

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник Департамента по ЗБС
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Ю.В. Макеев
«17» июня 2015 г.

Техническое задание
на выполнение работ по инженерному и технологическому сопровождению
оборудования для проведения многостадийного ГРП при ЗБС

2015 год

1. ЗАКАЗЧИК:

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

2. НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА (место проведения работ):

Объекты в зоне производственной деятельности ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

3. УСЛУГИ:

Услуги Подрядчика включают услуги с использованием собственного оборудования, технологической оснастки и инженерное сопровождение спуска хвостовиков для проведения многостадийного ГРП.

4. № № скважин

Определяются по указанию Заказчика на основании оперативного графика бурения и реконструкции скважин (виды и количество скважин указываются в приложениях к Лотам).

5. Условия заключения договора:

Дата начала работ по конкретной скважине определяется Заказчиком путём предоставления Подрядчику наряд-заказа.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» намеревается завершить выбор подрядчика для выполнения работ по инженерному и технологическому сопровождению оборудования для проведения многостадийного ГРП при ЗБС в сроки предусмотренные извещением о закупке, с возможностью начала переезда бурового оборудования на месторождения ОАО «СН-МНГ» с 15.11.2015г.

Период выполнения договора на выполнение работ на месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» - 15.11.2015г. по 31.12.2016г.

6. ГОТОВНОСТЬ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ УСЛУГ:

Готовность к предоставлению услуг означает, что персонал Подрядчика и необходимое оборудование находятся в ХМАО в состоянии готовности к выполнению услуг. На производственной базе Подрядчика имеется необходимое наличие пополняемого запаса оборудования, оснастки.

7. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ:

Исполнитель обязуется оказывать предусмотренные договором услуги, в строгом соответствии:

- ПБ 08-624-03 (Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности)
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Приказ федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 № 101.
- Соблюдение Стандартов, Положений, Регламентов, Процедур на месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», согласно приложению договора.

8. ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ ЗАКАНЧИВАНИЯ (ПРЕДНАЗНАЧЕННОГО ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ МНОГОСТАДИЙНОГО ГРП) ДЛЯ СПУСКА В ГОРИЗОНТАЛЬНУЮ СКВАЖИНУ.

8.1. КОМПЛЕКТ ОБОРУДОВАНИЯ:

Наружный диаметр оборудования (диаметр хвостовика), количество портов для проведения ГРП указываются Заказчиком в соответствии с проектом на бурящуюся скважину.

№ п/п	Наименование	Кол-во: (определяется индивидуально, согласно объёма работ)
1.	Муфта ГРП 102 мм	шт.
2.	Пакер заколонный гидравлический	шт.
3.	Инженерное сопровождение	операция

В минимальный комплект оборудования для спуска хвостовиков диаметром 102мм с не менее чем 4 портами должны входить:

- Шары поинтервальной инициации, для посадки в циркуляционные клапана, входят в состав предоставляемого комплекта оборудования и предоставляются Заказчику после окончания бурения скважины, перед проведением ГРП.
- Пакер гидравлического действия (вместо разбухающих пакеров) под хвостовик диаметром 102мм в открытый ствол 123,6 – 146 мм не менее 10 шт.
- Центраторы (включая жёсткие и полужёсткие без сварных швов) + стопорные кольца;
Количество и тип центраторов согласовывается с Заказчиком для каждой работы по спуску хвостовика на основании инженерных расчётов;
- После разбуривания / нормализации хвостовика, компоновка (технологическая оснастка) должна иметь равнопроходной диаметр (сечение) 89мм.

8.2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОБОРУДОВАНИЮ.

Поставляемое оборудование и инструмент для заканчивания скважин должно пройти сертификацию в соответствии с требованием законодательства и иметь действительный сертификат качества.

Оборудование должно быть рассчитано на максимальные прогнозные пластовые температуры и дифференциальные давления с учетом запаса прочности.

Муфты ГРП (порты ГРП)

Количество портов ГРП зависит от количества подлежащих гидроразрыву интервалов.

