АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Нефтяная компания «Янгпур»

ИНН 7718887053 КПП 771801001 ОГРН 1127746385161 ОКВЭД 06.10.1 ОКАТО 45263591000, ОКОГУ 4210014, ОКПО 09798927, ОКФС 16, ОКОПФ 47, БИК 047102651, р/с 40702810167500040883, ПАО Сбербанк г. Тюмень, Западно-Сибирское отделение № 8647, к/с № 30101810800000000651

107113, г. Москва, вн.тер.г.муниципальный округ Сокольники,
ул. Лобачика, д. 17
тел: (34936) 5-23-64 доб. 109
e-mail: office@yangpur.ru

Исх. № 310-сн от 12.03.2024

Руководителю предприятия

АО «НК «Янгпур» приглашает Вас принять участие в процедуре закупки трубопровода гибкого высокого давления (мобильной трубопроводной системы).

1. Перечень потребительских, технических и экономических показателей (характеристик) закупаемых товаров (работ, услуг):

1.1. Наименование и количество: трубопровод гибкий высокого давления (мобильная трубопроводная система), согласно приложению 1, 2.

1.2. Технические характеристики: согласно приложению 1, 2.

1.3. Потребительские (качественные) характеристики: согласно приложению 1, 2.

1.4. Место поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): ЯНАО, г. Губкинский, Метельное месторождение (ок. 40 км. от г. Губкинский).

1.5. Срок (график) поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): апрель 2024 г. Возможны иные сроки поставки по согласованию с Заказчиком.

1.6. Требования к форме, сроку и порядку оплаты товара (работы, услуги): оплата по факту поставки в течение 60-ти календарных дней от даты получения продукции на склад Грузополучателя. Предложения с иной формой оплаты могут быть приняты к рассмотрению в случае принятия такого решения Заказчиком.

2. Требования к участникам процедуры закупки и перечень документов, представляемых участниками процедуры закупки для подтверждения их соответствия установленным требованиям:

2.1. Необходимо предоставить действующее разрешение использования оборудования на территории Российской Федерации.

2.2. Предоставить сертификаты соответствия, выданные официальными организациями по контролю качества или другими компетентными органами, подтверждающими соответствие продукции установленным спецификациям или стандартам, со ссылками на конкретные спецификации и стандарты. Сертификаты, выданные официальными иностранными организациями по контролю качества или другими компетентными подразделениями. Сертификаты оборудования для использования на ОПО, сертификаты взрывозащищенности комплектующего оборудования.

2.3. Предоставить референц-лист на поставку требуемой продукции за последние три года.

2.4. Гарантийный срок – не менее 24 месяцев с даты ввода в эксплуатацию.

2.5. Подтвердить возможность поставки опциона продукции в количестве до 100% от заявленного объема. Опцион – дополнительный объем товара (работы, услуги) в натуральном или в процентном выражении, который Заказчик вправе закупить (в полном объеме или частично), а поставщик (подрядчик, исполнитель) вправе поставить (выполнить, оказать) на условиях, предусмотренных договором на закупку на основной объем. При этом опцион является правом, а не обязанностью поставщика (подрядчика, исполнителя) согласиться на поставку (выполнение, оказание) дополнительного объема товара (работ, услуг).

3. Требования к предложению:

3.1. Цена предложения должна включать стоимость Товара с учетом его доставки до пункта назначения.

3.2. Валюта платежа по договору и валюта договора: рубли РФ. Иная валюта может быть принята только при согласии Заказчика.

3.3. В предложении необходимо указать:

- номер, дату коммерческого предложения;
- цену без НДС за единицу продукции с учетом доставки;
- итоговую цену коммерческого предложения;
- срок действия коммерческого предложения;
- условия поставки;
- срок поставки (график поставки);
- условия оплаты;
- подпись уполномоченного лица;
- контактную информацию ответственного лица по предложению.

3.4. Срок действия предложений должен составлять не менее 60 календарных дней после даты окончания приема предложений. Победитель процедуры закупки обязан заключить договор в минимальный возможный срок.

