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
e-mail: office@yangpur.ru

Исх. № 01-07/11399 от 25.11 2021 года

РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ

ОАО «НК «Янгпур» приглашает Вас принять участие в процедуре закупки услуг по выполнению газодинамических, газоконденсатных, гидродинамических исследований, промысловых замеров дебита скважин, лабораторных исследований пластовых флюидов.

1. Наименование, и технические характеристики: услуги по выполнению газодинамическим, газоконденсатным, гидродинамическим исследованиям, промысловым замерам дебита скважин, лабораторным исследованиям пластовых флюидов.

2. Количество (объем): в соответствии с производственной необходимостью по заявке Заказчика.

3. Технические характеристики: в соответствии с техническим заданием (Приложение №1).

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

- наличие действующих лицензий и разрешительных документов (в соответствии с действующим законодательством) на весь период оказания услуг по предмету рассматриваемого лота;
- подтвержденный опыт оказания услуг, аналогичных предмету закупки, не менее трех лет;
- наличие квалифицированных специалистов, занимающихся данным направлением деятельности не менее трех лет;
- наличие спец.техники для оказания услуг;
- возможность приступить к выполнению работ не позднее 7 календарных дней с момента подачи заявки;
- возможность мобилизации дополнительных людских и технических ресурсов (например, готовность обеспечить оказание услуг не менее чем двумя звеньями и т.п.);
- наличие отзывов и рекомендательных писем прочих организаций по результатам опыта оказания услуг по направлению;

5. В коммерческом предложении необходимо указать:

- номер, дату коммерческого предложения;

- цены с НДС в соответствии с требованиями Приложения №1;
- итоговую цену коммерческого предложения;
- срок действия коммерческого предложения;
- условия выполнения работ;
- срок выполнения работ;
- условия оплаты;
- подпись уполномоченного лица;
- печать организации;
- основные технические характеристики применяемого оборудования;
- контактное лицо.

6. Место оказания услуг (выполнения работ, поставки товара): 629830, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий АО, Пуровский район, лицензионные участки ОАО «НК «Янгпур».

7. Срок (график) оказания услуг (поставки товаров, выполнения работ): 2022 год по мере производственной необходимости.

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

9. Условия оплаты: оплата выполненных работ производится в течение 90-120 календарных дней с момента подписания акта сдачи-приемки выполненных работ (возможны иные условия оплаты по согласованию с Заказчиком).

10. В результате проведения тендерной процедуры будет заключаться два договора: с ОАО «НК «Янгпур» и ООО «Пурнефть».

11. Основные критерии определения Победителя для заключения договора (в порядке убывания значимости):
- минимальная стоимость;
- оплата по факту выполненных работ;
- максимальный период отсрочки платежа.

12. Претендент 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 приглашение о прибытии на переговоры на предмет снижения цен поступивших технико-коммерческих предложений (а также для уточнения и изменении иных существенных условий предложений в сторону их улучшения).

14. Не направление Участнику, подавшему технико-коммерческое предложение, приглашения для прибытия на переговоры 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 15 час. 00 мин. (время московское) 01.12.2021 по электронной почте: izv_geolog@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 услуги 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 по техническим вопросам с участниками: Макейчик Диана Геннадьевна, тел. 8 (904) 455-11-54.

Директор А.В. Поляков

УТВЕРЖДАЮ:
Зам. директора – главный геолог
ОАО «НК «Янгпур»

_____А.А.Гусаревич
«25» 11 2021 г.

Приложение №1 - ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На выполнение газодинамических, газоконденсатных, гидродинамических исследований, промысловых замеров дебита скважин, лабораторных исследований пластовых флюидов.

1. **Общие сведения**

В настоящее время ОАО «НК «Янгпур» осуществляет свою деятельность на нескольких лицензионных участках (Известинский (НК «Янгпур») и Усть-Пурпейский (ООО «Пурнефть»). Все они расположены на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. От г.Губкинский до месторождений Известинского и Усть-Пурпейского участков действуют круглогодичные автодороги как с твердым, так и с грунтовым покрытием, расстояние до скважин варьируется от 20 км до 100 км.

Нефтегазоносность участка связана с юрскими (нефтяные залежи) и нижнемеловыми отложениями (нефтяные, газовые и газоконденсатные залежи).