Порт должен быть оборудован системой, предотвращающей самопроизвольное открытие/закрытие порта за счет перепада давления и сил трения, возникающих при выполнении ГРП.

№ п/п	Параметры	Технические характеристики
1	Условный диаметр потайной обсадной колонны ("хвостовика"), мм	102
2	Внутренний диаметр промежуточной обсадной колонны, мм	124 – 135
3	Наружный диаметр муфты D, мм	110
4	Внутренний диаметр после	85-89

	разбуривания, мм	
5	Присоединительная резьба	ОТТМ 102 ТУ 14-161-163-96
6	Давление среза стопорных винтов, кгс/см ²	160+15
7	Максимальная рабочая температура, К (°C)	373 (100)

Пакер заколонный Гидравлический

Пакер спускается как часть компоновки для разобщения интервалов ГРП. Пакер должен быть гидравлический для того, чтобы обеспечить надежную изоляцию интервалов. Пакер рассчитывается на максимально возможное дифференциальное давление при гидроразрыве с необходимым запасом прочности.

№ п/ п	Параметры	Технические характеристики	
1	Назначение	Для разобщение в открытом стволе интервалы ГРП	
2	Тип соединения	герметичный	
3	Максимальная подача цементирующих насосов, л/с	2 - 14	
4	Конструкция скважины:	146 -168	140
	- эксплуатационная колонна, мм.		
	- «хвостовик», мм.	102	102
5	Диаметр открытого ствола, мм	124-146	120,6
6	Наружный диаметр пакера для открытого ствола, мм (не более)	118-136	118
7	Внутренний диаметр эксплуатационной колонны, мм	124,5 – 152,4	
8	Длина резинового элемента (из условия выполнения п.10), мм	1000/2000/3000	
9	Присоединительная резьба	ОТТМ	
10	Максимально ожидаемое давление в заколонном пространстве при ГРП в случае получения «стоп», МПа	25,0-70,0	
11	Диапазон температур при эксплуатации, °C	-45...+135	
12	Внутренний диаметр узлов после нормализации		
	- для хвостовика диаметром 102мм (не менее)	89	
13	Рабочая среда	Буровой и тампонажный растворы, растворы глушения на водной и нефтяной основе, в зависимости от типа разбухающего пакера	

Документация и маркировка элементов оснастки

Документация должна в себя включать следующее:

1. План контроля качества при изготовлении и транспортировке оборудования;
2. Схемы оборудования заканчивания с указанием основных размеров;
3. Спецификации оборудования и материалов;
4. Процедуры испытания, спуска и установки оборудования заканчивания;

Следующая информация должна быть как на упаковочной/транспортировочной таре, так и на теле оборудования с указанием:

1. Название поставщика;
2. Номер компоновки;
3. Тип резьбы, размер, толщина стенки и марка стали;
4. Допустимое давление и нагрузка на тело трубы и резьбу;
5. Инструкция/ технический паспорт / спецификация оборудования должна находиться в каждом ящике, каждого оборудования.

9. ТРЕБОВАНИЯ К ИНЖЕНЕРНОМУ СОПРОВОЖДЕНИЮ И УСЛУГЕ:

Подрядчик гарантирует предоставление квалифицированного и аттестованного персонала (наличие протоколов и удостоверений, подтверждающих проверку знаний) для оказания сервисных услуг по спуску хвостовиков, а также производит подготовку оборудования, являющегося предметом услуг, которые включают в себя:

