья обслуживающего объект персонала, охраны окружающей среды, здоровья и безопасности местного населения, а также гарантией соблюдения международных законодательно правовых актов, правил, договоров, конвенций, участником которых является Российская Федерация.</p> <p>6. Сопровождение согласования разработанного Научно-технического обоснования в уполномоченных органах Российской Федерации.</p> <p>7. Сопровождение Государственной экспертизы ПСД, выполненной с применением разработанных проектных решений.</p> |
| <p>7. Основание для разработки</p> | <p>Пункт 5 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»).</p> |
| <p>8. Необходимость разработки</p> | <p>1. Разработка Научно-технического обоснования обусловлена необходимостью обеспечения безопасности при проектировании, строительстве и эксплуатации нефтегазосборных трубопроводов из гибких полимерных армированных труб на объекте: «Обустройство Игнялинского НГКМ на период ОПР. Нефтегазосборные трубопроводы от КП 2И до МУПН КП 6И и от МУПН КП6И до точки налива». Действующие нормативные документы по проектированию промышленных трубопроводов (СП 284.1325800.2016, ГОСТ Р 55990-2014) не распространяются на гибкие полимерные армированные трубопроводы.</p> <p>2. В составе Научно-технического обоснования предусмотреть компенсирующие мероприятия:</p> <ul style="list-style-type: none"> – по отсутствию охранных кранов (ОК) перед МУПН КП-6 и площадкой узла налива (УН); – по отсутствию возможности дистанционного и автоматического отключения куста скважин 2И от нефтегазосборной сети; – по уменьшению расстояния от нефтегазосборного |

| | |
|---|---|
| | <p>трубопровода до притрассовых дорог, предназначенных для обслуживания трубопроводов до 1 м;</p> <ul style="list-style-type: none"> - по уменьшению угла пересечения трубопроводом притрассовых дорог под углом менее 35 гр; - по наземной прокладке трубопроводов в насыпи; - по прокладке в одной насыпи двух участков трубопроводов ПАТ на ненормативном расстоянии менее 500мм в свету между образующими трубопроводов в теплоизоляции или образующими защитных футляров; - по размещению фланцевых соединений ПАТ в насыпи; - по размещению узлов запорной арматуры на расстоянии менее 50м между ними при параллельной прокладке трубопроводов; - по установке узлов запорной арматуры на основание из плит ПДН; - по размещению узлов запорной арматуры ниже уровня ГВВ 10%. <p>Анализ избыточности требований нормативно-технических документов должен быть направлен на сокращение затрат строительства и эксплуатации объекта. При этом, уровень компенсационных мероприятий должен обеспечивать достаточный уровень безопасности и надёжности объекта для подтверждения соответствия требованиям технических регламентов.</p> <p>При анализе избыточности требований целесообразно учитывать требования контролирующих органов к ранее выданной аналогичной проектной документации, а также опыт эксплуатации аналогичных объектов обустройства месторождений.</p> <p>Проработать и согласовать с заказчиком возможность выполнения Научно-технического обоснования проектных решений, необходимых для безопасности объекта капитального строительства.</p> <p>При необходимости разработки дополнительных проектных решений, составить и согласовать с заказчиком задание на разработку дополнительного объёма.</p> |
| 9. Уровень ответственности | Нормальный и повышенный. |
| 10. Требования оформлению документации | <p>По составу и содержанию разработанная документация должна быть оформлена в соответствии с действующим законодательством РФ.</p> <p>Документация должна быть передана Заказчику в 2 экземплярах на электронном физическом носителе (CD-диск, flash-диск) в формате pdf.</p> <p>Файлы формата PDF должны содержать цветные документы с подписями исполнителей. На титульных листах должны быть</p> |

| | |
|--|--|
| | <p>подписи ответственных лиц и печать организации.</p> <p>Документы формата PDF должны являться результатом конвертации оригинальных документов в формате PDF.</p> <p>Предоставление сканов оригинальных документов допускается лишь для страниц с подписями ответственных лиц с печатью организации.</p> |
| 11. Требования к электронной версии документации | <p>Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в неотредактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>Чертежи предоставить в формате DWG (AutoCAD) и в неотредактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</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.</p> <p>Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционных систем Windows, Linux.</p> |
| 12. Сроки выполнения работ | <p>В соответствии с календарным планом к договору.</p> |
| 13. Общие требования к выполняемым работам, организации выполняющей работы. | <p>Организация, выполняющая работы, должна иметь свидетельство о допуске к работам или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное саморегулируемой организацией.</p> |

