



ОТКРЫТОЕ 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, 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. № 01-09/10682 от 17.09. 2021 года

РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ

ОАО «НК «Янгпур» приглашает Вас принять участие в проведении работ на оказание сервисных услуг по обслуживанию и возмездной передаче во временное пользование УЭЦН габарита 5; 5А для компании ООО «Пурнефть».

1. Наименование товаров (работ, услуг):

Выполнение работ: Прокат и обслуживание Установок электроцентробежных насосов в комплекте с сопутствующим оборудованием для добычи нефти, газа и воды.

2. Количество (объем): приложение 1, допускаются отклонения по количеству и типоразмеру УЭЦН в зависимости от текущей ситуации.

3. Технические характеристики (комплектация):

- УЭЦН производительностью от 15 до 800 м³/сут;
- насосы должны обеспечивать производительность с объемной долей воды от 0 до 100% и минерализацией до 20 мг/л;
- станции управления установкой с частотным регулированием.

4. Потребительские (качественные) характеристики товара:

– УЭЦН и сопутствующее оборудование на конкретную скважину может поставляться новым и бывшим в употреблении (б/у только после проведения ремонтных работ);

– минимальная наработка на отказ 365 суток, независимо от того спущена новая установка или бывшая в употреблении;

– завоз и вывоз арендного оборудования должен производиться мощностями исполнителя;

– монтаж и демонтаж арендного оборудования должен производиться исполнителем;

– обслуживание установок осуществляется исполнителем;

– расчет и подбор подземного оборудования осуществляется исполнителем на имеющемся программном продукте.

Поставщики услуг ранее не выполнявшие работы для ООО «Пурнефть»:

— предоставить не менее трех отзывов основных потребителей аналогичной запрашиваемой в задании услуги за последние три года;

— при предоставлении минимальной стоимости за услуги, будет взята на испытание одна установка с электроцентробежным насосом, при отсутствии эксплуатации установок на месторождениях ООО «Пурнефть»;

— проведение работ на скважинах с соблюдением всех требований ТБ и ООС, принятых в нефтегазовой отрасли.

5. Обязательные требования к участникам и закупаемым товаром (работам, услугам):

— соответствие предлагаемых услуг заявленным техническим и количественным требованиям приложение 1;

— коммерческие предложения предоставлять согласно прилагаемой форме приложение 2;

— наличие разрешительных документов государственного образца на оказание услуг данного вида деятельности.

6. В коммерческом предложении необходимо указать:

- номер, дату коммерческого предложения;
- цены за вышеуказанные виды услуг;
- цена на дополнительное оборудование (при его наличии);
- срок действия коммерческого предложения;
- условия поставки (выполнения работ, услуг);
- срок поставки (выполнения работ, услуг);
- условия оплаты;
- подпись уполномоченного лица;
- печать организации;
- контактное лицо.

7. Место поставки товара (выполнения работ, услуг): 629830, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, Лицензионный участок ООО «Пурнефть».

8. Срок (график) поставки товара (выполнения работ, услуг): 27.09.2021-31.12.2021.

9. Наименование валют, в которых может быть выражена цена коммерческого предложения: рубли РФ.

10. Условия платы: оплата по факту оказания услуг в течение 30 (тридцати) календарных дней. Возможны иные условия оплаты по согласованию с Заказчиком.

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

- *положительный опыт работы в ОАО «НК «Янгур», ООО «Пурнефть»*
- *минимальная стоимость;*
- *условия платы (оплата по факту поставки (выполнения работ, услуг), период отсрочки платежа).*

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

13. 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).

14. 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.

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

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

17. Коммерческое предложение просим представить до 18 час. 00 мин. (время московское) 22.09.2021 по электронной почте a.chapurin@yangpur.ru.

18. 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.

19. 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.

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

21. Лицо, которому вменено в обязанность поддерживать связь с участниками по вопросам проведения закупки Чапурин Алексей Евгеньевич, тел. (34936) 5-23-64 доб. 107, моб. (982) 403-82-33.

Начальник ПТТО



А.Е. Чапурин

Ожидаемая Производственная программа по обслуживанию УЭЦН и возмездной передаче УЭЦН во временное пользование на 2021 год ООО "Пурнефть"

Ожидаемая производственная программа по обслуживанию УЭЦН и возмездной передаче УЭЦН во временное пользование на 2021 год ООО "Пурнефть"

№ п/п	ЧС	Газосеп	МНФБ	ФЦ	№ скв/ Некуста	Месторождение	Тип УЭЦН					Итого
								сен	окт	ноя	дек	
1	+	+			156	Крещенское	Э5А-500-2300/2500		15	30	31	76
2	+	+			157	Крещенское	Э5А-500-2300/2500		15	30	31	76
3	+	+			102	Губкинское	Э5А-160-2500		10	30	31	71
4	+	+			440	Присклоновое	Э5А-50-2800			15	31	46
Итого по нефтяным скважинам							кол-во скв.	2	5	6	6	
							сут.	12	102	165	186	465

Водозаборные для ППД												
1	+				Шурф №1	Присклоновое	Э5А-700/800-1800/2000	10	31	30	31	102
2	+				1Вз	Присклоновое	Э5А-500-2300/2500	10	31	30	31	102
3	+				3Вз	Присклоновое	Э5А-500-2300/2500		15	30	31	76
Итого по водозаборным скважинам для ППД							кол-во скв.	2	3	3	3	
							сут.	20	77	90	93	280
Всего ООО "Пурнефть"							кол-во скв.	4	8	9	9	
							сут.	32	179	255	279	745

Исполнитель: начальник ПТТО



А.Е. Чапурин

Технико-коммерческие предложения оказания сервисных услуг по прокату УЭЦН (рос.рубли без НДС)

Показатели	Стоимость сервисного обслуживания (руб/сут)	Стоимость аренды за оборудование (руб/сут)	Стоимость монтажа УЭЦН на устье (руб/опер)	Стоимость демонтажа УЭЦН на устье (руб/опер)	Дополнительное подземное оборудование (руб/сутки)							Дополнительное наземное оборудование (руб/сутки)	
					Газосепаратор	МФОН	УЭЦН перевернутого типа для ППД	Контейнера с КСТР	Произ-ть Фильтра щелевого (0-300)	Произ-ть Фильтра щелевого (301-600)	Пакер	СУ с ЧРМ	Трансформ атор ТМГН
УЭЦН (от 35-15 до 35-499)													
УЭЦН (от 35-500 до 35-599)													
УЭЦН (от 35-600 до 35-699)													
УЭЦН (от 35-700 до 35-799)													
УЭЦН (от 35-800 до 35-999)													
УЭЦН (от 35-1000 и более)													
Условия оплаты	тридцать (30) календарных дней с момента получения счет-фактуры												

Примечание:
1. Если в таблице не указано какое-либо основное или дополнительное оборудование за которое будет взиматься дополнительная оплата, тогда необходимо внести в таблицу данное оборудование.