2. **Объем работ**

В течение 2022 года планируется выполнить следующий ориентировочный объем исследований:

Наименование работ	Объём, скв.-опер.	
	ОАО НК «Янгпур»	ООО «Пурнефть»
Газодинамические, газоконденсатные исследования (3-5 режимов) с проведением КВД и отбором проб газа, конденсата и проведением их исследований.	1	1
Исследования нефтяных скважин (3-5 режимов) с проведением КВД и отбором глубинных и устьевых проб нефти, газа, пластовой воды и проведением их исследований.	1	1
Промысловые замеры дебита газовых и газоконденсатных скважин, определение конденсатогазового фактора на текущем режиме без потерь (в коллектор).	18	16
Промысловые замеры дебита нефтяных скважин, определение газового фактора на текущем режиме эксплуатации без потерь (в коллектор).	27	15
ИД, КВД, КПД (гидродинамические исследования).	42	4
Замер пластового давления с записью эпюры распределения давления и температуры (спуск и подъем прибора в **остановленной** скважине).	21	2
Замер забойного давления с записью эпюры распределения давления и температуры (спуск и подъем прибора в **работающей** скважине).	21	2
Отбор устьевых проб нефти, газового конденсата, воды.	1	1
Отбор устьевых проб газа и проведение лабораторного анализа.	1	1
Отбор глубинных проб нефти, газового конденсата, воды.	1	1
Лабораторные исследования (газоконденсатные скважины).	1	1
Лабораторные исследования (нефтяные скважины).	1	1
Аренда автономного скважинного манометра-термометра (при наличии).	1	1
Гидропрослушивание.		

Примечание: данный объем является ориентировочным, может быть изменен как в меньшую, так и в большую сторону, фактический объем будет зависеть от заявок заказчика.

Для оценки коммерческих предложений претендент должен в обязательном порядке представить стоимость работ по каждому виду исследований отдельно с учетом проезда и монтажа оборудования (общая стоимость):

– промысловые исследования газоконденсатного, газового, нефтяного объектов, скважин с непереливающим притоком жидкости с замерами дебита жидкости и газа, обводненности, устьевых параметров, опционально – замер глубинных параметров и отбор глубинных/устьевых проб нефти, конденсата, газа, пластовой воды, за бригадо-час или бригадо-сутки с расшифровкой затрат времени на ПЗР, шаблонировку, отбор проб и т.п.;

– замер забойного и пластового давлений (с записью эпюры и без записи), за скв.-операцию;

– ИД, КВД, КПД, гидропрослушивание, за скв.-операцию;

– отбивка забоя, шаблонирование, за скв.-операцию;

– лабораторные исследования проб нефтяных, газовых, газоконденсатных объектов с детальной расшифровкой по каждому виду исследований.

3. **Сроки проведения работ:**

Сроки начала проведения исследований на конкретной скважине определяются заявкой.

4. **Состав и описание работ.**

Производителем работ составляется план на проведение работ по исследованию скважин, который согласовывается заместителем директора - главным геологом Заказчика, и утверждается руководителем Подрядчика.

План исследования должен содержать следующую информацию:

- общие сведения о скважине, необходимые при производстве работ по монтажу исследовательского оборудования и подготовки скважин;
- цель исследования;
- прогнозный дизайн исследования;
- перечень мероприятий по подготовке скважины к исследованию;
- перечень необходимого оборудования;
- схему обвязки скважины при проведении исследовании;
- планируемые работы в зависимости от метода исследования;
- перечень мероприятий по обеспечению безопасности при проведении работ;
- журнал передачи первичных данных.

5. **Требования к оборудованию и программному обеспечению.**

5.1. Наличие собственных материально-технических ресурсов, необходимых для выполнения работ по исследованиям и отбору проб пластового флюида для лабораторных исследований, удовлетворяющих следующим требованиям:

- диапазон измерения дебитов газа 0-700 тыс. $м^3$/сут;
- диапазон измерения дебитов жидкости 0-600 $м^3$/сут;
- диапазон обводненности продукции 0-100%;
- давление сепарации – до 10,0 МПа;
- пластовая температура – до 100 ^oC;
- пластовое давление – до 37 МПа;
- макс. устьевое статическое давление – 21 МПа;
- Глубина скважин по стволу/по вертикали (без учета горизонтального окончания) – до 3 500 м/3 100 м.

