

УТВЕРЖДАЮ

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

П.В. Василенко

« » 20__ г

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

для отбора претендентов на оказание услуг по химической обработке нагнетательных и добывающих скважин (ОПЗ горизонтальных участков скважин эмульгированной кислотой) в 2015 году на лицензионных участках ОАО «СН-МНГ»

1. Общая часть

1.1. Цель работ - Обработка призабойной зоны нагнетательных и добывающих скважин на лицензионных участках Открытого Акционерного Общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (Далее ОАО «СН-МНГ») в 2015 году.

1.2. Работы производятся только на нефтяных скважинах.

1.3. Тендерный отбор проводится с целью определения возможностей каждого потенциального претендента на оказание услуг по химической обработке нагнетательных и добывающих скважин (ОПЗ горизонтальных участков скважин эмульгированной кислотой) при капитальном ремонте скважин.

2. Описание объекта оказания услуг

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

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

- Ачимовский ЛУ – 282км
- Чистинный ЛУ – 324км
- Западно-Асомкинский ЛУ – 310км
- 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.

2.3. Диапазон глубин скважин составляет от 1400 до 3900 м.

3. Вид работ, объемы работ.

3.1. Вид работ:

№ п/п	Вид работ	Ед. изм.	Кол-во
1	Химическая обработка нагнетательных и добывающих скважин - ОПЗ горизонтальных участков скважин эмульгированной кислотой с предварительным щадящим глушением скважины и последующим освоением скважины струйным насосом. (Интенсификация добычи нефти путем предварительного щадящего глушения скважины с дальнейшей обработкой горизонтальных участков скважин высокотехнологичными кислотными составами на основе эмульгированной кислоты (средний объем - 10м ³) с применением добавок (высокотемпературный ингибитор коррозии, ПАВ-деэмульгатор, стабилизатор железа, а так же специальных добавок) и с дальнейшим освоением скважины (извлечение продуктов реакции объемом в среднем 30м ³ при помощи струйного насоса).	скв. / опер.	3

3.2. Подбор рецептуры кислотной композиции производится индивидуально, учитывая геологические условия, для каждой конкретной скважино-операции.

3.3. Выполнение работ в соответствии с производственной программой (Приложение №1).

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

3.5. Требуется проведение теста совместимости кислотной композиции пластовому флюиду, на кустовой площадке, непосредственно перед закачкой в скважину (в случае несоответствия – замена кислотной композиции).

4. Сроки выполнения работ.

4.1. Работы выполняются круглогодично, 24 часа в сутки, 365 дней в году.

4.2. Начало работ – 1 июля 2015г.;

4.3. Окончание работ - 31 декабря 2015г.

4.4. Время начала производства работ по ОПЗ не должно превышать 24 часа с момента получения заявки (наряд-заказа).

5. Основные требования к Претендентам.

5.1. Соответствие «Критериям технической оценки ofert участников закупки».

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

Участник должен обладать опытом производства работ (не менее 3 лет). Подрядчик должен предоставить отзывы о выполненных работах за последние 3 года.

5.3. Наличие научно-технической базы, способной вносить коррективы в производственную деятельность.

5.4. 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.

5.5. Для выполнения технологических операций, Подрядчик обеспечивает себя необходимым оборудованием, материалами (химическими реагентами и т.п.), автотранспортом (в т.ч. спец. техникой), за исключением техники и оборудованием предоставляемых Заказчиком.

5.6. Рекомендуемые технологии и материалы должны быть адаптированы к геологическим условиям месторождений ОАО «СН-МНГ».

5.7. 100% обеспечение технологического процесса оборудованием, контрольно-измерительными устройствами, приборами, спецтехникой и материалами (химреагентами и водой для приготовления кислотных составов) для выполнения безостановочной работы согласно плану работ.

5.8. Кислотные составы должны содержать высокотемпературные ингибиторы коррозии, стабилизаторы осадкообразования, ПАВ-деэмульгаторы.

5.9. Подрядчик обязан исключить применение химреагентов и оборудования, влияющих на целостность подземного оборудования, влияющих на подготовку нефти.

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

5.11. Перед началом работ, Подрядчик предоставляет Заказчику лицензии, разрешения, сертификаты, паспорта, технологические инструкции по эксплуатации на применяемое оборудование, устройства, материалы, регламенты проведения работ.

5.12. Наличие определённого количества инженерно-технических специалистов, обладающих требуемой квалификацией, подтвержденной сертификатами, дипломами.

5.13. Геологическое и инженерно-технологическое сопровождение работ.

5.14. Наличие документации на используемые реагенты.

5.15. Перед проведением работ на скважинах Подрядчик представляет сертификаты на химические реагенты, применяемые для производства работ на объектах добычи углеводородного сырья и отчёт результатов входного контроля химических реагентов, планируемых к применению.

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

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

5.18. Согласие на подписание типового договора на выполнение работ по химическим обработкам нагнетательных и добывающих скважин.

5.19. Наличие стационарной и полевых лабораторий, оборудованных инструментами и приборами для контроля взаимодействия рабочих компонентов с пластовым флюидом в пластовых условиях, а так же свойств рабочих жидкостей в соответствии с планами работ на скважины.

5.20. Расположение базы хранения химреагентов вблизи месторождений Заказчика.

5.21. Специалисты Подрядчика должны проводить подбор скважин-кандидатов, проводить расчет потенциальных дебитов, а так же предлагать технологию, необходимую, для достижения потенциального дебита/приемистости.

5.22. При составлении Плана работ Подрядчик обязан руководствоваться заявкой (наряд-заказом) предоставленным Заказчиком.

5.23. Работа по заявочной системе. Заявки подаются круглосуточно.

5.24. Проведение технологических операций под руководством ИТР.

