

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник Департамента по ЗБС
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Ю.В. Макеев
« » 2015 г.

Техническое задание
на выполнение работ по инженерному и технологическому сопровождению
работ по установке клина-отклонителя и вырезке «окна» однозаходной
компоновкой в эксплуатационной колонне на месторождениях
ОАО «СН-МНГ»

Запрос предложений проводится с целью определения возможностей потенциальных подрядчиков для выполнения работ по инженерному и технологическому сопровождению работ по установке клина отклонителя и вырезке «окна» однозаходной компоновкой в эксплуатационной колонне на месторождениях ОАО «СН-МНГ».

1. Наименование, назначение и цели выполняемых работ/оказываемых услуг.

Инженерному и технологическому сопровождению работ по установке клина отклонителя и вырезке «окна» однозаходной компоновкой в эксплуатационной колонне на скважинах. Вырезка «окна» в эксплуатационной колонне для дальнейшего бурения бокового ствола меньшего диаметра (материнская колонна 168, 146 и 140 мм): 130 скважино-операций;

2. Место выполнения работ/оказания услуг с указанием характеристики объекта (наименование объекта/привязка к объекту, условия охраны, подъездные пути и т.д.).

Все месторождения в зоне производственной деятельности ОАО «СН-МНГ»

3. Сроки (периоды) выполнения работ/оказания услуг. Начало выполнения работ с 15 ноября 2015 года (сдача выполненных работ будет происходить в январе 2016г) по 31 декабря 2016г.

4. Условия выполнения работ/оказания услуг. Сезонность.

В течение всего периода выполнения работ/оказания услуг обеспечение подготовки эксплуатационной колонны к установке клин-отклонителя, установку клин-отклонителя в указанных интервалах, вырезку «окна» и технологического «кармана» до 7 метров, свободное прохождение КНБК на бурение методом ЗБС.

5. Требования по выполнению сопутствующих работ, оказанию сопутствующих услуг, поставкам необходимых материалов, в том числе оборудования.

1	Документация
1.1	План-работ по инженерному сопровождению работ по вырезке «окна» при бурении скважин методом зарезки боковых стволов.
1.2	Заключительные отчеты по скважине.
1.3	Таможенное оформление материалов.
2	Места проведения работ.
2.1	Кустовая площадка.
2.2	База МТО для оборудования.
3	Транспортировка оборудования и погрузочно-разгрузочные работы
3.1	Погрузка, разгрузка, оборудования и материалов.
3.2	Транспортировка оборудования и материалов между местами проведения работ.
3.3	Транспортировка персонала на рабочую площадку.
3.4	Подготовка, монтаж и демонтаж оборудования.
3.5	Вывоз и утилизация отходов (ТБО, металлолом, строительный мусор) после Работ.
3.6	Оформление пропусков на объекты Компании.
4	Буровое оборудование и оборудование скважины
4.1	Клин-отклонитель и комплект фрез для вырезки окна в эксплуатационной колонне.
5	Услуги
5.1	Управление МТО для оборудования.
5.2	Передача данных и связь.
6	Материалы, поставки и расходные материалы
6.1	Питьевая вода для персонала .

6. Порядок (последовательность, этапы) выполнения работ/оказания услуг.

6.1 Подготовительные работы

- 6.1.1. Провести визуальный осмотр фрезеров, клина-отклонителя и гидравлического якоря, проверить приспособления для сборки клин-отклонителя.
- 6.1.2. В случае неподготовленной эксплуатационной колонны бригадой КРС под установку клин-отклонителя провести фрезерующей компоновкой шаблонировку скважины.
- 6.1.3. Провести замеры основных размеров устройств и занести следующие данные в буровой вахтовый журнал:
 - тип оборудования;
 - заводской номер;
 - эскизы с размерами устройств.

6.2 Спуск и установка клинового отклонителя

- 6.2.1. Собрать компоновку согласно план-программы.
- 6.2.2. Спустить компоновку в скважину до проектной глубины.
- 6.2.3. Провести привязку меры инструмента методами ГИС (МЛМ, ГК).
- 6.2.4. Сориентировать клин-отклонитель.
- 6.2.5. Провести установку клин-отклонителя.

6.3 Фрезерование «окна»

6.4 Бурение технологического «кармана»

7. Требования к качеству работ (услуг), в том числе технология производства работ (оказания услуг), методы производства работ (оказания услуг), методики оказания услуг, организационно-технологическая схема производства работ.

№ п/п	Наименование
1	Наличие разработанной документации по данному виду работ
2	Наличие собственных производственных мощностей для выпуска всего перечня применяемого оборудования.
3	Наличие уипстоков и вырезающего инструмента для всех внутренних диаметров эксплуатационных колонн
4	Предоставление прорабатывающей КНБК в составе фрез-райберов необходимого типоразмера для шаблонирования и проработки эксплуатационных колонн перед спуском клина – отклонителя и при необходимости подбуривания цементного моста.
5	Предоставление необходимой КНБК (включая долото) для углубления «кармана» в случае невозможности углубления «кармана» вырезающей КНБК.

