

УТВЕРЖДАЮ

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

П.В. Василенко

« 31 » Июль 2016 г

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Для отбора претендентов на выполнение ремонтно-изоляционных работ на лицензионных участках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2016 г.

1. Общая часть.

1.1. Цель работ: «Выполнение ремонтно-изоляционных работ» (далее – РИР) на лицензионных участках Открытого Акционерного Общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (Далее ОАО «СН-МНГ») в 2016 г.

1.2. Ремонты производятся на нефтяных и нагнетательных скважинах.

1.3. Тендерный отбор проводится с целью определения возможностей каждого потенциального претендента для выполнения ремонтно-изоляционных работ.

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 ЛУ – 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. 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.

3.1. Планируется выполнение 239 скважино-операций РИР согласно производственных программ.

3.2. Виды работ:

№ п/п	Вид работ	Ед. изм.	Кол-во
1	Выполнение ремонтно-изоляционных работ (ограничение водопритока)	скв. / опер.	15
2	Выполнение ремонтно-изоляционных работ (устранение заколонных перетоков)	скв. / опер.	50
3	Выполнение ремонтно-изоляционных работ (ликвидация нарушения эксплуатационной колонны)	скв. / опер.	30
4	Выполнение ремонтно-изоляционных работ (ограничение водопритока с применением пакеров ретейнеров)	скв. / опер.	71
5	Выполнение ремонтно-изоляционных работ (Цементирование дополнительных эксплуатационных колонн и хвостовиков при капитальном ремонте скважин)	скв. / опер.	43
6	Выполнение ремонтно-изоляционных работ («Ограничение водопритока многомодульными полимерами»)	скв. / опер.	4
7	Выполнение ремонтно-изоляционных работ («РИР составом «Софит»)	скв. / опер.	4
8	Выполнение ремонтно-изоляционных работ («Ограничение водопритока нефтяных скважин с применением «VEC-2» с докреплением цементным составом)	скв. / опер.	4
9	Выполнение ремонтно-изоляционные работы («Ликвидация нарушения эксплуатационной колонны тампонажной смолой»)	скв. / опер.	5
10	Выполнение ремонтно-изоляционных работ (Технология РИР составом «ТСА» с докреплением цементным составом)	скв. / опер.	4
11	Выполнение ремонтно-изоляционных работ с применением микроцемента	скв. / опер.	5
12	Выполнение ремонтно-изоляционных работ закачкой глинополимерного состава с последующим докреплением цементным раствором	скв. / опер.	4
Всего операций			239

Объемы работ по скважинам могут быть изменены (+/-)30% в пределах проектно-сметной документации и в соответствии с условиями договора.

3.3. Перечень скважин формируется ежемесячно по результатам формирования программы ГТМ.

4. Сроки выполнения работ.

4.1. Начало работ по РИР – 01 января 2016г., окончание работ 31 декабря 2016г.

4.2. Время начала производства работ по РИР с момента получения заявки (наряд-заказа) не должно превышать:

- Правобережная группа месторождений – 6 часов;
- Западно-Усть-Балыкская Западно-Асомкинская группа месторождений – 10 часов;
- Левобережная группа месторождений – 10 часов;
- Тайлаковская группа месторождений – 14 часов;
- Ачимовская и Аригольская группа месторождений в зимний период при наличии сообщения – 12 часов;

5. Основные требования к Претендентам.

