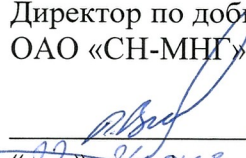


УТВЕРЖДАЮ

Директор по добыче нефти и газа
ОАО «СН-МНГ» П.В. Василенко
«22» Июня 2015 г**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

Для отбора претендентов на выполнения работ по инженерному и технологическому сопровождению работ при проведении спуска дополнительных безмуфтовых эксплуатационных колонн, Разбуривание оснасток хвостовиков, компоновок МГРП, мостовых пробок и цементных стаканов без предоставления насосного агрегата и с предоставлением насосного агрегата на лицензионных участках ОАО «СН-МНГ» в 2016 году.

1. Общая часть

1.1. Цель работ – выполнения работ по Инженерно-технологическому сопровождению работ по спуску дополнительных безмуфтовых эксплуатационных колонн (хвостовиков) (далее по тексту ИТС ДЭК) с герметизацией устья, предоставлением технологической оснастки (направления, обратного клапана, стыковочного узла, разъединителя, герметизирующего устройства), Разбуривание оснасток хвостовиков, компоновок МГРП, мостовых пробок и цементных стаканов без предоставления насосного агрегата и с предоставлением насосного агрегата при капитальном ремонте скважин (далее по тексту КРС) на лицензионных участках Открытого Акционерного Общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (Далее ОАО «СН-МНГ») в 2016 году.

1.2. Работы производятся на нефтяных, нагнетательных, водозаборных и артезианских скважинах.

1.3. Тендерный отбор проводится с целью определения возможностей каждого потенциального претендента для выполнения работ по капитальному ремонту скважин.

2. Описание объекта выполнения работ

2.1. Объекты ОАО «СН-МНГ» в административном отношении находятся на территории Тюменской области (Нижневартовский и Сургутский район) и Томской области.

2.2. Усредненное расстояние от г. Мегиона до месторождений:

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

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

- Северо-Асомкинский ЛУ – 310км

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. Сообщение с отдаленными месторождениями в зимнее время – зимник, в летнее – вертолет.

Платные дороги – за счет Заказчика, за исключением участка п. Александрово – вах. пос. Пионерный.

Платные переправы за счет Заказчика, за исключением переправы ЗАО «Союз офицеров» (р. Вах, в районе п.г.т. Излучинск).

3. Вид работ, объемы работ.

Планируется выполнение 170 скв/операций в 2016 году.

Объемы работ могут быть изменены (+/-) в пределах проектно-сметной документации и в соответствии с условиями договора.

4. Сроки выполнения работ.

Начало работ по ремонту скважин – 01 января 2016г., окончание работ 31 декабря 2016г.

5. Основные требования к Претендентам и условия выполнения работ.

5.1. Выполнение комплекса работ, который состоит из следующих этапов при проведении спуска дополнительных безмуфтовых эксплуатационных колонн:

- завоз необходимого комплекта оборудования на скважину;
- проведение подготовительных работ к спуску дополнительной колонны (шаблонирование);
- монтаж специального противовыбросового герметизирующего оборудования на устье скважины;
- монтаж оборудования для спуска на устье скважины;
- монтаж технологической оснастки (направление, перфорированная труба, обратный клапан, разъединитель колонны (левая пара);
- проведение технологической операции по спуску безмуфтовых труб с приложением необходимого момента свинчивания резьбовых соединений;
- демонтаж оборудования для спуска дополнительной колонны;
- демонтаж специального противовыбросового герметизирующего оборудования после цементации;
- вывоз оборудования с объекта проведения работ.