Приложение Г

Идентификационные признаки зданий и сооружений

| Здание/ сооружения | Классификация по ОК 013-2014 | | Классификация по ОК 029-2014 | | Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально- технологические особенности, которых влияют на их безопасность | Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществлять ся строительств о, реконструкц ия и эксплуатаци я здания или сооружения | Принад лежност ь к опасны м произво дственн ым объекта м | Пожар ная и взрыв опожа рная опасно сть | Наличие помеще ний с постоянн ым пребыва нием людей | Уровень ответствен ности |
|---------------------------------------|---------------------------------|---|---------------------------------|---|---|---|---|---|--|--------------------------------|
| | Код | Наименование | Код | Наименование | | | | | | |
| Совмещенный узел запуска и приема СОД | 220.42.99.1 1.140 | Сооружения для обустройства добычи нефти и газа | 06.10 | Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа | Входит в инфраструктуру объекта добычи углеводородного сырья | Зона распространения многолетнемерзлых грунтов | ОПО | взрывопожароопасная | отсутствуют | повышенный |

| | | | | | | | | | | |
|---------------------------|----------------------|---|-------|---|--|--|-----|---------------------|-------------|------------|
| Узлы запуска и приема СОД | 220.42.99.1 1.140 | Сооружения для обустройства добычи нефти и газа | 06.10 | Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа | Входит в инфраструктуру объекта добычи углеводородного сырья | Зона распространения многолетнемерзлых грунтов | ОПО | взрывопожароопасная | отсутствуют | повышенный |
| Узлы запорной арматуры | 220.42.99.1 1.140 | Сооружения для обустройства добычи нефти и газа | 06.10 | Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа | Входит в инфраструктуру объекта добычи углеводородного сырья | Зона распространения многолетнемерзлых грунтов | ОПО | взрывопожароопасная | отсутствуют | повышенный |

Приложение Д

**Сведения о зданиях (сооружениях), входящих в состав сложного объекта,
применительно к которому подготовлена проектная документация**

| Почтовый (строительный) адрес | Наименование | Технико- экономические показатели | Функциональное назначение | Уровень ответствен ности |
|--|---|--|---|---|
| Иркутская область, Катангский район | Нефтегазосборный трубопровод КП 2И - МУПН КП 6И | Общая протяженность – 8,445 км | Сооружение трубопровода 08.06.002.012 | Нормальный |
| Иркутская область, Катангский район | Нефтегазосборный трубопровод МУПН КП 6И - точка налива | Общая протяженность – 45,438 км | Сооружение трубопровода 08.06.002.012 | Нормальный |

Приложение Е

Лицензия на право пользования недрами

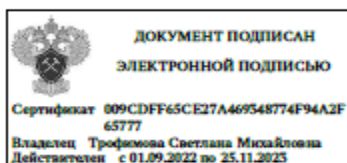


Министерство природных ресурсов и
экологии Иркутской области

ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

| | ИРК <i>серия</i> | 016145 <i>номер</i> | ВЭ <i>тип</i> |
|---|--|-------------------------------|--|
| Выдана | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМНЕФТЬ- ЗАПОЛЯРЬЕ", ИНН 7728720448 | | |
| Вид пользования недрами | разведка и добыча подземных вод | | |
| Наименование участка недр | Игнялинский-527 | | |
| Расположение участка недр | Катангский район Иркутской области | | |
| Срок окончания пользования участком недр | 22.11.2032 | | |
| | | | <u>07.07.2023</u> <i>дата государственной регистрации</i> |

Министр природных
ресурсов и экологии
Иркутской области



Трофимова
Светлана
Михайловна

Сформировано в ФГИС «АСПН», ФГБУ «Росгеолфонд»
(XML ID e9dfe2e4-d7ae-434f-8cdd-d4f108af04ff)

Приложение № 1 к лицензии на пользование недрами
ИРК 016145 ВЭ

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

1.1. Сведения о пользователе недр:

1.1.1. Наименование: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ";

1.1.2. ОГРН / ОГРНИП: 1097746829740;

1.1.3. ИНН: 7728720448.

1.2. Орган, предоставивший право пользования недрами: Министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области.

1.3. Вид пользования недрами: разведка и добыча подземных вод.

Категория участка недр: участок недр местного значения.

1.4. Основание предоставления права пользования участком недр: принятое в соответствии с законодательством субъекта Российской Федерации решение органа государственной власти субъекта Российской Федерации.

Целевое назначение: для разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или технического водоснабжения.

1.5. Иные сведения: Тип подземных вод: технические воды (пТВ), целевое использование подземных вод: для технического водоснабжения, объем добычи подземных вод: 96 м³/сут.

2. Наименование (при наличии) участка недр, предоставленного в пользование, и описание его границ

2.1. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: Игнялинский-527.

2.2. Участок недр имеет статус: горный отвод.

2.3. Схема расположения участка недр и описание его пространственных границ содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии на пользование недрами.

3. Срок действия лицензии на пользование недрами: 22.11.2032.

4. Обязательства по пользованию недрами

4.1. Обязательства по проведению геологического изучения недр, проведению государственной экспертизы запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, согласованию и утверждению технических проектов и иной проектной документации на осуществление пользования недрами не установлены.

5. Требования по рациональному использованию и охране недр, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

5.1. Пользователь недр обязан выполнять требования, предусмотренные статьей 23, частью пятой статьи 24 Закона Российской Федерации «О недрах».

