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, в Западно-Сибирском отделении №8647 ПАО Сбербанк г. Тюмень, к/с № 30101810800000000651

107113, г. Москва, вн.тер.г.муниципальный округ
Сокольники, ул. Лобачика, д. 17
тел: (34936) 3-68-30, факс: (34936) 3-68-30,
e-mail: office@yangpur.ru

Исх. № 329-СН от 14.03 2024 года

РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ

АО «НК «Янгпур» приглашает Вас принять участие в процедуре закупки узлов учета нефти и газа.

1. **Наименование, количество и технические характеристики: согласно таблицы№1.**

Таблица № 1

№ п/п	Наименование ТМЦ	Ед. измер.	Количество
1.	Массовый кориолисовый расходомер Ду 100 согласно техническому заданию	шт.	6
2.	Узел учета газа согласно техническому заданию	шт.	1

2. Потребительские (качественные) характеристики Товара: Качество должно соответствовать техническим и гарантийным условиям предприятия-изготовителя, продукция должна быть новая.

3.В технико-коммерческом предложении необходимо указать:

- номер, дату коммерческого предложения;
- цену с 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;
- печать организации;
- контактное лицо.

4. Требования по гарантии и обслуживанию товара, работ, услуг:
12 месяцев с даты поступления товара к заказчику.

5. Место поставки Товара: 629830, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, г. Губкинский, промышленная зона, панель 8, производственная база № 0010.

6. Срок (график) поставки Товара: апрель 2024 г. Возможны иные сроки поставки по согласованию с Заказчиком.

7. Цена технико-коммерческого предложения должна включать стоимость Товара с учетом его доставки до пункта назначения.

8. Наименование валют, в которых может быть выражена цена технико-коммерческого предложения: рубли РФ.

9. Условия оплаты: оплата по факту поставки в течение 60 (шестидесяти) календарных дней. Возможен иной период отсрочки оплаты по согласованию с Заказчиком.

10. Основные критерии отбора Участников (в порядке убывания значимости):

- минимальная стоимость;

- максимальный период отсрочки платежа.

11. Участник имеет право отозвать, или изменить свое технико-коммерческое предложение, но не позднее конечного срока подачи технико-коммерческих предложений.

12. Участникам, прошедшим квалификационный отбор (предоставившим весь перечень документов и выдержавшим критерии закупки) и предложения которых будут допущены к процедуре оценки технико-коммерческих предложений, будет направлено письмо о снижении цен поступивших технико-коммерческих предложений (а также об уточнении и изменении иных существенных условий предложений в сторону их улучшения).

13. Не направление Участнику, подавшему технико-коммерческое предложение, письма о снижении цен поступившего технико-коммерческого предложения означает, что предложение данного Участника не допущено к процедуре оценки технико-коммерческих предложений. По письменному запросу любого подавшего технико-коммерческое предложение Участника, ему направляется письменное уведомление о результатах рассмотрения его предложения.

14. Победитель будет определяться на основе представленного им технико-коммерческого предложения, с учетом проведенной процедуры по снижению цен и улучшению иных условий договора.

15. Победителем процедуры закупки признается Участник, предоставивший наиболее выгодное для АО «НК «Янгпур» технико-коммерческое предложение.

16. Коммерческое предложение просим предоставить до 18.03.2024г. (включительно по МСК) по электронной почте: smto@yangpur.ru.

17. Особые права АО «НК «Янгпур»:

- Заказчик оставляет за собой право на прекращение процедуры закупки (ее отмене) на любой ее стадии, но до присуждения Участнику контракта (договора) закупки;
- 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;
- Заказчик не связывает себя обязательством, в какой бы то ни было форме, присудить контракт закупки Участнику, предложившему наименьшую цену;
- Заказчик оставляет за собой право пересмотра решения о выборе наилучшего предложения и присуждения победителю контракта (договора) на поставку указанной продукции в случае, если условия контракта (договора) выбранного Участника будут противоречить законодательству Российской

Федерации в области хозяйственного права и/или подвергать необоснованному риску хозяйственную деятельность Заказчика.

В случае реализации указанных выше прав, Заказчик не несет никакой ответственности за перечисленные действия перед Участниками. По запросу Участников, представивших технико-коммерческие предложения, Заказчик сообщит причины таких действий, но не обязан давать подробные разъяснения. Считается, что Участники, представившие свои технико-коммерческие предложения, согласны с вышеуказанными условиями.

18. Срок действия предложений должен составлять не менее 45 (сорока пяти) календарных дней от даты получения технико-коммерческих предложений. Победитель процедуры закупки обязан заключить контракт (договор) с Заказчиком в минимально короткий срок после получения уведомления об акцепте технико-коммерческого предложения, но не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней от даты получения такого акцепта.