5.2. Наличие исследовательской лебёдки, оборудованной системой контроля спуско-подъёмных операций.

5.3. Обеспечить свой персонал, находящийся на Объекте (скважине) Заказчика, вагон-домом, отвечающим требованиям безопасной эксплуатации зданий и сооружений, для проживания и организации рабочего места на объекте работ.

6. Требования для организации выполнения работ.

6.1. Наличие действующих лицензий и разрешительных документов (в соответствии с действующим законодательством) на весь период оказания услуг по предмету рассматриваемого лота;

6.2. Подтвержденный опыт оказания услуг, аналогичных предмету закупки, не менее 3 лет;

6.3. Наличие квалифицированных специалистов, занимающихся данным направлением деятельности не менее 3-х лет;

6.4. Наличие спец.техники для оказания услуг;

6.5. Возможность приступить к выполнению работ не позднее 7 календарных дней с момента подачи заявки;

6.6. Возможность мобилизации дополнительных людских и технических ресурсов (например, готовность обеспечить оказание услуг не менее чем двумя звеньями и т.п.);

6.7. Касаемо обеспечения Подрядчика техническими ресурсами при проведении исследований:

- сепаратор на мобильном шасси
- лебёдка для спуска приборов
- вагон-дом для персонала
- приборы и оборудование для выполнения учёта дебита жидкости и расхода газа
- материалы для обвязки и работа по обвязке сепаратора, средств учета и другого оборудования до коммуникаций Заказчика
- выполнение работ с использованием ППУ в случае замазученности по вине Подрядчика.

6.8. Готовность повторного проведения исследования скважины за свой счет при нарушении технологии исследований;

6.9. Готовность ежедневно предоставлять информацию о ходе оказываемых услуг в формате, согласованным Заказчиком;

6.10. Наличие отзывов и рекомендательных писем прочих организаций по результатам опыта оказания услуг по направлению;

7. Гарантии качества.

7.1. Промысловые исследования проводить строго в соответствии с утверждённым планом работ и нормативными актами РФ.

7.2. Планы по выполнению составляются, утверждаются Подрядчиком на каждую скважину отдельно и в обязательном порядке согласовываются с Заказчиком.

7.3. Все изменения в планы по оказанию услуг, при необходимости, вносимые в ходе исследований, в обязательном порядке согласовываются Заказчиком.

7.4. При необходимости в плане по выполнению работ должны быть предусмотрены противогидратные мероприятия без ущерба качеству получаемых результатов.

7.5. Подрядчик должен обеспечить доставку отобранных комплектов проб для проведения химического анализа.

7.6. Все устьевые замеры должны выполняться электронными приборами, прошедшими тарировку в установленном порядке. Акты тарировок должны быть представлены представителю Заказчика по первому требованию.

7.7. Контрольные замеры на рабочих режимах должны проводиться в присутствии представителя Заказчика.

7.8. Для оказания услуг, предусмотренных настоящим Техническим заданием, Подрядчик использует собственный персонал, оборудование и материалы, стоимость использования которых включается в стоимость услуг.

7.9. Подрядчик несет ответственность за качество оказываемых услуг и представленных материалов, а также за работоспособность оборудования, используемого при оказании услуг по поручению Заказчика.

7.10. В случае некачественного оказания услуг по газодинамическим исследованиям скважин и отбору проб, к Подрядчику применяются штрафные санкции согласно договорным отношениям.

7.11. Все аварийные работы по извлечению приборов из скважин, утерянных по вине Подрядчика, производятся за счёт Подрядчика.

8. Требования по ОТ, ПБ и ОСС.

Ответственность за организацию и обеспечение безопасности проведения работ на скважине несёт Подрядчик по газодинамическим исследованиям согласно Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 №101 с изменениями утвержденными приказом Ростехнадзора от 12.01.2015 №1.

Обязательное наличие необходимых допусков и разрешений для работы персонала, соблюдение требований законодательства РФ (включая локально-нормативные документы субъектов РФ) по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды, безопасности дорожного движения, пожарной и электробезопасности.

На месте проведения работ персонал Подрядчика обеспечивает выполнение всех ЛНД, принятых от Заказчика.

Геолог 2 категории СГиР ОАО «НК «Янгпур» Д.Г.Макейчик