

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер
АО «НК «Янгпур»

П.А. Бендарикин
Ю.Н. Дудик

« 17 » 05 2024 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор
АО «НК «Янгпур»

А.В. Поляков
А.В. Поляков

« 17 » 05 2024 г.

**ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ
ПО ОБЪЕКТУ:**

«Обустройство Присклонового месторождения»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные параметры
1	Основание для проектирования	Бизнес-план АО «НК «Янгпур»
2	Район, пункт, площадка строительства	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пурувский район, Усть-Пурпейский участок недр. Присклоновое месторождение
3	Заказчик	АО «НК «ЯНГПУР»
4	Генеральная проектная организация	По результатам тендерных процедур
5	Вид строительства	Новое строительство
6	Цель проектирования	Развитие блока газопереработки Усть-Пурпейского участка недр
7	Требования к проектной организации	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями.
8	Авторский надзор за строительством	Требуется на весь период проведения строительно-монтажных работ, предусмотреть не менее 3х выездов по 2 дня каждый. В календарном плане должна отражаться стоимость за каждый выезд.
9	Сроки строительства	По согласованию с Заказчиком, ориентировочно 2024-2025 гг.
10	Стадийность проектирования	1. Предпроектное обследование - трассировка объекта с определением оптимального варианта прокладки линейной части. 2. Инженерные изыскания. 3. Основные технические решения (ОТР). На этапе ОТР определить: - минимизацию протяженности прокладки трубопроводов; - характеристики трубопроводов (сталь, диаметры); - система прокладки трубопроводов (надземный, подземный). 4. Проектная документация. 5. Рабочая документация.
11	Выделение этапов в проекте	На основании разработанных и согласованных ОТР согласовать с Заказчиком этапы работ.
12	Режим работы	1.Непрерывный, круглосуточный. 2.Организация работы персонала – вахтовый метод. 3.Принятые технологии должны соответствовать действующим нормам Российской Федерации.
13	Особые условия строительства	1.Проектируемый объект расположен вблизи действующих коммуникаций и объектов добычи нефти и газа. 2.Проектируемый объект в соответствии с положениями Федерального Закона «Градостроительный кодекс Российской Федерации» и Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» №116 от 21.07.1997,

		<p>идентифицируется как опасный производственный объект, категорию опасности определить проектом.</p> <p>1. В районе проектируемого объекта обращаются опасные вещества: нефть, газ, газоконденсат.</p> <p>2. Уровень ответственности зданий и сооружений в соответствии с Федеральным Законом «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» и действующими НТД определить проектом.</p>
14	<p>Основные технико-экономические показатели объектов проектирования</p>	<p>1. Трубопровод газа газовой шапки (высоконапорный газ), начальная точка подключения в действующий трубопровод Ду219 в районе ДНС-2, конечная точка подключения блок гребенки УКПГ Присклонового месторождения (блок гребенка выполняется отдельным проектом ООО Кастор). Ориентировочная протяженность до 0,5 км (уточнить на этапе ОТР). Среда, давление, температура, химический состав и прочие тех. характеристики: согласно Приложению 2</p> <p>2. Трубопровод ПНГ Усть-Пурпейского участка недр с ДНС-2 (низконапорный газ) на прием сырьевых компрессоров. Начальная точка подключения в действующий трубопровод выхода ПНГ из газосепаратора ГС-1 (НГС-1), конечная точка подключения блок гребенки УКПГ Присклонового месторождения (блок гребенка выполняется отдельным проектом ООО Кастор). Ориентировочная протяженность до 1 км (уточнить на этапе ОТР). Предусмотреть в начале трубопровода автоматический клапан для сброса газа на факел высокого давления. Автоматическое регулирование давление в ГС-1 (НГС-1). Предусмотреть узел учёта газа транспортируемого по проектируемому трубопроводу. Среда, давление, температура, химический состав и прочие тех. характеристики: согласно Приложению 2</p> <p>3. Трубопровод факельного газа от подготовки нефти с ДНС-2 на прием вакуумного компрессора (газодувки). Начальная точка подключения в действующий трубопровод выхода ПНГ из концевой ступени сепарации С-3, С-4, конечная точка подключения блок гребенки УКПГ Присклонового месторождения (блок гребенка выполняется отдельным проектом ООО Кастор). Ориентировочная протяженность до 1 км (уточнить на этапе ОТР). Предусмотреть в начале трубопровода автоматический клапан для сброса газа на факел низкого давления. Давление газ в С-3, С-4 не должно превышать 0,005 МПа. Предусмотреть узел учёта газа транспортируемого по проектируемому трубопроводу. Среда, давление, температура, химический состав и прочие тех. характеристики: согласно Приложению 2</p> <p>4. Трубопровод выхода газа от 2-х фазного сепаратора – пробкоуловителя V-50м3 в трубопровод высоконапорного газа в районе гребенки УКПГ (блок гребенка выполняется отдельным проектом ООО Кастор). Начальная точка подключения к узлу учёта газа площадки сепаратора V-50м3 (выполняется отдельным проектом), конечная точка подключения блок гребенки УКПГ Присклонового месторождения (блок гребенка выполняется отдельным проектом ООО Кастор) и подключение к трубопроводу ПНГ (п.2 ТЗ) в районе ДНС-2 (ГС-1, НГС-1). Ориентировочная протяженность до 1 км (уточнить на этапе ОТР). Среда, давление, температура, химический состав и прочие тех. характеристики: согласно Приложению 2</p>

