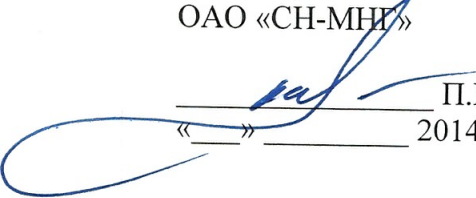


УТВЕРЖДАЮ

Директор по добыче нефти и газа
ОАО «СН-МНГ»


П.В. Василенко
«__» _____ 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

ЛОТ № 611.3

Для отбора претендентов на выполнение работ по освоению скважин с использованием комплексов ГНКТ на лицензионных участках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2015 году.

1. Общая часть

1.1. Цель работ – выполнение работ с использованием комплексов гибких насосно-компрессорных труб (далее – ГНКТ) на лицензионных участках Открытого Акционерного Общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (Далее ОАО «СН-МНГ») в 2015 году.

1.2. Ремонты производятся на действующих нефтяных скважинах, на вводе новых скважин (ВНС), на скважинах после забурки боковых стволов (ЗБС). Со средней глубиной 3500 метров (горизонтальные скважины имеют хвостовики 102мм, 114мм длиной до 1000м).

1.3. Тендер проводится с целью определения возможностей каждого потенциального претендента для оказания услуг.

2. Описание объекта оказания услуг

2.1. Месторождения в административном отношении находятся на территории Тюменской области (Нижневартовский и Сургутский район) и Томской области.

Объекты Аганского НГДУ:

- Мегионский ЛУ – 30км
- Аганский ЛУ – 50км
- Южно-Аганский ЛУ – 35км
- Ново-Покурский ЛУ- 152км
- Южно-Покамасовский ЛУ – 110км
- Покамасовский ЛУ – 110км
- Северо-Островной ЛУ – 171км
- Южно-Локосовский ЛУ – 194км
- Мыхпайский ЛУ – 27км
- Кетовский ЛУ – 169км
- Южно-Островной ЛУ – 171км
- Западно-Усть-Балыкский Л – 274км
- Ачимовский ЛУ – 282км
- Чистинный ЛУ – 324км
- Западно-Асомкинский ЛУ – 310км
- Северо-Асомкинский ЛУ – 310км

Объекты Ватинского НГДУ:

- Мегионский ЛУ (КП 218-221) – 27км
- Ватинский ЛУ – 20км
- Северо-Покурский ЛУ – 29км
- Луговой ЛУ – 50км
- Мыхпайский ЛУ (КП 54-55) – 27км
- Северо-Ореховский ЛУ – 42км
- Аригольский ЛУ – 201км
- Узунский ЛУ - 123км
- Максимкинский ЛУ - 201км
- Кысомский ЛУ – 109км
- Западно-Аригольский ЛУ – 201км
- Тайлаковский ЛУ - 452км

Доступность части региона ограничена в период ледостава (5-10 дней) и ледохода (2-4 дня). В летнее время – паромная переправа, в зимнее время – понтонные мосты. Диапазон глубин скважин составляет от 2500 до 3800 м.

3. Вид работ, объёмы работ.

3.1. В 2015 году планируется выполнение:

- разбурирование портов компоновок МГРП в количестве - **42** скважино-операций;
- промывка и освоение скважин **2** скважино-операции.

3.2. Средняя продолжительность 1 скважино-операции по разбурированию портов компоновок МГРП – **110** часов с момента начала спуска гибкой трубы в скважину и до закрытия центральной задвижки, по промывке и освоению **36** часов.

3.3. Количество флотов ГНКТ, необходимое для выполнения программы – **1** (Один) флот ГНКТ + **1 (Один)** флот ГНКТ (**дополнительно**), в случае производственной необходимости.

3.4. *Объёмы работ по скважинам могут быть изменены (+/-) в пределах проектно-сметной документации и в соответствии с условиями договора.*

4. Условия выполнения работ/оказания услуг.

4.1. Цены указывать без учета НДС.

4.2. Оплата выполненных работ производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет исполнителя на основании Акта об оказанных услугах, подписанного обеими сторонами, в течение 90 календарных дней после получения счета-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями п. 5 статьи 169 НК РФ, но не ранее 60 календарных дней.

4.3. Заказчик оплачивает Подрядчику операционную ставку за основное оборудование, насосное оборудование, азотное оборудование и персонал, задействованный в оказании услуг.

Материалы и химреагенты оплачиваются по фактически затраченному объёму, но не более объёма, согласованного сторонами при заключении договора по каждой позиции, в зависимости от количества разбуриваемых портов, типа скважины и максимальной глубины промывки.