5.2. Необходимое оборудование и материалы для проведения работ:

- скрепер механический под диаметр основной эксплуатационной колонны;
- шаблон короткий жесткий (5 м) под спускаемую дополнительную колонну;
- шаблон длинный (5 x 10 м) с патрубком под спускаемую дополнительную колонну;
- превентор плащечный сдвоенный модернизированный ППС-2Ф-280-180x21;
- крестовина колонной головки с двумя задвижками под ФА Румыния;
- элеваторы КМ (либо аналоги);
- устройство герметизирующее (превенторная установка);
- патрубок монтажный;
- гидравлический ключ для труб диаметром до 140 мм, 12,5 об/мин –низшая передача, 61 об/мин-высшая передача, с максимальным крутящим моментом 19622 Нм при 133 л/мин и давлении 170 атм. в комплекте с двойным подвесным

устройством крепления, моментомером и редукционным клапаном и стопорным устройством;

- спайдер пневматический грузоподъемностью 175 т;
- штропа элеватора несварные грузоподъемностью 150 т в комплекте;
- элеватор клиновой тип «УС», или аналог грузоподъемностью 75 т;
- колпаки подъемные каждого типоразмера;
- запорная компоновка каждого типоразмера;
- оправка для шаблонирования колонны;
- труба перфорированная;
- хомут страховочный;
- направляющий патрубок ПНБК;
- стыковочный узел ПСБК;
- обратный клапан ЦКОБР – разбуриваемый, или аналог;
- разъединитель (левая пара) ПБРБК;
- смазка резьбовая Р-402 (либо аналоги).

5.3. Выполнение комплекса работ, который состоит из следующих этапов при Разбуривание оснасток хвостовиков, компоновок МГРП, мостовых пробок и цементных стаканов без предоставления насосного агрегата и с предоставлением насосного агрегата:

- завоз необходимого комплекта оборудования на скважину;
- проведение подготовительных работ к спуску оборудования;
- монтаж оборудования для спуска на устье скважины;
- проведение технологической операции по разбуриванию оснасток;
- вывоз оборудования с объекта проведения работ.
- предоставление специальной техники ЦА – 320 – 2 ед. для проведения работ.

5.4. Необходимое оборудование и материалы для проведения работ:

- винтовые забойные двигатели типа Д-76 с не истекшим сроком гарантийной эксплуатации согласно ТУ завода изготовителя, с усиленной рабочей парой и оснащенный обратным клапаном, для работы в хвостовиках э/колонн диаметром 102-114мм и новый фрезерующий инструмент заводского исполнения типа ДФТ и КФ;
- фрезерующий инструмент заводского исполнения;
- обеспечение спецтехникой (ЦА-320 – 2 ед. с насосными установками оснащенными плунжерами и скоростными редукторами) для проведения технологических операций;
- инженерное сопровождение работ.

В зависимости от плана работ по скважине утвержденного Заказчиком комплект предоставляемого оборудования может изменяться.

5.5. Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на осуществление данного вида работ сроком до 31 декабря 2014г.

5.6. Участник должен обладать опытом выполнения данных работ не менее 5 лет.

5.7. Участник должен предоставлять квалифицированный персонал, имеющий соответствующее квалификационное удостоверение, дающее право допуска к определенному виду работ, прошедший медицинское освидетельствование и не имеющий противопоказаний по состоянию здоровья.

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

5.9. Согласие на подписание типового договора на оказание инженерного и технологического сопровождения работ при производстве данного типа работ.

5.10. Все предоставляемое оборудование как отечественного, так и импортного производства, должно быть сертифицировано и паспортизировано, проверено на пригодность к эксплуатации:

Паспорта на оборудование (на русском языке):

- инструкция по эксплуатации (на русском языке);
- сертификат соответствия;
- разрешение Ростехнадзора на применение.

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

5.12. Организация круглосуточного производства работ.

5.13. 100% обеспечение технологического процесса оборудованием, инструментом и материалами по собственным договорам.

5.14. Проживание, питание, доставка персонала и оборудования до рабочего места, размещение и хранение оборудования, мобилизация транспортных средств – зона ответственности Подрядчика.

5.15. Ответственность перед Заказчиком за действия или бездействия третьей стороны (субподрядчик).