5.2. Пользование недрами осуществляется в соответствии с проектной документацией на осуществление геологического изучения недр, проектной документации на осуществление разведки месторождений полезных ископаемых, техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, техническим проектом строительства и эксплуатации подземных сооружений, техническим проектом ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами.

5.3. Пользователь недр осуществляет ведение мониторинга состояния недр в течение срока эксплуатации водозабора в соответствии с техническим проектом разработки месторождения подземных вод, согласованным в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах».

5.4. До истечения срока пользования участком недр, в том числе в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Пользователь недр в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

Завершить или прекратить все виды работ на участке недр, а также иных сопутствующих работ.

Провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации скважин и объектов деятельности на участке недр.

Произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду.

Возвратить в министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области лицензию на пользование недрами.

Ликвидация или консервация водозаборных скважин производится в соответствии со статьей 26 Закона Российской Федерации «О недрах» и в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Пользователь недр обязан предоставить в министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области акт ликвидации или консервации скважин.

До завершения процесса ликвидации или консервации скважин Пользователь недр несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

6. Условия, связанные с платежами при пользовании недрами

6.1. Обязательство по уплате разового платежа за пользование недрами не установлено.

6.2. Обязательство по уплате регулярных платежей за пользование недрами не установлено.

6.3. Пользователь недр уплачивает другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

7. Сроки подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами, и проекта рекультивации земель

7.1. Срок подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами: не позднее 6 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

7.2. Срок подготовки проекта рекультивации земель: не позднее 6 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

8. Сведения о собственнике добытых полезных ископаемых

Добытые подземные воды являются собственностью пользователя недр. Пользователь недр не имеет права использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.

9. Сроки представления геологической информации о недрах в фонды геологической информации

9.1. Пользователь недр обязан представлять геологическую информацию о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд, фонд геологической информации Иркутской области в соответствии с требованиями к содержанию геологической информации о недрах и формой ее представления, порядком и сроками представления

геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в соответствии со статьями 22, 23, 27 и 27.2 Закона Российской Федерации «О недрах» и принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами.

9.2. Пользователь недр обязан представлять в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд, фонд геологической информации Иркутской области отчет о результатах мониторинга состояния недр не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным.

9.3. Пользователь недр обязан в соответствии с законодательством ежегодно, в срок до 20 января года, следующего за отчетным, предоставлять отчетность по форме 4-ЛС о выполнении настоящих основных условий пользования недрами за прошедший год в электронном виде с использованием портала недропользователей и геологических организаций "Личный кабинет недропользователя" на официальном сайте Федерального агентства по недропользованию в сети "Интернет" (далее - личный кабинет недропользователя) либо посредством федеральной государственной информационной системы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)" (далее - единый портал государственных и муниципальных услуг), в Территориальный отдел водных ресурсов Иркутской области Енисейского бассейнового водного управления статистическую отчетность по форме 2-ТП (водхоз) с указанием серии, номера и вида лицензии.

10. Условия, при наступлении которых может быть приостановлено осуществление права пользования недрами или ограничено право пользования недрами

10.1. Осуществление права пользования недрами может быть приостановлено в случаях, установленных статьей 20.1 Закона Российской Федерации «О недрах».

10.2. Право пользования недрами может быть ограничено в случаях, установленных статьей 20.2 Закона Российской Федерации «О недрах».

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами прекращается по истечении установленного лицензией на пользование недрами срока пользования участком недр.

12. Условия, при наступлении которых осуществление права пользования недрами может быть досрочно прекращено

12.1. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за однократное несоблюдение пользователем недр следующих условий лицензии на пользование недрами:

12.1.1. Сроков выполнения обязательств, указанных в пунктах 4.1 – 4.2 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.2. Обязательств, предусмотренных пунктами 6.1 - 6.3 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.3. Обязательства, предусмотренного разделом 7 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.4. Обязательств, предусмотренных разделом 9 настоящих Условий пользования недрами.

12.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 3 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за систематическое (два и более раза в течение четырех лет) нарушение настоящих Условий пользования недрами за исключением условий, указанных в пункте 12.1 настоящих Условий пользования участком недр.

12.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в иных случаях в соответствии с частью второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах».

13. Иные условия

Отсутствуют.

Приложение № 2 к лицензии на пользование недрами
ИРК 016145 ВЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр: Катангский район Иркутской области.

Характеристика участка недр:

Участок недр расположен на территории Игнялинского НГКМ, на кустовой площадке 6И; в Катангском лесничестве, Катангском участковом лесничестве, Преображенская дача, квартал №1; в верховьях р. Чона, в 140-160 км юго-восточнее районного центра Ербогачен.