4.4. Размер ставки выполнения работ на ГНКТ включает:

- стоимость работ по разбурированию портов компоновок МГРП, промывка забоя скважины от мехпримесей, дополнительно по согласованию с Заказчиком - освоение с применением азота при различных режимах подачи азота (1 цикл – 4 часа), количество циклов согласовывается с Заказчиком (стандартно 2 цикла);

- промывка забоя скважины от мехпримесей, дополнительно по согласованию с Заказчиком - освоение с применением азота при различных режимах подачи азота (1 цикл – 4 часа), количество циклов согласовывается с Заказчиком (стандартно 2 цикла);

- стоимость переездов флота ГНКТ, между месторождениями до 65 км;

4.5. Простои флота ГНКТ по вине Подрядчика не оплачиваются.

4.6. Текст договора не предусматривает предоплаты.

5. Сроки выполнения работ.

5.1. Начало работ – 01 января 2015г., окончание работ 31 декабря 2015г.

6. Основные требования к Претендентам.

6.1. Обязательная минимальная оснащенность каждого флота ГНКТ Контрагента включают установку ГНКТ, оборудованную гибкой трубой в количестве 4200 метров и диаметром 44 мм; стандартный блок превенторов рассчитанных на рабочее давление не менее 5000 psi (344,7 атм); штуцерный манифольд (макс. раб. давление 340 атм.), в комплекте с линиями высокого давления; стандартную компоновку низа колонны (КНК), состоящую из коннектора ГНКТ, разъединителя, двойного створчатого обратного клапана и циркуляционной (промывочной) насадки любого типа, обеспечивающие разбуривание шаров/седел компоновки для многостадийных ГРП, нормализацию забоя (в том числе с цементной коркой); прецизионный измеритель длины ГНКТ; инжектор с тяговым усилием 27 тн; пульт управления оператора; система сбора данных; компьютерную систему обработки данных и моделирования работ; автокран грузоподъемностью 25 тонн; передвижную парогенераторную установку (ППУ); спецтехнику для переезда комплекса ГНКТ.

Стандартные Услуги по ГНКТ включают азотный конвертер в комплекте с линиями высокого давления (максимальное рабочее давление не менее 340 атм, максимальная производительность по газу не менее 30 м³/мин); резервуар емкостью 8 м³ для жидкого азота в комплекте со шлангами для подачи азота; а/м с резервуаром емкостью не менее 10 м³ для транспортировки жидкого азота в комплекте со шлангами для подачи азота.

Стандартные Услуги по ГНКТ с использованием насосного оборудования Подрядчика включают насосную установку высокого давления в комплекте с линиями высокого давления и шлангами (максимальное рабочее давление не менее 340атм, максимальный расход жидкости не менее 0,3м³/мин); насосный агрегат (аналогичный ЦА-320); циркуляционную емкость с газосепаратором объемом не менее 27м³; емкость для сбора поступающей из скважины жидкости не менее 40м³; передвижную парогенераторную установку (ППУ) и АДПН, в зависимости от условий проведения работы (температура окружающей среды, характер применяемой рабочей жидкости и т. д. и т.п.); а/м для завоза промывочных жидкостей (аналогичный АЦН-10); вакуумную установку объемом 10 м³.

Комплект оборудования для разбуривания включает гидромониторные насадки различных диаметров, свинцовые печати под размер гибкой трубы, забойные двигатели, разрушающий инструмент (Фрезы изготавливаются согласно спецификации Заказчика для обеспечения оптимального времени разбуривания шаровых седел для МГРП, а также мостовых пробок), необходимые химические реагенты, а так же вспомогательные инструменты (Завозятся или изготавливаются на месте согласно требованиям Заказчика для проведения конкретных проектных работ).

6.2. Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на осуществление данного вида работ сроком до 31 декабря 2015г.

6.3. Выполнение работ в соответствии с требованиями Технического задания ОАО «СН-МНГ» на промывку и освоение скважин, разбуривание портов компоновок МГРП с применением ГНКТ.

6.4. Согласие с условиями типового договора.

6.5. Соблюдение политики Общества в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

6.6. Соблюдение требований в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Общества.

6.7. Соблюдение и выполнение стандартов ОАО «СН-МНГ» в области ремонта скважин.

6.8. Производственная деятельность в соответствии с нормативными и регламентирующими документами Заказчика.

6.9. Заказчик оставляет за собой право передислокации флотов ГНКТ на любое месторождение ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

6.10. Подрядчик не имеет право передислоцировать флоты ГНКТ для работы в другой Компании, не согласовав передислокацию с Заказчиком.