3.5. В предложении должны содержаться все сведения о предмете закупки, его функциональных характеристиках (потребительских свойствах), количественных и качественных характеристик, необходимые для принятия решения о соответствии предлагаемого предмета закупки требованиям проводимой процедуры закупки.

3.6. Предложения должны содержать сведения о разногласиях (протокол разногласий) с прилагаемым типовым проектом договора (см. приложение 3) в случае, если такие разногласия имеют место. Проект договора не является окончательным и может быть изменен Заказчиком в зависимости от страны нахождения контрагента, специфических характеристик предмета закупки и иных условий. Также Заказчик оставляет за собой право включения в договор пунктов о выполнении требований, отображенных в настоящей документации и приложениях к ней

4. Способ подачи предложений: Предложение следует направлять по электронной почте: d.banny@yangpur.ru.

5. Конечный срок приема предложений: «19» марта 2024 в 16:00 по московскому времени.

Предложения, полученные Организатором по истечении конечного срока их приема, в процедуре закупки не участвуют.

6. Участники процедуры закупки и предлагаемые ими товары (работы, услуги) будут соотнесены с указанными в настоящих документах требованиями и характеристиками. Предложения, которые будут признаны не соответствующими заявленным требованиям и характеристикам, к оценке не допускаются и будут исключены из настоящей процедуры закупки.

Участнику необходимо предоставлять с первого раза тщательно заполненную техническую часть предложения без расчёта на направление запроса (-ов) со стороны Организатора. Предложение участника может быть отклонено без запроса уточнений со стороны Организатора. Направление запросов участникам закупки для уточнения предложений является правом, а не обязанностью Организатора.

7. Участникам, прошедшим квалификационный отбор (предоставившим весь перечень документов и выдержавшим критерии закупки) и предложения которых будут допущены к процедуре оценки предложений, будут направлены приглашения для прибытия на переговоры, либо письма о снижения цен поступивших предложений, а также вопросам уточнения и изменения иных существенных условий предложений в сторону их улучшения. После завершения этапа улучшения предложений предложение участника считается окончательным и изменению не подлежит.

8. Участники процедуры закупки в рамках проведения этапа улучшения предложений вправе:

– сообщить об изменении условий своих предложений в порядке и в сроки, предусмотренные в уведомлении о проведении переговоров;

– оставить свое первоначальное предложение без изменений – в данном случае начальное предложение такого участника принимается к оценке в качестве окончательного.

Начальное предложение участника закупки, не принявшего участия в этапе улучшения предложений, считается автоматически продленным на минимальный срок действия предложений, установленный в документации о закупке, начиная со дня окончания срока подачи улучшенных предложений, если соответствующий участник не указал иное.

9. Не направление участнику, подавшему предложение, приглашения принять участие в этапе улучшения предложений означает, что предложение данного участника не допущено к оценке предложений. По письменному запросу любого подавшего предложение участника, ему направляется письменное уведомление о результатах рассмотрения его предложения.

10. Победитель будет определяться на основе представленного им предложения, с учетом проведенного этапа улучшения предложений (переговоров).

11. Оценка предложений.

11.1. Для оценки и сопоставления предложений, цены, при необходимости, будут переведены в единую валюту по обменному курсу, установленному Центробанком РФ на дату оценки предложений (принятия решения о выборе победителя (победителей) процедуры закупки). При этом, к стоимости такого

предложения будут добавлены расходы, рассчитанные Предприятием) и иных, в том числе таможенных, обязательных платежей в случае их наличия.

Предложения будут оценены с учетом следующих критериев оценки и методики оценки:

- минимальная цена товара без НДС.

- минимальный срок поставки (календ. дней).

11.2. При оценке предложения участников сравниваются по самому значимому (первому) критерию, затем, в случае если он имеет одинаковое значение, переходят к сравнению следующего (второго) критерия.

11.3. Победителем процедуры закупки признается участник, предоставивший наилучшее предложение.