1. Подрядчик направляет своего представителя (представителей) на объект применения оборудования Подрядчика.
2. Подрядчик своими силами завозит оборудование (подвеску) на объект применения.
3. Предоставление Заказчику технической информации по оборудованию для заканчивания скважин.
4. Подбор материалов и компонентов оборудования.
5. Подбор оборудования и согласование предлагаемого Заказчиком оптимального размещения оборудования в скважине с целью обеспечения максимально возможного коэффициента извлечения нефти.
6. Согласование планов работ на спуск хвостовика, включая расчёт достижения хвостовика до плановой глубины спуска с применением лицензионного программного продукта. Рекомендации интервалов расстановки элементов технологической оснастки по отношению к муфтам ГРП с целью исключения инцидентов при освоении скважины после ЗБС (обеспечение равнопроходного сечения).
7. Подготовка и испытания оборудования заканчивания к спуску.
8. Подготовка элементов оснастки хвостовика для спуска в скважину на объекте, сборку элементов оснастки хвостовика, выполнение технической экспертизы и инженерного сопровождения во время спуска и установки/монтажа оборудования заканчивания скважин.
9. Сопровождение активизации, достижения проектных глубин (руководство и ответственность за качество работ связанных с активизацией элементов оснастки).
10. Расчёт необходимых объёмов закачиваемых жидкостей для активации элементов технологической оснастки (включая расчёт объёма продавки при сбросе элемента (шара) активации).
11. Согласование программ работ по ГРП в плане прохождения изолирующих шаров в нагнетательной линии и фрак арматуре.
12. Инициация портов давлением, по программе работ на ГНКТ по разбуливанию шаров и седел и освоению.
13. Отчет о выполненных работах должен передаваться Заказчику не позднее 5 рабочих дней после завершения работ. Отчет должен включать описание объема выполненных работ, а также копии паспортов на использованное оборудование.

10. БАЗОВЫЕ СТАВКИ:

Моменты начала и окончания операций фиксируются в двусторонних актах.

Базовые ставки включают в себя стоимость предоставляемого оборудования, инженерное сопровождение, материалы для оказания услуг, транспортные и накладные затраты подрядчика.

Базовые ставки являются фиксированными и не зависят от фактической продолжительности предоставления услуг.

Базовые ставки дисконтируются в случае некачественного оказания услуг в соответствии со шкалой качества.

11. ВРЕМЯ ОПЕРАЦИИ:

Оплата производится за операцию.

Начало операции - момент начала сборки хвостовика.

Время окончания операции соответствует моменту окончания проведения работ по ГРП.

При возникновении отклонений при ГРП, окончание операции считается с даты запуска скважины по фонду.

12. ПОКАЗАТЕЛИ УСПЕШНОЙ РАБОТЫ:

- Своевременная поставка, подготовка оборудования и программ работ, расчётов.

- Отсутствие простоев по вине Подрядчика.

- Выполнение всех технологических операций без отклонений от Программы крепления скважины.

- Отсутствие отказов в работе оборудования, являющегося предметом услуг Подрядчика.

- Отсутствие осложнений и аварий из-за отказа оборудования, являющегося предметом услуг

- Подрядчика или брака в работе по вине Подрядчика.

- Обеспечение сообщения с продуктивным пластом при освоении скважины и проведении ГРП.

- Выполнение персоналом Подрядчика требований ОТ и ТБ и ООС при выполнении работ.

*В соответствии с условиями Договора Подрядчик несёт ответственность за качество выполненной операции, своевременное предоставление необходимого оборудования, технологической оснастки, программных расчётов.

**В случае не достижения показателей успешной работы, Подрядчик проводит расследование причин инцидента, предлагает Заказчику на согласование пути решения проблемы, мероприятия по ликвидации и недопущению подобных инцидентов.

13. ПЕРЕЧЕНЬ ОТЧЕТНЫХ ДОКУМЕНТОВ:

Перечень отчетных документов предоставляемых Заказчику Подрядчиком:

Отчёт о проделанной работе.

Инженерный анализ работы в соответствии со стандартами Заказчика.

Акт о начале и конце работ.

14. Другие условия

Одним из основных требований к претенденту - это согласие подписать договор по форме Заказчика.

Участники Закупки, которые будут объявлены победителями конкурса, приобретают статус Подрядчика. Подрядчики в обязательном порядке должны обеспечить себя всеми необходимыми видами страхования оборудования, медицинскими услугами и коммуникационным оборудованием на время контракта.

Контактное лицо:

По процедурным вопросам от ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»:

Начальник Департамента по ЗБС - Макеев Юрий Владимирович

тел. +7(34643) 46-963

эл. почта: MakeevUV@mng.slavneft.ru

Начальник ПТО Д по ЗБС



А.Ю. Титов