6.11. Переезд комплекса ГНКТ на расстояние до 300 км, не должен превышать 1 сутки.

6.12. Техническое оснащение и персонал комплекса ГНКТ должно соответствовать требованиям оснащенности и состава флота ГНКТ Заказчика.

6.13. 100% обеспечение технологического процесса (в т.ч. в условиях автономии) по собственным договорам:

Обеспечение оборудованием, спецтранспортом;

Подключение и отключение к источнику электроэнергии;

Авиа и речные перевозки (при необходимости);

Проживание в общежитиях;

Поставка азота, технологической жидкости промывки и глушения, блок-пачек, других реагентов;

6.14. Предусмотреть затраты за счет Подрядчика (в т.ч. в условиях автономии):

Проживание на месторождениях; Питание;

6.15. Доставка материалов, оборудования до рабочего места (дислокация), их размещение и хранение;

6.16. Доставка бытовых отходов, до места утилизации;

6.17. Ликвидация браков, аварий по вине Подрядчика;

6.18. Вывоз отходов производства (гель, проппант, нефтешлам) к месту утилизации;

6.19. Подключение, отключение к источнику электроэнергии.

6.20. Обеспечить смену вахт на рабочей площадке, перевахтовку на объекте работ при проведении непрерывных технологических операций.

6.21. Организация круглосуточных переездов флотов ГНКТ.

6.22. Полная материальная ответственность за порчу оборудования и материалов Заказчика, допущенные аварии, осложнения и браки.

6.23. Обеспечение фирменной спецодеждой с логотипом собственной компании.

6.24. Наличие в каждом флоте ГНКТ мобильного газоанализатора. Место замера загазованности и периодичность замера указывается в плане работ.

6.25. Наличие на всех единицах СПТ, работающей непосредственно на кустовой площадке воздушного клапана-отсекателя аварийного глушения ДВС.

6.26. При производстве работ по разбурированию портов МГРП на скважинах с длиной горизонтального участка более 1000м. иметь в наличии ГТ диаметром не менее 44 мм.

6.27. Наличие дополнительного (запасного) флота ГНКТ для исключения случаев простоя по причине выхода из строя основного флота. Доставка запасной катушки для замены в течение 24 часов.

6.28. Установки ГНКТ должны быть оборудованы и оснащены следующими контрольно-измерительными системами контроля и регистрации:

- Нагрузок возникающих при спускоподъемных операциях;
- Глубины спуска;
- Нарботки гибкой трубы;
- Давления при прокачивании через гибкую трубу жидкостей в процессе технологических операций;
- Давления на устье скважины;
- Расхода промывочной жидкости;
- Расход закачиваемого азота;
- Автоматического отключения привода в случае превышения допустимых нагрузок;

- 6.29. Наличие технологий, позволяющих при применении химреагентов и спец оборудовании повысить эффективность проводимых работ: понизители трения, разрушители корок, пены, кислоты и др.
- 6.30. Обязательное наличие электронной связи с Заказчиком.
- 6.31. Обязательное наличие на объектах деятельности при выполнении работ телефонной связи совместимой со связью, используемой в ОАО «СН-МНГ». Наличие усилителей сотовой связи на отдалённых месторождениях.
- 6.32. Передача сводок в формате установленном Заказчиком.
- 6.33. Предоставление первичной отчетности службе супервайзинга Заказчика в течении 48 часов после закрытия скважины.
- 6.34. Проведение сложных и ответственных операций только под руководством ИТР с указанием конкретного ответственного лица в плане работ. Обеспечение ИТР мобильными телефонами.
- 6.35. Обязательное присутствие в каждом флоте мастера и инженера (ИТР в круглосуточном режиме).
- 6.36. Проведение экспресс-анализа, получаемой из скважины жидкости на содержание КВЧ.
- 6.37. Предъявление по требованию Заказчика данных инструментального контроля.
- 6.38. Ответственность перед Заказчиком за действия или бездействия третьей стороны (субподрядчиков).
- 6.39. Расценки на выполнение скважино-операций не изменяются до конца срока действия договора.
- 6.40. Периодом выполнения работы считать момент от открытия центральной задвижки на скважине для спуска гибкой трубы и до момента закрытия центральной задвижки на скважине, после подъёма гибкой трубы.
- 6.41. Затраты на транспортные услуги оплачиваются только при переезде флота ГНКТ с одного места работы на другое на расстояние более 65 км. Перевозка персонала, ГСМ, промывочных жидкостей, азота осуществляются за счет Подрядчика.
- 6.42. Транспортные расходы на доставку жидкого азота входят в стоимость азота.
- 6.43. При работе с химическими реагентами на объектах Заказчика руководствоваться и выполнять требования государственных регламентирующих документов действующих в РФ. В обязательном порядке иметь разрешительные документы на оговоренные в договорах химические реагенты применяемые при работах ГНКТ.
- 6.44. Заказчик оставляет за собой право уменьшить или увеличить объемы работ по договору в случае производственной необходимости (отсутствия простаивающего фонда, сокращения программы ГТМ).
- 6.45. Сбор, транспортировка, размещение, утилизация и захоронение любых отходов производства и потребления осуществляется за счет Подрядчика (обязательно наличие лицензии на сбор, транспортировку и размещение опасных отходов).
- 6.46. Подрядчик самостоятельно перечисляет платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду.
- 6.47. При составлении Плана работ Подрядчик обязан руководствоваться Заявкой (Наряд-заказом) предоставленным Заказчиком.
- 6.48. Подрядчик обязан до подписания основного договора заключать договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 000 (Четырехсот тысяч) рублей, с включением в договор следующих рисков: смерти в результате несчастного случая; постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III, групп инвалидности. Договор добровольного страхования заключается Подрядчиком на период выполнения Работ по настоящему Договору, без увеличения их стоимости.