Лицензируемый участок приурочен к Игнялинскому месторождению подземных вод. В 2020 году выполнена оценка запасов технических подземных вод Игнялинского месторождения. Протоколом ГКЗ № 6231 от 30.01.2020 г. утверждены на 11-летний расчетный срок эксплуатации балансовые запасы технических подземных вод кембрийского водоносного комплекса Игнялинского месторождения в Катангском районе Иркутской области для поддержания пластового давления при разработке одноименного нефтегазоконденсатного месторождения по категории С2 в количестве 3,1 тыс.куб.м/сут. Игнялинское месторождение технических подземных вод по сложности геологического строения и гидрогеологических условий относится к 3-й группе Классификации запасов и прогнозных ресурсов питьевых, технических и минеральных подземных вод, по степени изученности к группе оцененных.

По данным паспорта скважины № 6И-2Г:

Скважина №6И-2Г пробурена АО "Сосновгео" в 2018 году на глубину 215,0 м.

Абсолютная отметка устья скважины 448,6 м.

Скважина № 6И-2Г зарегистрирована в Кадастре подземных вод Иркутской области Т-124 у.к. б/н.

В геологическом отношении в районе водозабора принимают участие суглинки, супеси, доломиты и алевролиты. Водовмещающие породы представлены трещиноватыми доломитами и алевролитами кембрийского возраста (верхоленская свита).

Подземные воды безнапорные и слабонапорные, по составу гидрокарбонатно-сульфатные кальциево-магниевые, гидрокарбонатно-сульфатные магниевые-кальциево-натриевые с минерализацией 1319-2011 мг/куб.дм, жесткость достигает 24,5 мг/куб.дм.

Водоносный комплекс вскрыт в интервале от 10,0 до 215,0 м. Мощность водоносного горизонта 205,0 м. Статический уровень устанавливается на глубине 22,54 м.

В скважине установлена фильтровая колонна общей длиной 215,0 м, в том числе рабочая часть в интервалах 144,0-165,0 м и 173,0-207,0 м общей длиной 54,0 м.

Проведены пробные откачки: при первом опыте дебит составил 552 куб.м/сут. при понижении 21,44 м, удельный дебит 0,3 л/с*м, статический уровень установился на глубине 22,54 м; при втором опыте дебит составил 720 куб.м/сут. при понижении 27,28 м, удельный дебит 0,3 л/с*м, статический уровень установился на глубине 23,77 м.

Планируемый объем водоотбора 96,0 куб. м/сут.

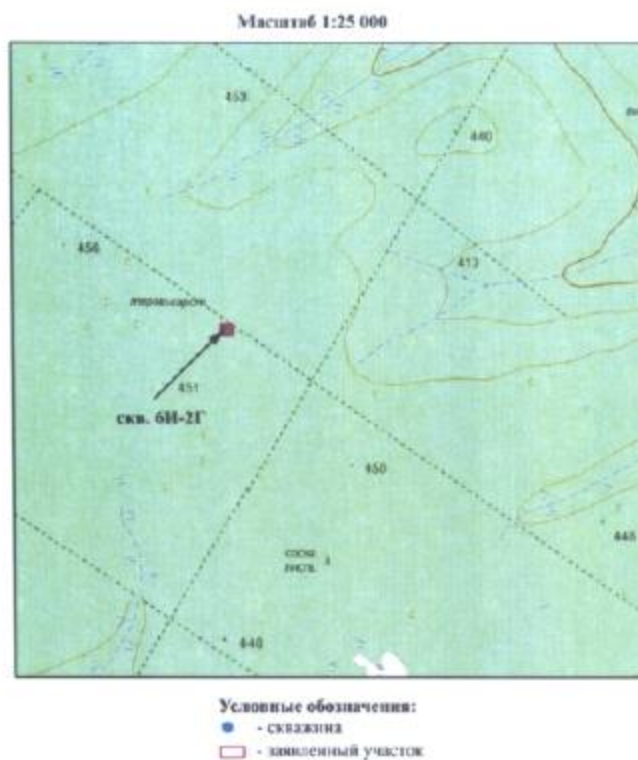
Для использования водозабора в целях питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения необходимо получить санитарно-эпидемиологическое заключение территориального органа Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека о соответствии водного объекта санитарным правилам и условиям безопасного для здоровья населения использования водного объекта.

Для корректировки объема отбираемой воды, в случае его увеличения по отношению к установленному настоящей лицензией, необходимо обращаться в орган, выдавший лицензию.

В границах участка недр по состоянию на 07.07.2023 запасы и ресурсы полезных ископаемых отсутствуют.

Приложение № 3 к лицензии на пользование недрами
ИРК 016145 ВЭ

**СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР И ОПИСАНИЕ ЕГО
ПРОСТРАНСТВЕННЫХ ГРАНИЦ**



Пространственные границы и статус участка недр:

| Номер точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
|-------------|-----------------|------|--------|-------------------|------|--------|
| | град. | мин. | сек. | град. | мин. | сек. |
| 1 | 59 | 46 | 26,010 | 109 | 16 | 24,330 |
| 2 | 59 | 46 | 26,010 | 109 | 16 | 28,330 |
| 3 | 59 | 46 | 24,010 | 109 | 16 | 28,330 |
| 4 | 59 | 46 | 24,010 | 109 | 16 | 24,330 |

| Номер скважины | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
|-------------------|-----------------|------|--------|-------------------|------|--------|
| | град. | мин. | сек. | град. | мин. | сек. |
| 6И-2Г | 59 | 46 | 25,010 | 109 | 16 | 26,330 |

Границы участка недр ограничены контуром прямыми линиями, географические координаты угловых точек использовались в системе ГСК-2011.