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

20. Лицо, которому вменено в обязанность поддерживать связь с участниками:

- по вопросам проведения закупки – Исаков Вячеслав Юрьевич, тел. 8-904-455-24-08; 8-34936-3-68-30 доб. 4191.

- по техническим вопросам – Малицкий Константин Михайлович, тел. 8-34936-3-68-30 доб. 3071, 8-904-455-10-06, Kip@yangpur.ru.

Ведущий специалист СМТО В.Ю. Исаков

Исполнитель:
Ведущий специалист СМТО
Исаков Вячеслав Юрьевич.

Приложение № 3
к Регламенту закупок

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Узел учёта нефти
наименование товаров (работ, услуг)

Технические и потребительские показатели (характеристики) закупаемых товаров (работ, услуг)

1. Перечень основных технических, потребительских показателей (характеристик) закупаемых товаров (работ, услуг) и критерии выбора поставщика (подрядчика, исполнителя):
   1.1. Наименование: узел учёта нефти
   1.2. Количество (объём): 6 комплектов.
   1.3. Технические характеристики и комплектность содержатся в приложении 1.
   1.4. Потребительские (качественные) характеристики:
      1.4.1. Год выпуска: 2023 - 2024;
      1.4.2. Зарегистрированные в государственном реестре средства измерений, метрологически обеспеченные;
      1.4.3. Сертификация для применения на взрывопожароопасных объектах;
      1.4.4. Комплект документов (обязательных к предоставлению): паспорт (формуляр) в оригинале, копии свидетельства о регистрации типа средства измерений с описанием типа СИ, методика поверки, знак поверки (отметка в паспорте СИ, штрихкодовая наклейка, поверительное клеймо, пломба), сведения о проведении первичной поверки внесены в ФИФ ОЕИ, разрешение на применение на опасных производственных объектах, руководство по эксплуатации.
   1.5. Обязательные требования к участникам и закупаемым товарам (работам, услугам): нет.
   1.6. Рекомендуемые критерии оценки предложений участников закупки по технической части (указываются по значимости в порядке убывания): нет.
2. Перечень дополнительных технических и потребительских показателей (характеристик) закупаемых товаров (работ, услуг):
   2.1. Место поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): ЯНАО, г. Губкинский, промзона, панель 8, производственная база № 0010;
   2.2. Срок (график) поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): апрель 2024 г.;
   2.3. Требования по гарантии и обслуживанию товара, работ, услуг: гарантийный срок эксплуатации не менее 12 месяцев с даты ввода в эксплуатацию.
   2.4. Основания приобретения товара только определённого производителя (поставляемого только определённым поставщиком): нет;
   2.5. Иные характеристики (требования): нет.
3. Техническое и экономическое обоснование закупки: учет нефти нефтегазопроводом Метельного и Рождественского месторождений.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ	
Количество	6
Тип расходомера	Массовый
Измеряемый параметр	Массовый расход
Принцип измерения	Кориолисовый
Максимальный объемный расход, м³/ч	87
Диапазон измерения расхода, кг/ч	87100
Пределы допускаемой относительной погрешности (расход массовый), не более %	0,25
Напряжение питания	=24 В
Исполнение расходомера	Интегральное
Тип выходного сигнала	4-20 мА/ RS 485 Modbus RTU/ HART
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	Не менее IP65
Тип присоединения	Фланцевое
Климатическое исполнение	От минус 52 до плюс 35
Расстояние между ответными фланцами	-
Материал ответных фланцев	09Г2С
Уровень взрывозащиты	1
Вид взрывозащиты	Exia
Параметры отображения данных ЖК индикатора	Массовый расход, объемный расход, плотность, температура
Наличие ЖК индикатора	Да
Кабельный ввод (в случае применения взрывозащиты Exd, кабельный ввод должен быть взрывозащищенного исполнения Exd)	
Присоединение	Резьба М20х1,5
Диаметр кабеля	Кабель Ø 10,5 в металлорукаве Ду=20
Подсоединяемый трубопровод	
Условный диаметр трубопровода, мм	100
Материал	09Г2С
ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ	
Измеряемая среда	Нефть, газовый конденсат, вода
Температура измеряемой среды, °С	+5….+45
Давление измеряемой среды, МПа	0,2-6,0
Плотность, кг/м³	750-970
Вязкость, МПа/с	3,03…1,55
ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ	
Средний срок службы, лет	Не менее 15
Межповерочный интервал, лет	Не менее 4
ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ	
Комплект поставки	–Расходомер –Вычислитель –Термочехол с электрообогревом для расходомера –Кабельный ввод - Комплект монтажных частей (включая ответные фланцы)
ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ	