11.4. В случае, если в результате оценки несколько предложений имеют лучшие равные показатели критериев, то, при возможности разделения предмета закупки, его количество (объем) пропорционально распределяется между всеми участниками, сделавшими эти предложения. В случае невозможности разделения предмета закупки – с такими участниками закупки проводится дополнительный этап улучшения предложений, по итогам которого проходит повторная оценка предложений данных участников.

12. Конфиденциальность: все документы, имеющие отношение к настоящей процедуре закупки, и любая информация, которая будет иметь место в процессе проведения процедуры закупки, принадлежат Заказчику и не должны передаваться Участником процедуры закупки третьей стороне без письменного разрешения Заказчика.

13. Особые права Заказчика:

13.1. Заказчик оставляет за собой право увеличить или уменьшить объем закупки, или же аннулировать процесс рассмотрения и отвергнуть все предложения в любой момент до присуждения контракта закупки.

13.2. Заказчик оставляет за собой право на прекращение процедуры закупки (ее отмене) на любой ее стадии, но до присуждения Участнику контракта (договора) закупки.

13.3. Заказчик оставляет за собой право принять или отвергнуть любое технико-коммерческое предложение, или же аннулировать процесс рассмотрения и отвергнуть все предложения в любой момент до присуждения контракта (договора) закупки.

13.4. Заказчик не связывает себя обязательством, в какой бы то ни было форме, присудить контракт закупки Участнику, предложившему наименьшую цену.

13.5. Заказчик оставляет за собой право отклонить предложение участника закупки на любом этапе в случае, если:

- условия его предложения, предлагаемого им проекта контракта либо протокола разногласий к проекту контракта Заказчика, противоречат законодательству Российской Федерации и/или подвергают необоснованному риску хозяйственную деятельность Заказчика;

- сам факт заключения договора с участником закупки может подвергнуть необоснованному риску хозяйственную деятельность Заказчика, в том числе, но не ограничиваясь в связи с наличием у Заказчика документально подтвержденного

факта систематического (два и более раза) невыполнения условий заключенного (-ых) договора (-ов), неисполненного решения суда в пользу Заказчика.

13.6. Заказчик оставляет за собой право осуществить выбор участника-победителя по части объема (количества) предмета процедуры закупки либо его части (лота) и заключение договоров на закупку с несколькими участниками-победителями, в том числе если предмет процедуры закупки разделен на части (лоты), – с несколькими участниками-победителями по одной части (лоту).

13.7. Заказчик вправе отклонить все предложения, если они содержат невыгодные условия.

В случае реализации прав, указанных выше, заказчик не несет никакой ответственности за перечисленные действия перед участниками. По запросу участников, представивших предложения, заказчик сообщит причины таких действий, но не обязан давать подробные разъяснения. Считается, что участники, представившие свои предложения, согласны с вышеуказанными условиями.

14. Во всем остальном, что не оговорено в настоящем приглашении, АО «НК «Янгпур» руководствуется законодательством Российской Федерации.

15. Считается, что участники процедуры закупки, представившие свои предложения, согласны с условиями и требованиями, изложенными в настоящем приглашении к закупке.

16. Лица, которым вменено в обязанность поддерживать связь с участниками по вопросам проведения процедуры закупки:

- по технической части – Башмак Александр Александрович, тел. (34936) 3-68-30 доб. (1081), моб. +7 922 0684137, a.bashmak@yangpur.ru.
- по остальным вопросам – Банный Дмитрий Валентинович, тел. 8 (34936) 3-68-37, электронная почта d.banny@yangpur.ru

Приложения:

1) технические характеристики закупаемых товаров на 8 стр.;
2) проект договора на 5 листах

Зам. директора по общим вопросам-
начальник СМТО Д.В.Банный

Приложение 1

Спецификация трубопровода гибкого высокого давления (мобильная трубопроводная система)