- 5.1. Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на осуществление данного вида работ сроком до 31 декабря 2016г.
- 5.2. Участник должен обладать опытом производства работ в ОАО «СН-МНГ».
- 5.3. 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.
- 5.4. Для выполнения технологических операций, Подрядчик обеспечивает себя необходимым оборудованием, материалами (цемент, химические реагенты и т.п.), автотранспортом (в т.ч. спец. техникой), за исключением техники и оборудованием предоставляемых Заказчиком.
- 5.5. Наличие и применение станции контроля цементирования при выполнении работ.
- 5.6. Рекомендуемые технологии и материалы должны быть адаптированы к геологическим условиям месторождений ОАО «СН-МНГ».
- 5.7. Перед проведением работ на скважинах Подрядчик представляет сертификаты на цемент и химические реагенты, применяемые для производства работ на объектах добычи углеводородного сырья и отчет результатов входного контроля химических реагентов, планируемых к применению.
- 5.8. Соблюдение политики в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.
- 5.9. Соблюдение требований в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Заказчика.
- 5.10. Наличие договоров 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.
- 5.11. Согласие на подписание типового договора на выполнение работ по ремонтно-изоляционным работам.
- 5.12. Полная материальная ответственность за порчу оборудования и материалов Заказчика, допущенные аварии, осложнения и браки.
- 5.13. Обеспечение фирменной спецодежды с логотипом собственной компании.
- 5.14. Обеспечение культуры производства на уровне стандартов.
- 5.15. Обязательное наличие круглосуточной телефонной, электронной связи с Заказчиком.
- 5.16. Геологическое сопровождение всех работ.
- 5.17. Проживание, доставка персонала и оборудования, размещение и хранение оборудования – зона ответственности Исполнителя.
- 5.18. Ответственность перед Заказчиком за действия или бездействия третьей стороны (субподрядчик).
- 5.19. Стоимость 1 скважино-операции не подлежит корректировке в сторону увеличения.
- 5.20. Проживание, питание, доставка до рабочего места, мобилизация транспортных средств - за счет Подрядчика.
- 5.21. 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).
- 5.22. Подрядчик самостоятельно перечисляет платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду.
- 5.23. При составлении Плана работ Подрядчик обязан руководствоваться заявкой (нарядом заказом) предоставленным Заказчиком, до начала работ план работ должен быть согласован с начальником Департамента супервайзинга по внутрискважинным работам.

6. Стоимость скважино-операции должна включать затраты

Подрядчика:

- Цемент и химические реагенты и материалы;
- Специализированная техника и оборудование;
- Подземное оборудование, пакер, пакер ретейнер, прочее оборудование с комплектующими, необходимое при проведении РИР;
- Персонал для выполнения работ;
- Сервисное и технологическое сопровождение;
- Прочие затраты на выполняемые виды работ.

7. Структура ценообразования, условия оплаты.

- 7.1. Цены указывать без учета НДС.
- 7.2. Стоимость работ должна быть подтверждена смета, калькуляциями с подробной расшифровкой статей затрат и расходов ресурсов.
- 7.3. Необходимо предоставить полный список материалов и химических реагентов, находящихся в наличии у подрядной организации, с указанием наименования, краткого описания и цены за единицу измерения (м³, тн и т.д.).
- 7.4. Оплата выполненных работ производится Заказчиком в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Подрядчика оригиналов следующих документов:
 - а) акта выполненных работ;
 - б) счета-фактуры
- 7.5. Простои по вине Подрядчика не оплачиваются.
- 7.6. Текст договора не предусматривает предоплаты.

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. Передача данных со станции контроля цементирования уполномоченному представителю Заказчика по факту выполнения скважино-операции.

8.3. 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.

8.4. 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.

8.5. Работа на территории предприятия должна быть организована с учетом требований Законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недропользовании и минеральных ресурсах, природоохранное законодательство, санитарные нормы, правила безопасности труда и пожарной безопасности.

8.6. Все материалы, оборудование и спецтехника, предоставляемые Подрядчиком должны быть сертифицированы, и соответствовать Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности Российской Федерации, а также иным нормативным правовым актам Российской Федерации, нормативным техническим документам в области промышленной безопасности, охраны труда, недр и окружающей среды.

8.7. Производство работ должно выполняться только после оформления соответствующих документов (допусков и разрешений) на работы на объектах, территории действующего предприятия.

8.8. Работники подрядной организации должны быть в полной мере обеспечены индивидуальными средствами защиты, приспособлениями и инструментом, прошедшим испытания в соответствии с действующими нормативными актами по охране труда.

8.9. При производстве работ должны быть выполнены все организационно-технические мероприятия, обеспечивающие безопасное выполнение работ.

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 оферту 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.

Контактное лицо по решению технических вопросов: Вед. инженер ОТКРС ДпоВСП
Фоминых Дмитрий Юрьевич

E-mail: FominyhDU@mng.slavneft.ru

Телефон: +7 (34643) 46-121; Факс: +7 (34643) 46-636.

Начальник департамента

по внутрискважинным работам



А.Б. Старожук

**Начальник департамента супервайзинга по
внутрискважинным работам**



Р.В. Литвинов

Начальник отдела по текущему

и капитальному ремонту скважин



К.Г. Скоба