5. Трубопровод выхода нефти от 2-х фазного сепаратора – пробкоуловителя V-50м3 до точки подключения в действующий сырьевой трубопровод нефти ДНС-2. Начальная точка подключения к узлу учёта нефти площадки сепаратора- пробкоуловителя V-50м3 (выполняется отдельным проектом), конечная точка подключения в общий трубопровод входа нефти на печь ДНС-2 (2шт), в общий трубопровод входа нефти в товарный РВС, в общий трубопровод входа нефти на КСУ (С-3, С-4). Ориентировочная протяженность до 1 км (уточнить на этапе ОТР).

Среда, давление, температура, химический состав и прочие тех. характеристики: согласно Приложению 2

6. Трубопровод жидкой фазы (вода + конденсат) с УКПГ Присклонового (блок гребенок) до НГС-1 (ГС-1) (ДНС-2 Присклонового м.р.) Начальная точка подключения блок гребенки УКПГ Присклонового месторождения (блок гребёнка выполняется отдельным проектом ООО Кастор), конечная точка подключения во входной трубопровод сырьевой нефти НГС-1, ГС-1 во входной трубопровод сырьевой нефти на печь ДНС-

2. Ориентировочная протяженность до 1км (уточнить на этапе ОТР).

Среда, давление, температура, химический состав и прочие тех. характеристики: согласно Приложению 2

7. Трубопровод топливного газа (сжиженный отбензиненный газ). Начальная точка подключения блок гребенки УКПГ Присклонового месторождения (блок гребёнка выполняется отдельным проектом ООО Кастор), конечная точка подключения в действующий трубопровод подачи газа на ПАЭС и трубопровод топливного газа на печи нагрева, котельную ДНС-2 Присклонового м.р. Ориентировочная протяженность до 1км (уточнить на этапе ОТР).

Среда, давление, температура, химический состав и прочие тех. характеристики: согласно Приложению 2

8. Способ прокладки (надземная или подземная) всех проектируемых трубопроводов определить на начальном этапе разработки ОТР и согласовать с заказчиком.

9. Предусмотреть штуцера пропарки(продувки) и стравливания Ду50 мм в начале и конце всех проектируемых трубопроводов, а также перед и после переходных эстакад. Дополнительные штуцера для стравливания в низких точках трубопровода по высотным отметкам.

10. Предусмотреть электрообогрев и теплоизоляцию всех проектируемых трубопроводов.