5.16. Стоимость работ не подлежит корректировке в сторону увеличения.

5.17. 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).

5.18. Подрядчик самостоятельно перечисляет платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду.

5.19. Ликвидация браков, аварий по вине Подрядчика выполняется за счет Подрядчика.

5.20. Глубина производства работ в скважинах составляет до 3900м.

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

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

5.23. 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.

5.24. Обязательное наличие круглосуточной телефонной и электронной связи с Заказчиком.

5.25. Соблюдение и выполнение требований общих и локальных документов:

- Инструкции по безопасности одновременного производства буровых работ, освоения и эксплуатации скважин на кусте (РД 08-435-02);
- Плана работ на производство работ на скважине, подписанного обеими Сторонами;
- Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности (утв. Постановлением Госгортехнадзора РФ от 05.06.2003г. № 56);
- Правил ведения ремонтных работ в скважинах (РД 153-39-023-97);
- Положения о контрольно-пропускных пунктах ОАО «СН-МНГ» с изменениями и дополнениями;
- Положения по одновременному производству буровых работ, освоению, ремонту и эксплуатации скважин на кустовой площадке ОАО «СН-МНГ»;
- Стандарта «Общие требования, предъявляемые к подрядным организациям в ОАО «СН-МНГ» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности» СТО 025-2013;
- Стандарта «Транспортная безопасность в ОАО «СН-МНГ» СТВ 034-2012;

- Положения о порядке расследования технических инцидентов (аварий) в процессе эксплуатации, ремонта и освоения скважин между структурными подразделениями ОАО «СН-МНГ» и подрядными организациями;
- Регламента взаимодействия ОАО «СН-МНГ» с подрядными организациями в процессе привлечения Субподрядных организаций;
- Положения о допуске Подрядных организаций к выполнению работ/оказанию услуг на производственной территории и объектах ОАО «СН-МНГ»;
- Других нормативных актов органов государственной власти РФ и положений, регламентов и инструкций, действующих на Объектах Заказчика.

5.26. Подрядчик должен иметь следующее производственно-техническое оснащение:

- наличие ремонтной базы с необходимыми стендами для ревизии и испытания в регионе выполнения работ;
- наличие специализированного транспорта грузоподъемным механизмом не менее 3 ед;
- наличие специализированного комплекта оборудования (гидравлические ключи, спайдеры, элеваторы, хомуты, щтропа, превенторы, цементировочные клапана, и прочего), необходимого для монтажа на устье скважины и спуска оборудования в количестве не менее 5 комплектов;
- наличие специализированного комплекта оборудования (ВЗД типа Д-76 с рабочей парой усиленного типа, нового фрезерующего инструмента типа ДТФ и КФ заводского исполнения, ЦА – 320 – 2 ед.), необходимого для проведения работ в количестве не менее 5 комплектов;
- наличие технологической документации по видам работ: регламенты, инструкции;
- возможность выполнения ловильных работ собственным инструментом в случ

ае возникновения осложнений при проведении работ;

5.27. Обеспечение фирменной спецодеждой с логотипом собственной компании.

5.28. Подрядчик при проведении инженерно-технологического сопровождения работ должен обеспечить:

- прием заявок на инженерно-технологическое сопровождение работ по спуску дополнительных колонн и хвостовиков в круглосуточном режиме;
- своевременную доставку технологического оборудования и прибытие специалиста для проведения ИТСР на скважине специализированным транспортом в круглосуточном режиме;
- подготовку технологического плана, схемы монтажа оборудования;
- проведение инструктажа персонала бригады ТКРС перед началом проведения работ;
- работоспособность технологического оборудования;
- инженерное сопровождение на протяжении всей технологической операции;
- демонтаж технологического оборудования на устье скважины;
- вывоз компоновки оборудования со скважины специализированным транспортом.

5.27. Подрядчик обязан до подписания основного договора заключать договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 000 (четырёхсот 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.

6. Формирование стоимости работ.