Сведения о границах зон округа санитарной охраны (зон строгого режима) и контурах размещения проектных водозаборных сооружений: границы горного отвода совпадают с границей зоны строго режима санитарной охраны.

Верхняя граница – граница земной поверхности.

Нижняя граница – на глубину водозаборной скважины 215,0 м.

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 0.39 га.

Приложение № 4 к лицензии на пользование недрами
ИРК 016145 ВЭ

СВЕДЕНИЯ О ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯХ НЕДР

Участок недр предоставлен в пользование впервые.

Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

| | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 0 | 9 | 7 | 7 | 4 | 6 | 8 | 2 | 9 | 7 | 4 | 0 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации

10.11.2022

(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Межрайонная инспекция Федеральной
налоговой службы №2 по Ямало-Ненецкому автономному округу

| | | | |
|---|---|---|---|
| 8 | 9 | 0 | 4 |
|---|---|---|---|

(наименование налогового органа по месту)

и ей присвоен
ИНН/КПП

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | 7 | 2 | 8 | 7 | 2 | 0 | 4 | 4 | 8 | / | 8 | 9 | 0 | 4 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

Копия верна.

*Начальник управления
информатизации, корпоративных проектов
и работе с государственными организациями
13.06.2023*



И.П. Дуров





Министерство природных ресурсов и
экологии Иркутской области

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

| | ИРК <i>серия</i> | 016146 <i>номер</i> | ВЭ <i>тип</i> |
|---|--|-------------------------------|--|
| Выдана | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМНЕФТЬ- ЗАПОЛЯРЬЕ", ИНН 7728720448 | | |
| Вид пользования недрами | разведка и добыча подземных вод | | |
| Наименование участка недр | Игнялинский-528 | | |
| Расположение участка недр | Катангский район Иркутской области | | |
| Срок окончания пользования участком недр | 22.11.2032 | | |
| | | | <u>07.07.2023</u> <i>дата государственной регистрации</i> |

Министр природных
ресурсов и экологии
Иркутской области



Трофимова
Светлана
Михайловна

Сформировано в ФГИС «АСИП», ФГБУ «Росгеолфонд»
(XML ID 3870fb8a-cc9c-4bcd-9f7e-d52e3423ccc7)

Приложение № 1 к лицензии на пользование недрами
ИРК 016146 ВЭ

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

1.1. Сведения о пользователе недр:

1.1.1. Наименование: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ";

1.1.2. ОГРН / ОГРНИП: 1097746829740;

1.1.3. ИНН: 7728720448.

1.2. Орган, предоставивший право пользования недрами: Министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области.

1.3. Вид пользования недрами: разведка и добыча подземных вод.

Категория участка недр: участок недр местного значения.

1.4. Основание предоставления права пользования участком недр: принятое в соответствии с законодательством субъекта Российской Федерации решение органа государственной власти субъекта Российской Федерации.

Целевое назначение: для разведки и добычи подземных вод, используемых для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или технического водоснабжения.

1.5. Иные сведения: Тип подземных вод: технические воды (пТВ), целевое использование подземных вод: для технического водоснабжения, объем добычи подземных вод: 96 м³/сут.

2. Наименование (при наличии) участка недр, предоставленного в пользование, и описание его границ

2.1. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: Игнялинский-528.

2.2. Участок недр имеет статус: горный отвод.

2.3. Схема расположения участка недр и описание его пространственных границ содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии на пользование недрами.

3. Срок действия лицензии на пользование недрами: 22.11.2032.

4. Обязательства по пользованию недрами

4.1. Обязательства по проведению геологического изучения недр, проведению государственной экспертизы запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, согласованию и утверждению технических проектов и иной проектной документации на осуществление пользования недрами не установлены.

5. Требования по рациональному использованию и охране недр, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

5.1. Пользователь недр обязан выполнять требования, предусмотренные статьей 23, частью пятой статьи 24 Закона Российской Федерации «О недрах».

5.2. Пользование недрами осуществляется в соответствии с проектной документацией на осуществление геологического изучения недр, проектной документации на осуществление разведки месторождений полезных ископаемых, техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, техническим проектом строительства и эксплуатации подземных сооружений, техническим проектом ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами.

5.3. Пользователь недр осуществляет ведение мониторинга состояния недр в течение срока эксплуатации водозабора в соответствии с техническим проектом разработки месторождения подземных вод, согласованным в соответствии со статьей 23.2 Закона Российской Федерации «О недрах».