7. Стоимость скважино-операции должна включать затраты Подрядчика:

7.1. Предоставление установки для операций ГНКТ требуемой комплектации (См. п/п 6.1 настоящего Технического задания) и квалифицированный персонал.

7.2. Все услуги, которые, в соответствии с практикой и стандартами применяются в нефтегазовой промышленности РФ, используя вышеуказанное оборудование (См. п/п 6.1 настоящего Технического задания).

8. Условия выполнения работ.

8.1. Немедленно информировать Заказчика телефонограммой об авариях и осложнениях, возникших в процессе работы на скважинах, которые не позволяют выполнить запланированный объем работ, согласованный сторонами.

8.2. Обеспечить бригады опломбированными счетчиками эл. энергии, и по согласованию с ОГЭ Заказчика, утвердить нормы расхода эл. энергии для бригад, работающих на месторождениях, имеющих автономные источники энергоснабжения.

8.3. Заключить договоры с энергосбытовой и сетевой компаниями на покупку и передачу электроэнергии.

8.4. При выполнении подрядных работ на объектах Заказчика, Подрядчик собственными силами и за счет собственных средств осуществляет размещение (расстановку) на производственной площадке оборудования (транспортные средства, специальная техника и иное имущество) необходимое для выполнения работ, а также размещение рабочих и служащих Подрядчика.

8.5. Подрядчик на правах собственника отходов самостоятельно и за свой счет осуществляет вывоз и утилизацию отходов, образующихся в процессе его производственной и хозяйственной деятельности на объектах Заказчика.

9. Прочие условия.

9.1. Заказчик отстраняет от участия в тендере, на любом этапе его проведения, Претендента в случае предоставления им недостоверных сведений о его соответствии требованиям, установленным Заказчиком;

9.2. Заказчик вправе отклонить ofertу Претендента, содержащую существенные отклонения от требований и условий ПДО.

9.3. запрос предложений не является торгами (конкурсом, аукционом) или публичным конкурсом в соответствии со статьями 447-449 части первой и статьями 1057-1061 части второй Гражданского кодекса Российской Федерации, и не накладывает на Организатора и Заказчика обязательств, установленных указанными статьями Гражданского кодекса Российской Федерации.

9.4. Организатор имеет право вносить изменения в извещение о проведении Запроса предложений в любое время до истечения срока подачи Заявок.

9.5. Организатор имеет право отказаться от проведения Запроса предложений в любое время до подведения его итогов, не неся никакой ответственности перед участниками размещения заказа или третьими лицами, которым такие действия могут принести убытки.

9.6. Запрос предложений признается несостоявшимся, если по окончании срока подачи Заявок не подано ни одной Заявки, а также, в случае если на основании результатов рассмотрения Заявок принято решение об отклонении всех Заявок.

10. Информация о запросе предложений

Контактное лицо по решению технических вопросов:

Катрич Александр Васильевич

E-mail: KatrichAV@mng.slavneft.ru

Телефон: +7 (34643) 46-048; Факс: +7 (34643) 46-598.

**Начальник департамента по
внутрискважинным работам ОАО «СН-МНГ»**



А.Б. Старожук

**Начальник отдела текущего и капитального
ремонта скважин ОАО «СН-МНГ»**



К.Г. Скоба