6.1. Базовая стоимость операции по ИТС ДЭК должна включать затраты Подрядчика:

- Стоимость расходуемых материалов, оборудования и инструмента, необходимых претенденту для выполнения работ по ИТСР;
- Затраты на ремонт и обслуживание спец. техники, госпошлины за регистрацию транспортных средств и получения талонов техосмотра;
- Затраты на обслуживание и ремонт используемого при ИТСР оборудования;
- Затраты на обеспечение и содержание на месторождении Заказчика оборудования и инструмента для выполнения операций по ИТСР;
- Заработная плата основных рабочих и инженерно-технических работников (с учетом районного коэффициента, вахтового метода работы, резерва на отпуска);
- Транспортные расходы, связанные с использованием технологического специального и пассажирского транспорта;
- Прочие расходы (ГСМ, ПБ и ООС и т.д.);
- Арендные платежи;
- Затраты на привлечение специализированного сервиса и оборудования;
- Связь, информационно-технологические услуги и услуги по обслуживанию АСУ и оргтехники;
- Природоохранные мероприятия;
- Затраты на утилизацию отходов производства и бытовых отходов;
- Накладные расходы;
- Рентабельность;
- Затраты на обустройство базы (производственного участка), проживание;
- Затраты на мобилизацию/демобилизацию материалов и оборудования Подрядчика до лицензионного участка ОАО «СН-МНГ».

6.2 Базовая стоимость операции по ИТС Разбуривание оснасток хвостовиков, компоновок МГРП, мостовых пробок и цементных стаканов без предоставления насосного агрегата и с предоставлением насосного агрегата должна включать затраты:

Подрядчик выполняет работы в пределах общей стоимости договора с учетом применения ставок:

- Ставка за использование винтового забойного двигателя с усиленной рабочей парой и оснащенного обратным клапаном (для работы в хвостовиках э/колонн диаметром 102-114мм и эксплуатационных колоннах);
 - Ставка за использование фрезерующего инструмента типа ДФТ и КФ, согласованного с Заказчиком типоразмера;
 - Ставка за использование спецтехники, определяется исходя из фактически затраченного производительного времени (Цементировочный агрегат типа ЦА-320);
 - Ставка за оказание инженерного сопровождения технологической операции.
 - Ставки являются фиксированными и неизменными на протяжении срока действия договора.
 - Все ставки, описанные в настоящем документе, применимы к работе 24 (двадцать четыре) часа в сутки.
- Заказчик оплачивает подрядчику работы, выполненные на скважине по стоимости 1 скв/операции, которая определяется как сумма ставок на проведение работ по разбуриванию оснасток хвостовика, компоновок МГРП, мостовых пробок и

цементных стаканов на одной скважине, вне зависимости от фактически затраченного времени, при этом учитывается факт использования спецтехники

6.2. Оплата выполненных работ.

Стоимость одной скважино-операции фиксированная для всех лицензионных участков ОАО «СН-МНГ»;

6.3. Необходимо указать ориентировочную стоимость операции по инженерному и технологическому сопровождению при проведении работ по спуску ДЭК на одной скважине, а также номенклатуры и количества используемого инструмента и материалов.

6.4. Оплата выполненных Работ в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Подрядчика оригиналов документов в соответствии с п. 5.1.16. Договора.

6.5. Текст договора не предусматривает предоплаты.

7. Прочие условия.

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

7.2. Заказчик вправе отклонить оферту Претендента, содержащую существенные отклонения от требований и условий ПДО.

7.3. 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.

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

7.5. 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.

7.6. 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.

Контактное лицо по решению технических вопросов:

Константин Геннадьевич Скоба

E-mail: SkobaKG@mng.slavneft.ru

Телефон: +7 (34598) 46-635; Факс: +7 (34643) 46-636.

Начальник департамента по внутрискважинным работам ОАО «СН-МНГ»

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

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

А.Б. Старожук

Р.В. Литвинов

К.Г. Скоба