5.4. До истечения срока пользования участком недр, в том числе в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Пользователь недр в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

Завершить или прекратить все виды работ на участке недр, а также иных сопутствующих работ.

Провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации скважин и объектов деятельности на участке недр.

Произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду.

Возвратить в министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области лицензию на пользование недрами.

Ликвидация или консервация водозаборных скважин производится в соответствии со статьей 26 Закона Российской Федерации «О недрах» и в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Пользователь недр обязан предоставить в министерство природных ресурсов и экологии Иркутской области акт ликвидации или консервации скважин.

До завершения процесса ликвидации или консервации скважин Пользователь недр несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

6. Условия, связанные с платежами при пользовании недрами

6.1. Обязательство по уплате разового платежа за пользование недрами не установлено.

6.2. Обязательство по уплате регулярных платежей за пользование недрами не установлено.

6.3. Пользователь недр уплачивает другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

7. Сроки подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами, и проекта рекультивации земель

7.1. Срок подготовки технического проекта ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами: не позднее 6 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

7.2. Срок подготовки проекта рекультивации земель: не позднее 6 месяцев до установленного срока окончания пользования участком недр.

8. Сведения о собственнике добытых полезных ископаемых

Добытые подземные воды являются собственностью пользователя недр. Пользователь недр не имеет права использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств.

9. Сроки представления геологической информации о недрах в фонды геологической информации

9.1. Пользователь недр обязан представлять геологическую информацию о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд, фонд геологической информации Иркутской области в соответствии с требованиями к содержанию геологической информации о недрах и формой ее представления, порядком и сроками представления

геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в соответствии со статьями 22, 23, 27 и 27.2 Закона Российской Федерации «О недрах» и принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами.

9.2. Пользователь недр обязан представлять в федеральный фонд геологической информации и его территориальный фонд, фонд геологической информации Иркутской области отчет о результатах мониторинга состояния недр не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным.

9.3. Пользователь недр обязан в соответствии с законодательством ежегодно, в срок до 20 января года, следующего за отчетным, предоставлять отчетность по форме 4-ЛС о выполнении настоящих основных условий пользования недрами за прошедший год в электронном виде с использованием портала недропользователей и геологических организаций "Личный кабинет недропользователя" на официальном сайте Федерального агентства по недропользованию в сети "Интернет" (далее - личный кабинет недропользователя) либо посредством федеральной государственной информационной системы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)" (далее - единый портал государственных и муниципальных услуг), в Территориальный отдел водных ресурсов Иркутской области Енисейского бассейнового водного управления статистическую отчетность по форме 2-ТП (водхоз) с указанием серии, номера и вида лицензии.

10. Условия, при наступлении которых может быть приостановлено осуществление права пользования недрами или ограничено право пользования недрами

10.1. Осуществление права пользования недрами может быть приостановлено в случаях, установленных статьей 20.1 Закона Российской Федерации «О недрах».

10.2. Право пользования недрами может быть ограничено в случаях, установленных статьей 20.2 Закона Российской Федерации «О недрах».

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами прекращается по истечении установленного лицензией на пользование недрами срока пользования участком недр.

12. Условия, при наступлении которых осуществление права пользования недрами может быть досрочно прекращено

12.1. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за однократное несоблюдение пользователем недр следующих условий лицензии на пользование недрами:

12.1.1. Сроков выполнения обязательств, указанных в пунктах 4.1 – 4.2 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.2. Обязательств, предусмотренных пунктами 6.1 - 6.3 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.3. Обязательства, предусмотренного разделом 7 настоящих Условий пользования недрами;

12.1.4. Обязательств, предусмотренных разделом 9 настоящих Условий пользования недрами.

12.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 3 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» за систематическое (два и более раза в течение четырех лет) нарушение настоящих Условий пользования недрами за исключением условий, указанных в пункте 12.1 настоящих Условий пользования участком недр.

12.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в иных случаях в соответствии с частью второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах».

13. Иные условия

Отсутствуют.

Приложение № 2 к лицензии на пользование недрами
ИРК 016146 ВЭ

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр: Катангский район Иркутской области.

Характеристика участка недр:

Участок недр расположен на территории Игнялинского НГКМ, на кустовой площадке 6И, в Катангском лесничестве, Катангском участковом лесничестве, Преображенская дача, квартал №1, в верховьях р. Чона, в 140-160 км юго-восточнее районного центра Ербогачен.

Лицензируемый участок приурочен к Игнялинскому месторождению подземных вод. В 2020 году выполнена оценка запасов технических подземных вод Игнялинского месторождения. Протоколом ГКЗ № 6231 от 30.01.2020 г. утверждены на 11-летний расчетный срок эксплуатации балансовые запасы технических подземных вод кембрийского водоносного комплекса Игнялинского месторождения в Катангском районе Иркутской области для поддержания пластового давления при разработке одноименного нефтегазоконденсатного месторождения по категории С2 в количестве 3,1 тыс.куб.м/сут. Игнялинское месторождение технических подземных вод по сложности геологического строения и гидрогеологических условий относится к 3-й группе Классификации запасов и прогнозных ресурсов питьевых, технических и минеральных подземных вод, по степени изученности к группе оцененных.

