



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Нефтяная компания «Янгпур»**

ИНН 7718887053 КПП 771801001 ОГРН 1127746385161 ОКВЭД 11.10.11 ОКАТО 45263591000, ОКОГУ 4210014,
ОКПО 09798927, ОКФС 16, ОКОПФ 47, БИК 047102651 р/с 40702810167500040883 Западно-Сибирский банк Сбербанка РФ
г. Тюмень Новоуренгойское ОСБ № 8369 к/с 30101810800000000651

107113, Российская Федерация, г. Москва,
ул. Сокольнический вал, д.2 А
тел: (34936) 5-23-64, факс: (34936)5-34-37,
e-mail: office@yangpur.ru

Исх. № 11/ 204 от 16.02. 2016 года

РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ

ОАО «НК «Янгпур» приглашает Вас принять участие в конкурсе на выполнение работ по расчёту, изготовлению и поставке в адрес Заказчика Устройства сужающего быстросъёмного.

1. Наименование товаров (работ, услуг):

Расчёт на основании исходных данных Заказчика, изготовление в соответствии с расчётом, поставка в адрес заказчика Устройства сужающего быстросъёмного для измерения расхода и количества попутного нефтяного газа.

2. Количество (качество, объем):

Указан в Приложении № 1 (Техническом задании). Сроки выполнения работ – по согласованию с Заказчиком.

3. В коммерческом предложении необходимо указать:

- номер, дату коммерческого предложения;
- цены с НДС за вышеуказанные виды работ (услуг);
- итоговую цену коммерческого предложения;
- срок действия коммерческого предложения;
- условия поставки (выполнения работ, услуг);
- условия оплаты;
- подпись уполномоченного лица;
- печать организации;
- контактное лицо.

4. Наименование валют, в которых может быть выражена цена коммерческого предложения:

Рубли РФ.

5. Условия оплаты:

Оплата в соответствии с выполненным объёмом работ в течение 30 (тридцати) календарных дней. Возможны иные условия оплаты по согласованию с Заказчиком.

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

7. 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).

8. 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.

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

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

11. **Коммерческое предложение просим представить до 18 час. 00 мин. 19.02.2015 по электронной почте office@yangpur.ru; kip@yangpur.ru .**

12. Особые права ОАО «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.

13. 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.


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

15. Контактное лицо для связи с участниками по вопросам проведения закупки Малицкий Константин Михайлович, тел. (34936) 5-23-64 доб. 203, моб. (904)455-10-06.

Главный инженер



А.А.Ляхов

Исп. Малицкий К.М. 
т.: (34936) 5-23-64 доб. 203, 6-10-06
e-mail: kip@yangpur.ru

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Расчёт, изготовление и поставка Устройства сужающего быстросъёмного
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: устройство сужающее быстросъёмное.

1.2. Количество (объём):

1.2.1. расчёт размеров и эксплуатационных характеристик устройства сужающего быстросъёмного на основании исходных данных заказчика;

1.2.2. изготовление устройства сужающего быстросъёмного по рассчитанным параметрам;

1.2.3. поставка устройства сужающего быстросъёмного в адрес заказчика.

1.3. Потребительские характеристики:

1.3.1. Исходные данные для расчёта устройства сужающего быстросъёмного:

Рабочая среда - неподготовленный попутный нефтяной газ;

Степень очистки рабочей среды - после предварительной сепарации;

Абсолютное давление газа в рабочих условиях, МПа 3,0...3,7;

Температура газа в рабочих условиях, °С минус 20...минус 05;

Расход газа приведённый к нормальным условиям, тыс.м³/сут 200...400;

Максимальное рабочее давление газа, МПа 16.