6	Наличие серийно выпускаемого оборудования под любой диаметр эксплуатационной колонны с бицентричными вырезающими компоновками, когда диаметр окна больше диаметра использованных при вырезке фрез и больше проходного диаметра в материнской колонне.
7	Наличие необходимых переводников для сборки и спуска клина - отклонителя в скважину на бурильном инструменте СБТ 73*9,19 и СБТ 89*8 с резьбами 3 – 86, 3-83 или 3-102.
8	Использование КНБК которое позволяет осуществлять посадку, вырезание окна и проработку окна за одно СПО (однозаходная КНБК)
9	Срезка транспортировочных болтов для установки на забое с нагрузками: не менее 6 тонн, не более 12 тонн.
10	Наличие серийно выпускаемых гидро- механических клиньев - отклонителей с принципом посадки на цементный мост и без опоры на забой и с возможностью установки телесистемой на гидроканале.
11	Использование нового оборудования
12	Процент надежности срабатывания оборудования более 99%.
13	Клин - отклонитель $\varnothing 118$ мм с комплектом фрез не более 122мм. с обеспечением выхода долота диаметром 120,6 - 122 мм.
14	Клин - отклонитель $\varnothing 120$ мм с комплектом фрез не более 124 – 127 мм. с обеспечением выхода долота диаметром 123,8 – 126 мм.
15	Клин - отклонитель $\varnothing 135$ мм с комплектом фрез не более 147 мм. с обеспечением выхода долота диаметром 142,9 - 146 мм.
16	Клин - отклонитель $\varnothing 135$ мм с комплектом фрез не более 155 мм. с обеспечением выхода долота диаметром 152,4 мм.
17	Срок изготовления и поставки нестандартного вырезающего инструмента для эксплуатационных колонн 140, 146, 168, 178 мм имеющих отклонение (сужение) внутреннего диаметра от номинального менее 10 суток.
18	Высота формируемого "окна" в эксплуатационной колонне не менее 3 - 4 м.
19	Наличие двухзаходной (при необходимости) компоновок для вырезки окна.
20	Наличие оборудования для аварийного извлечения клина отклонителя.
21	Согласие предоставлять суточные сводки в формате, принятом в Компании
22	Предоставление гарантий по выполнению требований и соблюдению стандартов ОАО «СН-МНГ»
23	Разработка и предоставление Заказчику до начала работ на скважине Индивидуальной программы работ за 3 суток до начала работ
24	Предоставление Заказчику технического отчета по выполненной работе, включая отчеты всех субподрядчиков в течении 2 суток после окончания работ

25	Наличие инструкций по видам работ, которые Вы предполагаете выполнять, утвержденные менеджментом компании, а также все необходимые регламенты, положения обеспечивающие безопасное производство работ .
26	Мобильные телефоны для всех ИТР
27	Спутниковый телефон при отсутствии другой связи
28	Наличие задокументированная программа обучения, которую необходимо пройти каждому полевому инженеру.
29	Предоставлено резюме на весь инженерно-технический персонал за подписью первого руководителя
30	Наличие собственной или арендованной материально-технической базы в регионе
31	Наличие круглосуточного автотранспорта для персонала, который осуществляет услуги по инженерному сопровождению и своевременной доставке необходимого оборудования.
32	Оснащенность базы грузоподъемными механизмами.
33	Месторасположение базы от места предполагаемого производства работ менее 100км
34	Наличие круглосуточной диспетчерской службы на базе
35	Согласие на транспортировку оборудования и материалов на площадку и на вывоз неиспользованных материалов на базу
36	Оснащенность базы оборудованием для проведения магнитно-порошковой дефектоскопии.

Минимальные требования к полевому персоналу

№/п	Полевой персонал	Минимальные требования			
		Образование	Стаж в нефтяной промышленности, лет	Опыт работы в бурении или ЗБС, лет	Разряд бурильщиков
1	Ведущий технолог	высшее техническое	7	не менее 5	
2	Технолог	высшее техническое	7	не менее 3	

Минимальные требования к персоналу ИТР

№/п	Персонал регионального филиала Подрядчика	Минимальные требования			
		Образование	Стаж в нефтяной промышленности, лет	Опыт работы в бурении или ЗБС, лет	Минимальное количество
1	Директор	высшее техническое	10	не менее 3	1
2	Главный инженер	высшее техническое	10	не менее 3	1
3	Начальник МТО	среднее техническое	5	не менее 3	1
4	Координатор по производству	высшее техническое	5	не менее 3	1

Весь персонал должен быть обучен и иметь все необходимые сертификаты и допуски к работе.

8. Основные требования к Претенденту.

- Быть правоспособным на осуществление предлагаемому виду работ;
- Исполнять обязательства по уплате налогов в бюджеты всех уровней;
- Не должен быть неплатежеспособным, находиться в состоянии ликвидации (для юридического лица) или быть признанным несостоятельным (банкротом);
- Иметь необходимые лицензии;
- Иметь производственные мощности для выполнения предлагаемых работ, иметь профессиональные знания и квалификацию, финансовые средства, оборудование и другие материальные возможности, обладать необходимыми трудовыми ресурсами для надлежащего и полного исполнения договора, также обладать опытом выполнения аналогичных по объему, срокам и видам выполняемых работ договоров.
- Подрядчик обязан 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.

- Заказчик отстраняет от участия в тендере, на любом этапе его проведения, Претендента в случае предоставления им недостоверных сведений о его соответствии требованиям, установленным Заказчиком;
 - Заказчик вправе в любое время проверять и контролировать:
 - ход и качество Работ;
 - сроки выполнения Работ;
 - объем выполнения Работ;
 - качество материалов и оборудования, используемых/применяемых Подрядчиком при выполнении Работ,
 - применение технологий производства Работ,
 - соблюдение персоналом Подрядчика, выполняющим Работы, требований охраны труда и техники безопасности, локальных нормативных актов Заказчика;
- квалификацию персонала Подрядчика выполняющего Работы;

**Начальник ПТО
Департамента по ЗБС**



А.А.Шакиров