По данным паспорта скважины № 6И-1Г:

Скважина №6И-1Г пробурена АО "Сосновгео" в 2018 году на глубину 150,0 м.

Абсолютная отметка устья скважины 450,2 м.

Скважина № 6И-1Г зарегистрирована в Кадастре подземных вод Иркутской области Т-124 у.к. б/н.

В геологическом отношении в районе водозабора принимают участие суглинки, супеси, доломиты и алевролиты. Водовмещающие породы представлены трещиноватыми доломитами и алевролитами кембрийского возраста (верхоленская свита).

Подземные воды безнапорные и слабонапорные, по составу гидрокарбонатно-сульфатные кальциево-магниевые, гидрокарбонатно-сульфатные магниевые-кальциево-натриевые с минерализацией 1319-2011 мг/куб.дм, жесткость достигает 24,5 мг/куб.дм.

Водоносный комплекс вскрыт в интервале от 13,0 до 150,0 м. Мощность водоносного горизонта 137,0 м. Статический уровень устанавливается на глубине 28,02 м.

В скважине установлена фильтровая колонна общей длиной 150,0 м, в том числе рабочая часть в интервале 110,0-140,0 м длиной 30,0 м.

Проведены пробные откачки: при первом опыте дебит составил 444,1 куб.м/сут. при понижении 31,47 м, удельный дебит 0,143 л/с*м; при втором опыте дебит составил 532 куб.м/сут. при понижении 42,78 м, удельный дебит 0,163 л/с*м; статический уровень установился на глубине 28,02 м.

Планируемый объем водоотбора 96,0 куб. м/сут.

Для использования водозабора в целях питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения необходимо получить санитарно-эпидемиологическое заключение территориального органа Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека о соответствии водного объекта санитарным правилам и условиям безопасного для здоровья населения использования водного объекта.

Для корректировки объема отбираемой воды, в случае его увеличения по отношению к установленному настоящей лицензией, необходимо обращаться в орган, выдавший лицензию.

В границах участка недр по состоянию на 07.07.2023 запасы и ресурсы полезных ископаемых отсутствуют.

Приложение № 3 к лицензии на пользование недрами
ИРК 016146 ВЭ

**СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР И ОПИСАНИЕ ЕГО
ПРОСТРАНСТВЕННЫХ ГРАНИЦ**

Масштаб 1:25 000



Условные обозначения:
● - скважина
■ - заявленный участок

Пространственные границы и статус участка недр:

| Номер точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
|-------------|-----------------|------|--------|-------------------|------|--------|
| | град. | мин. | сек. | град. | мин. | сек. |
| 1 | 59 | 46 | 25,170 | 109 | 16 | 43,560 |
| 2 | 59 | 46 | 25,170 | 109 | 16 | 47,560 |
| 3 | 59 | 46 | 23,170 | 109 | 16 | 47,560 |
| 4 | 59 | 46 | 23,170 | 109 | 16 | 43,560 |

| Номер скважины | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
|----------------|-----------------|------|--------|-------------------|------|--------|
| | град. | мин. | сек. | град. | мин. | сек. |
| 6И-1Г | 59 | 46 | 24,170 | 109 | 16 | 45,560 |

Границы участка недр ограничены контуром прямыми линиями, географические координаты угловых точек использовались в системе ГСК2011.

Сведения о границах зон округа санитарной охраны (зон строгого режима) и контурах размещения проектных водозаборных сооружений: границы горного отвода совпадают с границей зоны строго режима санитарной охраны.

Верхняя граница – граница земной поверхности.

Нижняя граница – на глубину водозаборной скважины 150,0 м.

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 0.39 га.

Приложение № 4 к лицензии на пользование недрами
ИРК 016146 ВЭ

СВЕДЕНИЯ О ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯХ НЕДР

Участок недр предоставлен в пользование впервые.

Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

**О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ**

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ЗАПОЛЯРЬЕ"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

| | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 0 | 9 | 7 | 7 | 4 | 6 | 8 | 2 | 9 | 7 | 4 | 0 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации 10.11.2022

(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Межрайонная инспекция Федеральной
налоговой службы №2 по Ямало-Ненецкому автономному округу

| | | | |
|---|---|---|---|
| 8 | 9 | 0 | 4 |
|---|---|---|---|

(наименование налогового органа по месту учета)

и ей присвоен
ИНН/КПП

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | 7 | 2 | 8 | 7 | 2 | 0 | 4 | 4 | 8 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

 /

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | 9 | 0 | 4 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

Копия верна.
*Начальник управления
информатизации, корпоративных проектов
и работе с государственными организациями
13.06.2023*