№	Наименование	Количество
1	Система трубопроводная гибкая фланцевая Ду100мм (внутренний), длиной по 700м и по 200м, Ру=6,3 МПа	- по 700м на барабан - 4900 метров (на 7 барабанах); -по 200м на барабан – 400 метров (два участка по 200м на один барабан)
2	Прокладка межфланцевая соединительная стальная	19 шт* (11 шт с учетом, что длина отрезков труб по 700 и 200 м + 4 шт д соединений со стальными трубами и крановыми узлами через ответн фланец + запасные 4шт)
3	Фланец приварной ответный	8 шт (для стыковки со стальной трубой и крановыми узлами)
4	Комплект крепежа для фланцевых соединений (шпильки и гайки)	19 компл. * (11 шт с учетом, что длина отрезков труб по 700 и 200 м + шт для соединений со стальными трубами и крановыми узлами чер ответный фланец + запасные 4шт)
5	Клапан вентиляционный 3/8" с комплектом крепления	6 шт
6	Газоотводная трубка для вентиляционного клапана	10м
7	Ремонтный обжимной фланцевый фитинг	4шт

*количество рассчитано для участков трубы по 700м и 200м, в случае иной длины в расчет принимается требуемое дополнительное количество для соединения всех участков между собой + 4 шт для соединений со стальными трубами и крановыми узлами через ответный фланец + запасные 4шт.

Требования к товару

№	Параметры требований	Требования к товарам
1	Полное наименование	Трубопровод гибкий полимерный армированный высокого давления (мобильная трубопроводная система)
2	Назначение	Трубопровод (мобильная трубопроводная система) предназначен для продолжительного применения в качестве выкидных нефтегазосборных линий добывающих скважин, систем транспортирования газонасыщенной или разгазированной, обводненной или безводной нефти, попутного нефтяного газа, природного газа, систем закачки пластовых и сточных вод, метанола, с возможностью неоднократного применения (сворачивание / разворачивание) в полевых условиях. Трубопровод должен иметь соответствующую прочную каркасную структуру, обеспечивающую постоянную площадь поперечного сечения при хранении, эксплуатации, свертывании, развертывании и продувке.
3	Условия эксплуатации	Над землей, на поверхности земли, под землей, на мелководье и в болотистой местности в районах Крайнего севера. Климатическое исполнение ХЛ. Минимальная температура окружающей среды минус 60°С.
4	Условный проход (внутренний)	100 мм (допускается отклонение +/-10%).
5	Протяженность трубопровода	-по 700м на барабан - 4900 метров (на 7 барабанах); -по 200м на барабан – 400 метров (два участка по 200м на один барабан)
6	Максимальное рабочее давление	6.3 МПа
7	Тип соединений секций	Фланцевый
8	Ремонтопригодность	Трубы должны быть ремонтопригодны в полевых условиях, любых погодных условиях. Ремонтный комплект предусмотреть в объеме