11. Проектированием предусмотреть стадию выдачи ОТР которыми обосновать:

- минимизацию протяженности прокладки трубопроводов;
- характеристики трубопроводов (сталь, диаметры);
- система прокладки трубопроводов (надземный, подземный);

12. ОЛ на закупку всего объема оборудования выдать в течении 7 рабочих дней с даты согласования ОТР.

15	Требования к техническим и технологическим решениям	Все технические и технологические решения согласовать с Заказчиком до разработки проектной и рабочей документации. Срок эксплуатации оборудования определить в соответствии с <u>ГОСТ 27751-2014</u> (но не менее 20 лет). Соответствие проектируемого объекта требованиям.
16	Особые условия строительства	Климатический подрайон определить согласно <u>СП 131.13330.2020</u> .
17	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	1. Проектную документацию выполнить с использованием передовых технологий и применением материалов и оборудования отечественного производства, соответствующего нормам противопожарной и экологической безопасности. 2. Обеспечить соответствие проектной документации требованиям Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
18	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	Раздел проектной документации «Архитектурные решения», согласно требованиям Постановления Правительства РФ от <u>16.02.2008 № 87</u> «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», должен содержать графическую часть и описание архитектурно-художественных решений зданий и сооружений.
19	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	1. Разработать отдельным томом: а) «Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от <u>16.02.2008 №87</u> «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Разработать в составе раздела «Проект организации строительства»: а) Перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих требования охраны труда» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от <u>16.02.2008</u> «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». б) «Перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов» и «Перечень мероприятий по обеспечению на линейном объекте безопасного движения в период его строительства» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от <u>16.02.2008 №87</u> «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 3. При разработке учесть нормативные требования <u>СП 12-136-2002</u> , <u>СП 2.2.3670-20</u> , <u>СанПиН 2.2.3.1384-03</u> , <u>СНиП 12-03-2—1</u> , <u>СНиП 12-04-2004</u> и прочих НТД действующих на момент прохождения экспертизы проектной документации.
20	Требования к сметной документации	1. Стоимость строительства определить при разработке документации. 2. Сводный сметный расчет выполнить в двух уровнях: в базовых ценах 2001г. и в текущих ценах с применением индексов согласованных с Заказчиком в ПО «РИК».
21	Требования по разработке мероприятий по охране окружающей	Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» выполнить в соответствии с <u>Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ</u> «Об охране окружающей среды», Постановлением Пра-

	среды.	вительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Постановлением от 10 июля 2018 года № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель» и нормативными документами Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды и прочих НТД действующих на момент прохождения экспертизы проектной документации.
22	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	Мероприятия разрабатываются в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 п. 14), СП 11-107-98, СНиП 2.01.51-90 исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России, прочих НТД действующих на момент прохождения экспертизы проектной документации.
23	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	<ol style="list-style-type: none"> 1. Выполнить в полном соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87 и с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности». 2. При необходимости разработать и согласовать с надзорными органами «Специальные разделы технических условий» «ОБ ОПО», «Расчет пожарных рисков» и прочих разделов, необходимых для прохождения экспертизы проектной документации. 3. Предусмотреть мероприятия согласно Постановлению Правительства РФ от 16.09.2020 №1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации», а также требования СП. 2.13130.2020. Системы противопожарной защиты. Обеспечение огнестойкости объектов защиты.
24	Требования к составу и оформлению проектной документации	<p>Комплектность и вид – в соответствии с Градостроительным кодексом, Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 (с изменениями на 28.04.2017г.), требованиями ст.15 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ.</p> <p>Оформление рабочей документации в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 и Правилами оформления проектной документации АО «НК «Янгпур» (направляется при заключении Договора в составе ЛНД).</p>
25	Перечень согласований с федеральными надзорными органами к их содержанию	<ol style="list-style-type: none"> 1. Получить все необходимые заключения и справки для сдачи и прохождения проектной документации на экспертизу. Все согласования, получение необходимых справок, актов необходимых для прохождения экспертизы выполняются за счет Подрядной компании. Экспертиза проектной документации и инженерных изысканий оплачивается Заказчиком. При получении отрицательного заключения, повторная (-ые) экспертиза оплачивается за счет Подрядчика. 2. Провести сопровождение экспертиз и согласование проекта во всех надзорных и инспектирующих организациях с заключением и исполнением, соответствующих договоров за счет Подрядчика. 3. При необходимости* провести государственную экологическую экспертизу проектной документации. Оплата за проведение общественных слушаний и всех необходимых справок, платежей необходимых для прохождения экологической экспертизы возлагается на Подрядчика. Экологическая экспертиза проектной документации оплачивается Заказчиком. При получении отрицательного заключения ГЭЭ, повторная (-ые) экспертиза оплачивается за счет Под-

