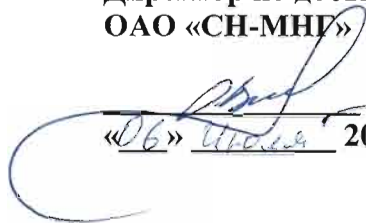


УТВЕРЖДАЮ

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


П.В. Василенко
«06» Июня 2016 г

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**для выполнения работ по физической ликвидации скважин
на лицензионных участках ОАО «СН-МНГ»**

1. Общая часть

- 1.1. Подготовка плана, для проведения работ по ликвидации скважин в соответствии с Инструкцией о порядке ликвидации, консервации скважин и оборудования их устьев и стволов, утвержденной Постановлением Госгортехнадзора России от 22 мая 2002 года № 22 РД 08-492-02;
- 1.2. Проведение работ по ликвидации скважин.
Цель работ - Выполнение работ по физической ликвидации скважин на лицензионных участках Открытого Акционерного Общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (Далее ОАО «СН-МНГ») в 2016 году, с оформлением материалов на физическую ликвидацию скважин и получением заключения территориального органа Госгортехнадзора РФ.
- 1.3. Ремонты производятся на нефтяных, нагнетательных, водозаборных и артезианских скважинах.

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).

2.3. Диапазон глубин скважин составляет от 1400 до 3000 м.

3. Вид работ, объемы работ.

3.1. Планируется выполнение по физической ликвидации скважин в соответствии с производственной программой:

- в 2016 году – 61 скважино/операция;

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

4. Сроки выполнения работ.

4.1. Начало работ – 01 января 2016г.;

4.2. Окончание работ - 31 декабря 2016г.

5. Основные требования к Претендентам.

5.1. Наличие лицензий (разрешений, свидетельств), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на осуществление данного вида работ сроком до 31 декабря 2016г.

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

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

5.6. Геологическое сопровождение работ по КРС, в том числе сопровождение всех геолого-физических работ при КРС.

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

5.8. Согласие на подписание типового договора на выполнение работ по капитальному ремонту скважин.

5.9. Укомплектованность бригад КРС исправным подъемным агрегатом, грузоподъемностью не менее **50 тонн**.

5.10. Обеспечивать и допускать бригады к ремонту скважин, укомплектованные оборудованием, инструментами, приспособлениями и КИП по Табелю технического оснащения бригад КРС.

5.11. Весь инструмент и оборудование должно быть паспортизировано и проверено на пригодность к эксплуатации.

5.12. Заключение договоров с энергосбытовой и сетевой компаниями на покупку и передачу электроэнергии.

5.13. Соблюдение и выполнение требований общих и локальных документов:

- Положение о контрольно-пропускных пунктах открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- Положение по одновременному производству буровых работ, освоению, ремонту и эксплуатации скважин на кустовой площадке ОАО «СН-МНГ»;
- Регламент взаимодействия структурных подразделений ОАО «СН-МНГ» и Подрядных организаций по планированию, контролю и учету движения трубно-штанговой продукции (ТШП), оформлению первичных учетных документов в автоматизированной системе программного комплекса;
- Регламент взаимодействия между ОАО «СН-МНГ» и Подрядчиком по предоставлению материально-производственных запасов на давальческой основе и их документальное оформление при выполнении работ по капитальному и текущему ремонту скважин;
- Регламент взаимодействия ОАО «СН-МНГ» и наименование подрядчика и документального оформления операций по предоставлению технологической жидкости глушения скважин на давальческой основе;
- Стандарт «Общие требования, предъявляемые к подрядным организациям в ОАО «СН-МНГ» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности»;
- Стандарт «Транспортная безопасность в Открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- Положение о порядке расследования технических инцидентов (аварий) в процессе эксплуатации, ремонта и освоения скважин между структурными подразделениями ОАО «СН-МНГ» и подрядными организациями;
- Регламент взаимодействия ОАО «СН-МНГ» с подрядными организациями в процессе привлечения Субподрядных организаций;
- Положение о допуске Подрядных организаций к выполнению работ/оказанию услуг на производственной территории и объектах ОАО «СН-МНГ»;
- Процедура «Контроль употребления алкоголя, наркотических и токсических веществ»;
- Процедура «Контроль употребления алкоголя, наркотических и токсических веществ» (Изменение №1);
- Регламент распределения обязанностей в процессе строительства скважин между Заказчиком и Подрядчиками, которые привлекаются Заказчиком для проведения работ по эксплуатационному бурению;
- Регламент по безаварийному ведению буровых работ на месторождениях открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- Регламент взаимодействия ОАО «СН-МНГ» и Подрядчика по обеспечению материалами на давальческой основе при выполнении работ по строительству и освоению скважин;
- Регламент по учету нефти, отпущенной на производственно-технологические нужды подрядным организациям выполняющим освоение скважин после бурения на месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- Регламент содействия Заказчика в авиаперевозках материалов, оборудования и персонала Подрядчика;
- Стандарт «Расследование и учет происшествий в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды, подготовка, распространение,