Компонентный химический состав газа по ГОСТ 31371.7-2008:

Наименование компонента	Концентрация, мол. %	Концентрация, масс %
Кислород	0,0068	0,0125
Азот	1,0060	1,6235
Двуокись углерода	0,5246	1,3301
Метан	94,2941	87,1524
Этан	2,8753	4,9812
Пропан	0,2642	0,6713
И-бутан	0,0029	0,0098
Н-бутан	0,0805	0,2697
Нео-пентан	0,7438	3,0919
И-пентан	0,1513	0,6287
Н-пентан	0,0231	0,0960
Гексаны	0,0274	0,1331

Физико-химические показатели газа при 20 °С и давлении 101,32 кПа, вычисленные на основании компонентного состава в соответствии с ГОСТ 31369-2008:

Плотность, кг/м³ 0,723;

Плотность относительная 0,600;

1.3.2. Режим работы: постоянный, круглосуточный, с перерывами для осмотра или замены диафрагмы.

1.3.3. Условия эксплуатации:

В соответствии ГОСТ 15150 – ХЛ1;

Размещение – на открытой площадке, без защиты от внешних природных воздействий;

Диапазон температуры окружающего воздуха – минус 60...+40 °С

1.3.4. Статус узла учёта газа – коммерческий.

1.3.5. Метрологические характеристики определить исходя из отнесения узла учёта газа к категории ША по ГОСТ Р 8.733.

1.3.6. УСБ должно соответствовать требованиям ГОСТ 8.586.1–2005, ГОСТ 8.586.2–2005 к первичным преобразователям для измерения расхода газа методом переменного перепада давления.

1.3.7. Способ отбора давления по ГОСТ 8.586.2–2005 – угловой.

1.3.8. Тип сужающего устройства – диафрагма.

1.3.9. Комплектность поставки:

- УСБ с участками измерительной линии, способ соединения УСБ с участками измерительной линии – приоритетно неразъёмное, сварное;

- врезка в измерительный трубопровод мест для установки преобразователя давления (бобышка с резьбой М12х1,5) и температуры (термокарман, глубина погружения в соответствии требованиям нормативно-технической документации);

- способ соединения измерительной линии с технологическим трубопроводом – фланцевое, предусмотреть поставку ответных фланцев под приварку;

- количество отборов перепада давления – два.

1.4. Обязательные требования к участникам и закупаемым товарам (работам, услугам):

1.4.1. Юридическое лицо;

1.4.2. Надёжность контрагента;

1.4.3. Согласование с заказчиком промежуточных результатов расчётов и конструкторских решений;

1.4.4. Опыт работы в сфере проектирования и изготовления аналогичного оборудования.

1.5. Рекомендуемые критерии оценки предложений участников закупки по технической части (указываются по значимости в порядке убывания):

1.5.1. Наличие готовых (типовых) решений;

1.5.2. Готовность к изготовлению, наличие материалов и комплектующих;

1.5.3. Расчёт и изготовление УСБ одним юридическим лицом;

1.5.4. Срок изготовления изделия;

1.5.5. Опыт работы в сфере проектирования и изготовления аналогичного оборудования.

2. Перечень дополнительных сведений о закупаемых товарах (работах, услугах):

2.1. Место поставки товара (выполнения работ, оказания услуг):

РФ, ЯНАО, г. Губкинский;

2.2. Срок (график) поставки товара (выполнения работ, оказания услуг): по согласованию с заказчиком;

2.3. Основания приобретения товара только определённого производителя (поставляемого только определённым поставщиком): нет;

2.4. Иные характеристики (требования):

- способ присоединения импульсных линий к отборам давления – стандартный манометрический ниппель (M20x1,5);

- предусмотреть возможность пломбирования разъёмных резьбовых соединений импульсных линий отборов давления, фланцевых соединений, съёмного люка для снятия-установки диафрагмы;

- в комплекте предусмотреть сменную (запасную) диафрагму.

3. Техничко и экономическое обоснование закупки:

- обеспечение учёта попутного нефтяного газа при приёмо-сдаточных операциях с заданной точностью.

Главный инженер



(подпись)

А.А.Ляхов

(инициалы, фамилия)

Главный метролог –
Начальник службы МАС



(подпись)

К.М.Малицкий

(инициалы, фамилия)

« 10 » февраля 2016 г.