		поставки как отдельную опцию по согласованию с заказчиком.
9	Срок службы	Срок службы – не менее 20 лет.
10	Концевые соединения секций труб	Концевые соединения должны выполняться из материалов, стойких к транспортируемым средам (природный газ, попутный нефтяной газ, нефть, пластовая вода, метанол). Концевые соединения должны обеспечивать достаточную механическую прочность (и равнопрочность с телом труб), одинаковую с ними долговечность. Присоединительные детали концевых соединений должны обеспечивать соединение отдельных секций труб в трубопровод фланцами по ГОСТ 33259-2015. Присоединение концевых соединений труб к стандартным фасонным изделиям и запорной арматуре необходимо предусмотреть через ответные фланцы по ГОСТ 33259-2015.
11	Поверхности труб	Внутренняя поверхность труб должна быть выполнена из материалов, стойких к транспортируемым нефтепромысловым средам, а также при транспорте газа, газа с метанолом под рабочим давлением. Наружная оболочка должна быть выполнена из материалов, стойких к воздействию солнечного света и атмосферных осадков, колебаниям влажности и атмосферного давления, а также к воздействию транспортируемых сред: нефтепродуктов, топлива, масел и т.д. Наружная поверхность должна обладать достаточной механической прочностью, исключающей повреждение и разгерметизацию трубопровода при возможном внешнем воздействии острыми (твёрдыми) предметами.
12	Требования к герметичности	Трубы должны сохранять длительную прочность и герметичность при воздействии на них транспортируемых сред с температурой транспортируемых сред не более 60°С при рабочем давлении до 6,3 МПа в условиях температуры окружающего воздуха от минус 60°С до плюс 60°С, что подтверждается соответствующими протоколами лабораторного испытания морозостойкости и газопроницаемости.
13	Требования к испытаниям	Каждая секция трубы должна быть испытана на прочность и герметичность внутренним гидравлическим и пневматическим давлением (Рисп=1,5Рраб).
14	Требования к маркировке	Каждая секция должна иметь маркировку. Маркировка должна содержать: год изготовления, условный диаметр в миллиметрах, длину секции в метрах, рабочее давление в МПа.
15	Упаковка	Поставка гибких полимерно-металлических труб осуществляется в бухтах (барабанах). Каждая бухта должна быть увязана не менее чем в четырех местах материалом, обеспечивающим надлежащую прочность и сохранность наружной поверхности труб и с возможностью оперативного развертывания трубопровода без использования сложных специальных механизмов. Внутренние полости концевых соединений должны быть закрыты пробками или прокладками, наружные поверхности концевых соединений должны быть смазаны солидолом по ГОСТ 4366, или смазкой графитной по ГОСТ 3333.
16	Гарантийные обязательства	Гарантийный срок эксплуатации - два года со дня ввода труб в эксплуатацию.
17	Комплектация	Всё оборудование должно быть вновь изготовленным, год выпуска - 2024. Оборудование должно поставляться комплектно и должно быть оснащено узлами одного производителя, комплектация узлами другого производителя должна быть согласована поставщиком оборудования с производителем основных узлов, для выполнения гарантийных обязательств. В комплект поставки каждой секции трубы, оснащенной концевыми соединениями, должны входить крепежные изделия, фланцы, уплотнительные кольца, прокладки и техническая документация. Каждая партия трубопроводной системы должна комплектоваться ЗИП ремонтной конструкцией (для замены или ремонта поврежденного участка) для проведения ремонта в полевых условиях в любых погодных условиях, ремонтными фитингами. Каждая секция трубы должна сопровождаться паспортом, удостоверяющим ее качество. Документация, поставляемая с оборудованием: - Сертификат соответствия ТУ производителя;

		- Декларация соответствия ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»; - Сертификат соответствия ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» на систему; -Паспорт на каждую секцию и упаковочные листы; -Акты заводских испытаний согласно пункту 14 настоящего технического задания. Для изготовителей, ранее не поставлявших данное оборудование в адрес АО «НК «Янгпур» предусмотреть в объеме поставки отдающее устройство для возможности намотки труб – 1 единица.
18	Требования к документации	Паспорт; руководство по эксплуатации, включающее меры безопасности, порядок эксплуатации, объем, методы и периодичность контроля, ремонта, диагностирования и освидетельствования, акты приемо-сдаточных испытаний; сертификаты на материалы; ведомость ЗИП, чертежи быстроизнашивающихся деталей, документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларация) требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза); действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы промышленной безопасности и копией письма об его утверждении и регистрации (для случаев, когда заключение указано в разрешении как основание для выдачи разрешения на применение). Также в комплекте с копией разрешения должна быть предоставлена копия сертификата ГОСТ Р (в случае, если продукция подлежит обязательной сертификации 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 не окончен срок переходного периода, установленный техническим регламентом). Для продукции, изготовленной после 01.01.2014 вместо разрешения на применение, может быть предоставлена только копия заключения экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ), зарегистрированного в Ростехнадзоре на использование ГПМТ, транспортирующего требуемую среду (природный и попутный нефтяной газ, нефть).
19	Соответствия нормативно-правовым актам РФ	Поставляемое оборудование (трубы полимерные) должны соответствовать: - 116 ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов; - 184 ФЗ «О техническом регулировании»; - ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; - ФНиП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов».