		<p>рядчика.</p> <p>4. При необходимости* разработать проект СЗЗ с получением на него заключения экспертизы, решения об установлении СЗЗ в Роспотребнадзоре за счет Подрядчика.</p> <p>5. При необходимости* - разработать план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 15.09.2020 №1437.</p>
26	Особые условия	<p>1. При проведении инженерных изысканий определить оптимальный вариант прокладки.</p> <p>2. Самостоятельно запрашивать технические условия на пересечения (и прочую документацию) у собственников пересекаемых коммуникаций.</p> <p>3. Обеспечить конфиденциальность сведений и информации, касающихся объекта проектирования, выполнения проектно-изыскательских работ и полученных результатов. Право интеллектуальной собственности на созданную проектную документацию переходит от Подрядчика к Заказчику в момент подписания, акта сдачи-приемки выполненных работ.</p> <p>4. Любые дополнительные расходы, связанные с получением положительного заключения экспертизы, возлагаются на проектную организацию. Результатом выполненных работ считается проектная документация (в том числе рабочая документация все разделы) согласованная Заказчиком, ресурсонабжающей организацией получившая положительное заключение экспертизы.</p> <p>5. Соответствие НТД, действующим на момент прохождения экспертизы проектной документации.</p> <p>6. В ходе разработке рабочей документации на каждый этап строительства подготовить ведомость объемов работ и ведомость ТМЦ по согласованной с заказчиком форме.</p> <p>7. Все позиции с пометкой «при необходимости*» должны быть включены Подрядчиком в стоимость договора отдельными этапами.</p>
27	Требование к оформлению землеустроительной документации	<p>ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ*:</p> <p>1. Оформить схему КПП (кадастрового плана территории) заключить с Собственником договоры субаренды (сервитуты) на земельные участки в случае пересечения со смежными земельными участками.</p> <p>2. На основании схем КПП и ППТ по действующим и новому договору аренды земельных (лесных) участков проектного институту необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Разработать на объект ГПЗУ и ППТ (проект планировки территории) на все земельные участки, входящие в состав проекта и в зону проектирования. - Согласовать с Заказчиком ГПЗУ по перечню земельных участков с кадастровыми номерами, входящих в состав проекта и в зону проектирования. <p>3. Заключить с Собственником договоры субаренды (сервитуты) на земельные участки в случае пересечения смежных земельных участков.</p>

		<p>*Все необходимые условия должны соблюдаться для подготовки всей правоустанавливающей документации для разрешения на строительство/ввод.</p> <p>4. При необходимости выполнить доотвод лесных участков в случае выхода за границы ранее отведенных лесных участков.</p> <p>5. Землеустроительные работы по доотводу лесных участков выполняются Подрядчиком. В случае доотвода лесных участков необходимо выполнить полный комплекс землеустроительных и кадастровых работ, а именно:</p> <p>5.1.Получение сведений из государственного лесного реестра;</p> <p>5.2. Разработка, согласование и утверждение ПДЛУ;</p> <p>5.3.Оформление межевого плана и постановка на государственный кадастровый учет лесных участков;</p> <p>5.4. Получение приказа и договора аренды лесного участка;</p> <p>5.5. Разработка, согласование проекта рекультивации земель;</p> <p>5.6.Разработка и утверждение проекта освоения лесов, с получением положительного заключения ГЭ ПОЛ;</p> <p>5.7.Оформление Лесной декларации, согласно ст. 26 <u>Лесного кодекса РФ от 04.12.2006 № 200-ФЗ</u> (ред. от 30.12.2021) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.03.2022) при поддержке программного продукта ООО «АверсИнформ»;</p> <p>5.8. Оформление отчёта согласно ст. 49 <u>Лесного кодекса РФ от 04.12.2006 № 200-ФЗ</u> (ред. от 30.12.2021) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.03.2022) при поддержке программного продукта ООО «АверсИнформ»;</p> <p>5.9. Предоставление информации в ДППР ЯНАО о породном составе древесины;</p> <p>5.10.Сопровождение и подписание договора купли-продажи древесины в МТУ «Росимущество» г. Тюмень по Доверенности Заказчика.</p>
28	Количество экземпляров выдаваемой ПСД	<p>Документацию, получившую положительное заключение экспертизы выдать: проектную документацию, рабочую документацию, отчеты по инженерным изысканиям - 1 экз. на бумажном носителе, 1 экз. - в эл. виде, в редактируемом формате (РД: *.dwg, *.pdf; ПД: *.dwg, *.docx, *.xlsx *.pdf) на цифровом носителе CD/ DVD/ USB.</p> <p>Экземпляры документации должны быть разложены по комплектам и сложены в архивные коробки соответствующего размера, допускающие многократные открытия и закрытия (тип и цвет согласовать с Заказчиком). Допускается упаковка нескольких архивных папок в одну коробку для пересылки Заказчику. В одном архивном коробе не допускается несколько копий одинаковых разделов, не допускается перемешивания томов различных этапов документации. На каждом архивном коробе должен быть указан шифр проектной документации, наименование объекта и перечень упакованной документации (с дублированием на торцевой части)</p>
29	Дополнительные требования	<p>При необходимости * разработать и согласовать СТУ, ОБ ОПО, РПР и прочих необходимых разделов, связанных с возможным отступлением от требований НТД в связи со стесненными условиями.</p> <p>В составе проектной документации дополнительно разработать раздел «Ведомость объемов работ» по каждому объекту. Результатом выполненных работ считается согласованная За-</p>

		казчиком проектная документация (в том числе рабочая документация все разделы) получившая положительное заключение экспертизы.
30	Перечень исходных документов	Приложение 1 – ТЗ на инженерные изыскания. Приложение 2 - Характеристики транспортируемой среды, блок схема сбора сырья, компонентный состав газа. Приложение 3 – ТУ на системы автоматизации, пожарной сигнализации, связь. Приложение 4 – ТУ СЭС на проектирование объекта. Приложение 5 – Принципиальная схема трубопроводов. Приложение 6 – План размещения объектов проектирования
31	Примечания	По каждому этапу работ предусмотрено 40% резервирования оплаты. Удержание в размере 40% от стоимости не является резервируемой суммой, а выплачивается подрядчику только после полного выполнения работ согласно технического задания (получения положительного заключения экспертизы проектной документации) и предоставления Заказчику на бумажном носителе, и является гарантией выполнения работ в полном объеме.

Разработал:

Заместитель начальника ОКС

Согласовано:

Заместитель директора по строительству

Заместитель директора-
главный геолог

Главный метролог-
начальник службы МАС

Главный энергетик


Главный маркшейдер


Начальник УДиПУВС


Начальник ОПГиГК


Начальник ООТ и ПБ


Начальник ОКС


 В.В. Андреев


 А.В. Дьяченко


 Е.Г. Паремский


 К.М. Малицкий


 Д.С. Пономарев

 П.В. Погдин

 П.А. Бондаренко

 В.М. Гетманчук

 А.В. Наумов

 В.А. Амельченко