Требования к документации на средства измерения (КИПиА)	–копию свидетельства об утверждении типа средства измерения, действующего на момент поставки; –копию описания типа средства измерения; –копию методики измерения
Требования к поверке КИПиА	–свидетельства о поверке приборов и датчиков (дата следующей поверки, на момент получения оборудования Заказчиком, должна быть не менее чем через 2/3 межповерочного интервала);
Требования к документации	–копии сертификатов ТР ТС; –техническое описание на русском языке; –свидетельство о поверке приборов и датчиков; –паспорт; –инструкция по монтажу и наладке;
Дополнительные требования	–
ТРЕБОВАНИЕ КО ВТОРИЧНОМУ ПРИБОРУ	
Требование к вычислителю	–глубина архива 1 год (сутки); –не менее IP20; –RS 485 Modbus RTU, Ethernet, слот для выгрузки данных на внешний носитель
Дополнительные требования	–
ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ	
Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия	

Зам. начальника службы МАС-
инженер метролог _____ Н.С. Бриц
(подпись) (инициалы, фамилия)

«12» февраля 2024 г.

Приложение № 3
к Регламенту закупок

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Узел учета газа

наименование товаров (работ, услуг)

Технические и потребительские показатели (характеристики) закупаемых товаров (работ, услуг)

1. Перечень основных технических, потребительских показателей (характеристик) закупаемых товаров (работ, услуг) и критерии выбора поставщика (подрядчика, исполнителя):
   1.1. Наименование: Узел учета газа.
   1.2. Количество (объём): 1 комплект.
   1.3. Технические характеристики:
      1.3.1. Измеряемая среда: попутный нефтяной газ;
      1.3.2. Тип датчика расхода газа: полнопроходной (сужение не допускается);
      1.3.3. Расход, станд. усл. м³/ч: минимальный –12000, максимальный – 70000;
      1.3.4. Температура измеряемой среды: 0…+50 °С;
      1.3.5. Избыточное давление максимальное, МПа: 12,0;
      1.3.6. Избыточное давление рабочее, МПа: 7,0;
      1.3.7. Наличие механических примесей: нет;
      1.3.8. Температура окружающей среды: -55…35 °С;
      1.3.9. Диаметр трубопровода, мм: 219;
      1.3.10. Взрывозащищенное исполнение: искробезопасная электрическая цепь (Exia);
      1.3.11. Вычисление расхода и объема газа приведенных с стандартным условиям в соответствии с ГОСТ 30319.2.
      1.3.12. Канал передачи данных для диспетчеризации: RS485, Modbus;
      1.3.13. Состав изделия: датчик расхода газа, преобразователь давления, преобразователь температуры, вычислитель (контроллер).
      1.3.14. Место установки: на открытом воздухе;
      1.3.15. Дополнительная комплектация:
         1.3.15.1. Комплект монтажных частей;
         1.3.15.2. Измерительный участок;
         1.3.15.3. Термочехлы с электрообогревом;
         1.3.15.4. Защитная гильза для датчика температуры;
         1.3.15.5. Клапанный блок двухвентильный для датчика давления.
   1.4. Потребительские (качественные) характеристики:
      1.4.1. Зарегистрированные в государственном реестре средства измерений, метрологически обеспеченные;
      1.4.2. Сертификация для применения на взрывопожароопасных объектах;
      1.4.3. Комплект документов (обязательных к предоставлению): паспорт (формуляр) в оригинале, копии свидетельства о регистрации типа средств измерений с описанием типа, методика поверки, отметка в паспорте о первичной поверке измерительного комплекса, отметки о первичной поверке в паспортах отдельных компонентов (средств измерений) комплекса, ведения о поверках внесены в ФИФ ОЕИ. Разрешение на применение на опасных производственных объектах, руководство по эксплуатации.
   1.5. Обязательные требования к участникам и закупаемым товарам (работам, услугам): нет.
   1.6. Рекомендуемые критерии оценки предложений участников закупки по технической части (указываются по значимости в порядке убывания): нет.
2. Перечень дополнительных технических и потребительских показателей (характеристик) закупаемых товаров (работ, услуг):

2.1. Место поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): ЯНАО, г. Губкинский, промзона, панель 8, производственная база № 0010;
2.2. Срок (график) поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): апрель 2024 г.;
2.3. Требования по гарантии и обслуживанию товара, работ, услуг: гарантийный срок эксплуатации не менее 12 месяцев с даты ввода в эксплуатацию.
2.4. Основания приобретения товара только определённого производителя (поставляемого только определённым поставщиком): нет;
2.5. Иные характеристики (требования): нет.

3. Техническое и экономическое обоснование закупки: учет газа куст №12 Рождественского месторождения.

Заместитель начальника
службы МАС _____ Н.С. Бриц
(подпись) (инициалы, фамилия)

«21» декабря 2023 г.