И.П. Дуров



Приложение Ж
Свидетельство о регистрации ОПО

| | | | |
|---|--|--|-------------------------|
|  ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ Северо-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ | | | |
| СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ А59-60832 | | | |
| Эксплуатирующая организация: Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть -Заполярье», 629305, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 30а, каб. 508 ИНН: 7728720448 | | | |
| Опасные производственные объекты, эксплуатируемые указанной организацией, зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов": | | | |
| № п/п | Полное наименование объекта | Регистрационный номер | Дата регистрации |
| 1 | Фонд скважин Заполярного месторождения | А59-60832-0001 | 09.07.2018 |
| 2 | Фонд скважин Ямбургского месторождения | А59-60832-0002 | 14.01.2019 |
| 3 | Фонд скважин Ев-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0003 | 27.09.2019 |
| | Класс опасности | | |
| | | | III Класс |
| | | | III Класс |
| | | | III Класс |
| Дата выдачи: "30" марта 2023 г. | | | |
| Врио руководителя | |  А.Н. Дмитриев | |
| АА 483488 | | | |

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

**Приложение
к Свидетельству о регистрации**

номер и дата выдачи
А59-60832 "30" марта 2023 г.

лист 2 из 4

Перечень опасных производственных объектов
Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть -Заполярье»

| № п/п | Полное наименование объекта | Регистрационный номер | Дата регистрации | Класс опасности |
|-------|--|-----------------------|------------------|-----------------|
| 4 | Фонд скважин Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0004 | 09.04.2020 | III Класс |
| 5 | Фонд скважин Песцового нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0005 | 16.06.2020 | III Класс |
| 6 | Мобильная установка по подготовке нефти Песцового нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0006 | 02.09.2020 | III Класс |
| 7 | Фонд скважин Западно-Таркосалинского нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0007 | 09.11.2020 | III Класс |
| 8 | Фонд скважин Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0008 | 18.03.2021 | III Класс |
| 9 | Система промысловых трубопроводов Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0009 | 24.05.2021 | III Класс |
| 10 | Участок предварительной подготовки нефти Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0010 | 17.03.2022 | I Класс |
| 11 | Система промысловых трубопроводов Ен-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0011 | 06.04.2022 | I Класс |

Дата выдачи: "30" марта 2023 г.

Врио руководителя  А.Н. Дмитриев

Без Свидетельства о регистрации недействительно

АА 105005

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

**Приложение
к Свидетельству о регистрации**

номер и дата выдачи
А59-60832 "30" марта 2023 г.
лист 3 из 4

Перечень опасных производственных объектов
Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть -Заполярье»

| № п/п | Полное наименование объекта | Регистрационный номер | Дата регистрации | Класс опасности |
|-------|--|-----------------------|------------------|-----------------|
| 12 | Система промысловых трубопроводов Чайядинского нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0012 | 06.04.2022 | I Класс |
| 13 | Участок предварительной подготовки нефти (УПН) «МУПН Ен-Яхинского месторождения» | А59-60832-0013 | 10.10.2022 | III Класс |
| 14 | Фонд скважин Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0014 | 02.11.2022 | IV Класс |
| 15 | Фонд скважин Харасавэйского нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0015 | 30.11.2022 | III Класс |
| 16 | Система промысловых трубопроводов Песцового нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0016 | 05.12.2022 | III Класс |
| 17 | Площадка промысловой компрессорной станции Чайядинского нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0017 | 14.12.2022 | I Класс |
| 18 | Фонд скважин Игнялинского лицензионного участка | А59-60832-0018 | 20.12.2022 | III Класс |
| 19 | Система промысловых трубопроводов Западно-Таркосалинского нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0019 | 24.01.2023 | III Класс |

Дата выдачи: "30" марта 2023 г.

Врио руководителя  А.Н. Дмитриев

Без Свидетельства о регистрации недействительно

AA 105006

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

**Приложение
к Свидетельству о регистрации**

номер и дата выдачи
А59-60832 "30" марта 2023 г.
лист 4 из 4

Перечень опасных производственных объектов
Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть -Заполярье»

| № п/п | Полное наименование объекта | Регистрационный номер | Дата регистрации | Класс опасности |
|-------|--|-----------------------|------------------|-----------------|
| 20 | Фонд скважин Вакунайского лицензионного участка | А59-60832-0020 | 24.01.2023 | III Класс |
| 21 | Фонд скважин Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0021 | 07.02.2023 | III Класс |
| 22 | Установка предварительной подготовки нефти ЦПС Песцового месторождения | А59-60832-0022 | 13.02.2023 | I Класс |
| 23 | Фонд скважин Тымпучиканского лицензионного участка | А59-60832-0023 | 13.02.2023 | III Класс |
| 24 | Площадка промышленной компрессорной станции Песцового нефтегазоконденсатного месторождения | А59-60832-0024 | 07.03.2023 | II Класс |

Дата выдачи: "30" марта 2023 г.

Врио руководителя  А.Н. Дмитриев

Без Свидетельства о регистрации недействительно

AA 105007