5.25. Обеспечение выполнения одновременных работ при поступлении заявок, более чем на одну скважину.

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

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

5.28. Обеспечение фирменной спецодеждой с логотипом собственной компании.

5.29. Обеспечение культуры производства на уровне отраслевых стандартов.

5.30. Организация круглосуточного производства работ.

5.31. Обязательное наличие круглосуточной телефонной, электронной связи с Заказчиком.

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

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

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

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

5.36. 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).

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

5.38. 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.

5.39. Подрядчик гарантирует, что результаты его работ соответствует условиям договора и несет ответственность за исправление недостатков в работах. Продолжительность гарантийного периода составляет 12 месяцев с даты подписания документов.

5.40. Предоставление документов и отчетностей, в том числе приемка и оформление результатов выполненных работ, осуществляется в соответствии с условиями договора.

5.41. Заказчик осуществляет контроль качества работ Подрядчика с привлечением ответственных представителей (в соответствии с условиями договора).

5.42. Для принятия Заказчиком объемов выполненных работ, необходимо предоставлять документацию по установленной форме о выполненных Работах в течение 3 (трех) дней с даты совершения хозяйственной операции, но не позднее 28 (двадцать восьмого) числа текущего месяца (за исключением декабря, в декабре не позднее 1 (первого) рабочего дня месяца, следующего за отчетным), в соответствии с условиями договора.

5.43. Заказчик оставляет за собой право осуществлять контроль качества Работ Подрядчика с привлечением ответственных представителей Заказчика.

5.44. 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. Оплате подлежат только эффективные работы.

6.2. Оплата производится по согласованной стоимости скважино-операции, при достижении расчетных параметров успешности, приведенных в плане работ на скважине.

6.3. Оценка эффективности работ.

Работы по ОПЗ являются эффективными и принимаются к оплате при достижении следующих показателей:

- Для добывающих скважин – получение дополнительного прироста не менее указанного в плане работ, увеличение коэффициента продуктивности обеспечивающего достижение планового дебита.

6.4. В стоимость работ должны входить затраты Подрядчика:

- Материалы расходуемые при ОПЗ (химреагенты, жидкость для приготовления кислотных составов);
- Расходы на предварительное глушение скважины (падающее), гарантирующее сохранение коллекторских свойств продуктивного пласта;
- Расходы на освоение скважины (извлечение продуктов реакции струйным насосом, СДА либо аналог типа УНГ, компрессирование);
- Заработная плата основных рабочих и инженерно-технических работников (с учетом районного коэффициента, вахтового метода работы, резерва на отпуска), а так же социально-бытовые нужды;
- Затраты на приобретение и предоставление всех необходимых материалов и оборудования для проведения работ;
- Затраты на услуги технологического транспорта и спец. техники, необходимой для проведения работ;
- Затраты на услуги связи, информационно-технологические услуги и услуги по обслуживанию АСУ и оргтехники;

- Затраты на привлечение специализированного сервиса и оборудования, а так же приобретение всех необходимых материалов при проведении работ;
- Затраты на обеспечение баз Подрядчика и АБК электроэнергией и тепло водоснабжением;
- Затраты на мобилизацию/демобилизацию материалов и оборудования Подрядчика до лицензионного участка ОАО «СН-МНГ»;
- Затраты на обустройство базы (производственного участка), проживание;
- Арендные платежи;
- Прочие расходы (Затраты на утилизацию отходов производства, ГСМ, ПБ и ООС, природоохранные мероприятия и т.д.).

6.5. Услуги и материалы, предоставляемые Заказчиком:

- Инвертный раствор (дегазированная нефть);
- Продавочная жидкость;
- Подъездная дорога и подготовка куста и услуги по очистке территории перед началом работ.

6.6. 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, но не ранее 60 дней с даты получения счета-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями п. 5 статьи 169 НК РФ.

6.7. Простой по вине Подрядчика не оплачиваются.

6.8. Текст договора не предусматривает предоплаты.

6.9. Стоимость услуг должна быть подтверждена сметами, калькуляциями с подробной расшифровкой статей затрат и расходов ресурсов.

6.10. Необходимо предоставить полный список химических реагентов и материалов, находящихся в наличии у подрядной организации, с указанием наименования, краткого описания и цены за единицу измерения (мЗ, тн и т.д.).

7. Прочие условия.

7.1. При привлечении Субподрядчика, представлять Заказчику (по его требованию) копии заключенных с ним договоров, копии лицензий и иной разрешительной документации, предусмотренной действующим законодательством РФ для выполнения Работ, а также копии правоустанавливающих, учредительных документов Субподрядчика, другую истребованную Заказчиком документацию и информацию о Субподрядчике.

7.2. Привлечение Субподрядчика осуществляется с обязательным проведением Подрядчиком технического аудита, с использованием Анкеты по установленной Заказчиком форме. Результаты технического аудита Подрядчик предоставляет Заказчику до заключения договора с Субподрядчиком.

7.3. Подрядчик обязуется включать в заключаемые с Субподрядчиками договоры субподряда условия, предусмотренные настоящим Договором, и осуществлять контроль за их исполнением.

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

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

7.6. 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.

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

7.8. 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.

7.9. 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: Ведущий инженер ОТКРС ДпоВР
Дмитрий Юрьевич Фоминых

E-mail: FominyhDU@mng.slavneft.ru

Телефон: +7 (34643) 46-121; Факс: +7 (34643) 46-121.

**/Начальник департамента
по внутрискважинным работам**

**Начальник департамента супервайзинга
по внутрискважинным работам**

**Начальник отдела по текущему
и капитальному ремонту скважин**



А.Б. Старожук

Р.В. Литвинов

К.Г. Скоба