учёт извлечённых уроков и планов действий в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

- Регламент взаимоотношений между Заказчиком, Подрядчиком, выполняющим геофизические исследования (ГИС) и прострелочно-взрывные работы (ПВР) в скважинах и Подрядчиком, выполняющим текущий и капитальный ремонт (ТКРС)/освоение скважин при проведении ГИС и ПВР в ОАО «СН-МНГ»;

- Регламент Взаимоотношений при осуществлении технико-технологического контроля (супервайзинга) при производстве работ по ТКРС и освоению скважин после бурения, работе с ГНКТ, между ОАО «СН – МНГ» и подрядными организациями;

- Технические условия на ведение монтажных работ и условия безопасности при текущем, капитальном ремонте и освоении скважин после бурения;

- Регламент взаимодействия служб ОАО «СН-МНГ» и Подрядными организациями при подготовительных и заключительных работах к ЗБС;

- Стандарт «Методические указания по установлению Жизненно важных правил безопасного ведения работ»;

- Положение по одновременному производству буровых работ, освоению, ремонту и эксплуатации скважин на кустовой площадке ОАО «СН-МНГ»;

- Регламент взаимоотношений между нефтегазодобывающими управлениями (НГДУ) ОАО «СН-МНГ» и подрядными организациями при проведении ремонтных работ на скважинах (КРС);

Других нормативных актов органов государственной власти РФ и положений, регламентов и инструкций, действующих на Объектах Заказчика.

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

5.15. Обеспечение фирменной спецодеждой с логотипом собственной компании.

5.16. Обеспечение культуры производства на уровне стандартов.

5.17. Организация круглосуточного производства работ.

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

5.19. Заказчик оставляет за собой право возмещать убытки от превышения Исполнителем нормативного времени работ бригад КРС.

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

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

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

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

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

5.25. 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).

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

5.27. 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.

5.28. 100% оснащенность бригад сертифицированным ПВО для проведения работ (трубные и штанговые превентора).

5.29. 100% оснащенность бригад индикаторами веса (с возможностью передачи данных в режиме онлайн).

5.30. 100% оснащенность бригад емкостями для долива скважины с уровнемером и обогревом.

5.31. Подрядчик гарантирует, что результаты его работ соответствует договору и несет ответственность за исправление недостатков в работах. Продолжительность гарантийного периода составляет 12 месяцев с даты подписания документов (п. 4.1.13 типового договора).

5.32. Подрядчик гарантирует надлежащее оформление материалов на ликвидацию скважин и получение заключения (акта на ликвидацию) территориального органа Госгортехнадзора РФ в объемах и сроках, предусмотренных в Производственной программе по ликвидации скважин на 2016 год на месторождениях ОАО «СН-МНГ».

5.33. Предоставление документов и отчетностей, в том числе приемка и оформление результатов выполненных работ, осуществляется в соответствии с условиями стандартного Договора.

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

5.35. 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.

5.36. В случае если при проведении технического аудита бригад и цехов ТКРС, выявляется несоответствие оснащения бригад и цехов ТКРС действующему в ОАО «СН-МНГ» табелю оснащения бригад и цехов, Подрядчик гарантирует произвести доукомплектацию бригад до требуемого Заказчиком уровня.

Подрядчик составляет поквартальную программу технического перевооружения бригад и цехов ТКРС, согласовывает её с Заказчиком, и обязуется реализовать в полном размере и предусмотренные сроки.

6. Формирование стоимости работ.

6.1. Стоимость фиксированной операционной ставки на выполнение работ по физической ликвидации скважины должна включать затраты Подрядчика:

- Оформление материалов на ликвидацию скважин и получение заключения (акта на ликвидацию) территориального органа Госгортехнадзора РФ;
- Затраты на выполнение химических обработок скважин;
- Затраты на приобретение и предоставление всех необходимых материалов и оборудования, всех типоразмеров по номенклатуре КРС для проведения работ;
- Затраты на глушение скважин (без стоимости солевых растворов и их приготовления);
- Затраты на услуги технологического транспорта и спец. техники (ЦА-320, ППУ, компрессорная установка и т.п.), необходимой для проведения технологических операций при КРС;
- Затраты на обеспечение баз Подрядчика и АБК электроэнергией и тепло водоснабжением;
- 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 по КРС;
- 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 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.).

6.2. Оплату 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.

6.3. Простои по вине Подрядчика не оплачиваются.

6.4. Текст договора не предусматривает предоплаты.

6.5. Стоимость работ должна быть подтверждена смета, калькуляциями с подробной расшифровкой статей затрат и расходов ресурсов.

6.6. Необходимо предоставить полный список оборудования, для выполнения работ, находящегося в наличии у подрядной организации, с указанием наименования, краткого описания и цены за единицу измерения (шт, мЗ, тн и т.д.)

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.

**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