Приложение 2

Спецификация трубопровода гибкого высокого давления (мобильная трубопроводная система)

№	Наименование	Количество
1	Система трубопроводная гибкая фланцевая Ду-140мм (внутренний), длиной по 200м, Ру=6,3 МПа	2000 метров, опцион -0 / +100% на барабанах по 200м
2	Прокладка межфланцевая соединительная стальная	17 шт* (11 шт с учетом, что длина отрезков труб по 200 м + 4 шт д соединений со стальными трубами и крановыми узлами через ответны фланец + запасные 2шт)
3	Фланец приварной ответный	4 шт (для стыковки со стальной трубой и крановыми узлами)
4	Комплект крепежа для фланцевых соединений (шпильки и гайки)	17 компл. * (11 шт с учетом, что длина отрезков по 200 м + 4 шт д соединений со стальными трубами и крановыми узлами через ответны фланец + запасные 2шт)
5	Клапан вентиляционный 3/8" с комплектом крепления	5 шт
6	Газоотводная трубка для вентиляционного клапана	10м
7	Ремонтный обжимной фланцевый фитинг	2шт

*количество рассчитано для участков трубы по 200м, в случае иной длины в расчет принимается требуемое дополнительное количество для соединения всех участков между собой + 4 шт для соединений со стальными трубами и крановыми узлами через ответный фланец + запасные 2шт.

Требования к товару

№	Параметры требований	Требования к товарам
1	Полное наименование	Трубопровод гибкий полимерный армированный высокого давления (мобильная трубопроводная система)
2	Назначение	Трубопровод (мобильная трубопроводная система) предназначен для продолжительного применения в качестве выкидных нефтегазосборных линий добывающих скважин, систем транспортирования газонасыщенной или разгазированной, обводненной или безводной нефти, попутного нефтяного газа, природного газа, систем закачки пластовых и сточных вод, метанола, с возможностью неоднократного применения (сворачивание / разворачивание) в полевых условиях. Трубопровод должен иметь соответствующую прочную каркасную структуру, обеспечивающую постоянную площадь поперечного сечения при хранении, эксплуатации, свертывании, развертывании и продувке.
3	Условия эксплуатации	Над землей, на поверхности земли, под землей, на мелководье и в болотистой местности в районах Крайнего севера. Климатическое исполнение ХЛ. Минимальная температура окружающей среды минус 60°С.
4	Условный проход (внутренний)	140 мм (допускается отклонение +/-10%).
5	Протяженность трубопровода	2000 метров, опцион -0 / +100%
6	Максимальное рабочее давление	6.3 МПа
7	Тип соединений секций	Фланцевый
8	Ремонтопригодность	Трубы должны быть ремонтопригодны в полевых условиях, любых погодных условиях. Ремонтный комплект предусмотреть в объеме поставки как отдельную опцию по согласованию с заказчиком.
9	Срок службы	Срок службы – не менее 20 лет.

10	Концевые соединения секций труб	Концевые соединения должны выполняться из материалов, стойких к транспортируемым средам (природный газ, попутный нефтяной газ, нефть, пластовая вода, метанол). Концевые соединения должны обеспечивать достаточную механическую прочность (и равнопрочность с телом труб), одинаковую с ними долговечность. Присоединительные детали концевых соединений должны обеспечивать соединение отдельных секций труб в трубопровод фланцами по ГОСТ 33259-2015. Присоединение концевых соединений труб к стандартным фасонным изделиям и запорной арматуре необходимо предусмотреть через ответные фланцы по ГОСТ 33259-2015.
11	Поверхности труб	Внутренняя поверхность труб должна быть выполнена из материалов, стойких к транспортируемым нефтепромысловым средам, а также при транспорте газа, газа с метанолом под рабочим давлением. Наружная оболочка должна быть выполнена из материалов, стойких к воздействию солнечного света и атмосферных осадков, колебаниям влажности и атмосферного давления, а также к воздействию транспортируемых сред: нефтепродуктов, топлива, масел и т.д. Наружная поверхность должна обладать достаточной механической прочностью, исключающей повреждение и разгерметизацию трубопровода при возможном внешнем воздействии острыми (твёрдыми) предметами.
12	Требования к герметичности	Трубы должны сохранять длительную прочность и герметичность при воздействии на них транспортируемых сред с температурой транспортируемых сред не более 60°С при рабочем давлении до 6,3 МПа в условиях температуры окружающего воздуха от минус 60°С до плюс 60°С, что подтверждается соответствующими протоколами лабораторного испытания морозостойкости и газопроницаемости.
13	Требования к испытаниям	Каждая секция трубы должна быть испытана на прочность и герметичность внутренним гидравлическим и пневматическим давлением (Рисп=1,5Рраб).
14	Требования к маркировке	Каждая секция должна иметь маркировку. Маркировка должна содержать: год изготовления, условный диаметр в миллиметрах, длину секции в метрах, рабочее давление в МПа.
15	Упаковка	Поставка гибких полимерно-металлических труб осуществляется в бухтах (барабанах). Каждая бухта должна быть увязана не менее чем в четырех местах материалом, обеспечивающим надлежащую прочность и сохранность наружной поверхности труб и с возможностью оперативного развертывания трубопровода без использования сложных специальных механизмов. Внутренние полости концевых соединений должны быть закрыты пробками или прокладками, наружные поверхности концевых соединений должны быть смазаны солидолом по ГОСТ 4366, или смазкой графитной по ГОСТ 3333.
16	Гарантийные обязательства	Гарантийный срок эксплуатации - два года со дня ввода труб в эксплуатацию.
17	Комплектация	Всё оборудование должно быть вновь изготовленным, год выпуска - 2024. Оборудование должно поставляться комплектно и должно быть оснащено узлами одного производителя, комплектация узлами другого производителя должна быть согласована поставщиком оборудования с производителем основных узлов, для выполнения гарантийных обязательств. В комплект поставки каждой секции трубы, оснащенной концевыми соединениями, должны входить крепежные изделия, фланцы, уплотнительные кольца, прокладки и техническая документация. Каждая партия трубопроводной системы должна комплектоваться ЗИП ремонтной конструкцией (для замены или ремонта поврежденного участка) для проведения ремонта в полевых условиях в любых погодных условиях, ремонтными фитингами. Каждая секция трубы должна сопровождаться паспортом, удостоверяющим ее качество. Документация, поставляемая с оборудованием: - Сертификат соответствия ТУ производителя; - Декларация соответствия ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»;

		- Сертификат соответствия ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» на систему; -Паспорт на каждую секцию и упаковочные листы; -Акты заводских испытаний согласно пункту 14 настоящего технического задания. Для изготовителей, ранее не поставлявших данное оборудование в адрес АО «НК «Янгпур» предусмотреть в объеме поставки отдающее устройство для возможности намотки труб – 1 единица.
18	Требования к документации	Паспорт; руководство по эксплуатации, включающее меры безопасности, порядок эксплуатации, объем, методы и периодичность контроля, ремонта, диагностирования и освидетельствования, акты приемо-сдаточных испытаний; сертификаты на материалы; ведомость ЗИП, чертежи быстроизнашивающихся деталей, документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларация) требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза); действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы промышленной безопасности и копией письма об его утверждении и регистрации (для случаев, когда заключение указано в разрешении как основание для выдачи разрешения на применение). Также в комплекте с копией разрешения должна быть предоставлена копия сертификата ГОСТ Р (в случае, если продукция подлежит обязательной сертификации 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 не окончен срок переходного периода, установленный техническим регламентом). Для продукции, изготовленной после 01.01.2014 вместо разрешения на применение, может быть предоставлена только копия заключения экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ), зарегистрированного в Ростехнадзоре на использование ГПМТ, транспортирующего требуемую среду (природный и попутный нефтяной газ, нефть).
19	Соответствия нормативно-правовым актам РФ	Поставляемое оборудование (трубы полимерные) должны соответствовать: - 116 ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов; - 184 ФЗ «О техническом регулировании»; - ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; - ФНиП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов».