

Требования к предмету оферты (Техническое задание)

1. Общие положения.

- Вид выполнения работ:
Инженерное и технологическое сопровождение оборудования для проведения многостадийного ГРП
- Заказчик: ОАО «СН-МНГ».
- Местонахождение (расстояние от г.Мегиона): согласно приложенной транспортной схемы.
- Плановые сроки выполнения работ: 2015 год (согласно прилагаемого к лотам графика).
- Условия выполнения работ (сезонность): Автомобильное сообщение круглый год, имеются понтонные переправы.
- Стоимость договора: предлагается Претендентами.

2. Основные требования к выполнению работ:

Качественное, своевременное выполнение работ по инженерному и технологическому сопровождению оборудования для проведения многостадийного ГРП представленных в Лотах № 625-1, № 625-2, № 625-3, № 625-4. Подрядчик приступает к выполнению Работ с момента получения от Заказчика заявки согласно производственной программы. До начала Работ Подрядчик обеспечивает выполнение всех необходимых подготовительных мероприятий обеспечивающих качественное и своевременное выполнение Работ.

Основными условиями являются: поставка и сопровождение компоновок для проведения многостадийного ГРП в горизонтальном стволе, использование пакеров для разобщения интервалов, возможность спуска хвостовика для многостадийного ГРП за 1 спуск. Компоновка должна иметь после разбурирования равнопроходной диаметр 99мм. Разница между наружным диаметром предоставляемого оборудования и диаметром ствола скважины должна быть не менее 10мм. В состав компоновки обязательно входят: башмак, муфты ГРП, пакера, верхний пакер с подвесным устройством. Количество согласно технологии.

Данные по скважине для 4,5,6 стадийного ГРП

Обсадная колонна:		
Диаметр	168	мм
Толщина стенки	8,9	мм
Группа прочности	Д	
Резьба	БТС	
Хвостовик нецементируемый		
Диаметр	114	мм
Резьба	ОТТМ	
Толщина стенки	7,4	мм
Группа прочности	Е	
Бурильный инструмент для спуска хвостовика	89мм с резьбой 3-102	
Диаметр открытого ствола		
	146мм	мм
Макс ожид. интенсивность/10м		
	до 2.5	град
Ожид. длина горизонт ствола		
	500-700	м
Профиль ствола		
	горизонтальный	

Бур.раствор:	Биополимерный	
Условная вязкость бурового раствора	47-52	сек
Плотность бур. Раствора	1,05-1,07	г/см3
Пластическая вязкость	45931,00	МПа*с
СНС	10сек - 5-10	фунт/100фут2
	10мин - 10-15	фунт/100фут2
рН	от 9 до 10	
Водоотдача	4	мл/30мин

Заканчивание		
Разобшение интервалов	заколонный пакер	
Тип пакера	гидравлический или разбухающий	
Раствор для активации пакеров	биополимерный раствор или у.в.основе, согласно рекомендаций поставщика	
Макс.диф давление на пакер	600	атм
Количество интервалов	4, 5, 6	
Ожид.расстояние м/у интервалами	80-100	м
Количество горизонтальных стволов	1	
Применение растворимых шаров	да	не явл-ся критичным
для разобшения интервалов ГРП		

Данные по месторождениям

Аганское м/р		
Пласт	Б18-21	
Толщина	25	м
Ожид.глубина кровли пласта по вертикали	2450	м
Продукция	нефть, нефть+вода	
Вязкость нефти в пласт условиях	0,81	Мпа*с
Вязкость воды в пласт условиях	0,39	Мпа*с
Плановая обводненность	10	%
Порода	песчаник	
Пластовое давл	24,5	Мпа
Пластовая темп-ра	75	С
Ожид.забойное давл	90	атм
Проницаемость	≈4	10 ⁻³ мкм2
Пористость	0,131-0,193	д.е.

Ново-Покурское м/р		
Пласт	Ю1-2	
Толщина	23	м
Ожид.глубина кровли пласта по вертикали	2855	м
Продукция	нефть, нефть+вода	
Вязкость нефти в пласт условиях	0,83	Мпа*с
Вязкость воды в пласт условиях	0,39	Мпа*с
Плановая обводненность	20	%
Порода	песчаник	
Пластовое давл	28,5	Мпа
Пластовая темп-ра	86	С
Ожид.забойное давл	70	атм
Проницаемость	≈7-10	10 ⁻³ мкм2
Пористость	0,142-0,187	д.е.

Западно-Асомкинское м/р		
Пласт	Ю2	
Толщина	15	м

Ожид.глубина кровли пласта по вертикали	3005	м
Продукция	нефть, нефть+вода	
Вязкость нефти в пласт условиях	0,8	Мпа*с
Вязкость воды в пласт условиях	0,4	Мпа*с
Плановая обводненность	10	%
Порода	песчаник	
Пластовое давл	30,4	Мпа
Пластовая темп-ра	97	С
Ожид.забойное давл	90	атм
Проницаемость	1,2	10 ⁻³ мкм2
Пористость	0,125	д.е.

Тайлаковское м/р		
Пласт	Ю2	
Толщина	10	м
Ожид.глубина кровли пласта по вертикали (Ал.рот-100м)	2700	м
Продукция	нефть, нефть+вода	
Вязкость нефти в пласт условиях	4,54	Мпа*с
Вязкость воды в пласт условиях	0,36	Мпа*с
Плановая обводненность	10	%
Порода	песчаник	
Пластовое давл	27,3	Мпа
Пластовая темп-ра	83	С
Ожид.забойное давл	90	атм
Проницаемость	≈8	10 ⁻³ мкм2
Пористость	0,17	д.е.

Тайлаковское м/р		
Пласт	Ю3	
Толщина	15	м
Ожид.глубина кровли пласта по вертикали	2720	м
Продукция	нефть, нефть+вода	
Вязкость нефти в пласт условиях	3,76	Мпа*с
Вязкость воды в пласт условиях	0,36	Мпа*с
Плановая обводненность	10	%
Порода	песчаник	
Пластовое давл	27,3	Мпа
Пластовая темп-ра	86	С
Ожид.забойное давл	90	атм
Проницаемость	≈9	10 ⁻³ мкм2

Западно-Усть-Балыкское м/р		
Пласт	Ю3	
Толщина	15	м
Ожид.глубина кровли пласта по вертикали	2910	м
Продукция	нефть, нефть+вода	
Вязкость нефти в пласт условиях	3,76	Мпа*с
Вязкость воды в пласт условиях	0,36	Мпа*с
Плановая обводненность	10	%
Порода	песчаник	
Пластовое давл	29	Мпа
Пластовая темп-ра	90	С
Ожид.забойное давл	70	атм
Проницаемость	≈10	10 ⁻³ мкм2
Пористость	0,15	д.е.
Пористость	0,17	д.е.

Западно-Усть-Балыкское м/р		
Пласт	Ю2	
Толщина	45	м
Ожид.глубина кровли пласта по вертикали	2870	м
Продукция	нефть, нефть+вода	
Вязкость нефти в пласт условиях	3,76	Мпа*с
Вязкость воды в пласт условиях	0,36	Мпа*с
Плановая обводненность	10	%
Порода	песчаник	
Пластовое давл	28,7	Мпа
Пластовая темп-ра	90	С
Ожид.забойное давл	70	атм
Проницаемость	≈10	10 ⁻³ мкм2
Пористость	0,15	д.е.

Ватинское м/р		
Пласт	Б19-22	
Толщина	25	м
Ожид.глубина кровли пласта по вертикали	2440	м
Продукция	нефть, нефть+вода	
Вязкость нефти в пласт условиях	3,76	Мпа*с
Вязкость воды в пласт условиях	0,36	Мпа*с
Плановая обводненность	15	%
Порода	песчаник	
Пластовое давл	24,2	Мпа
Пластовая темп-ра	79	С
Ожид.забойное давл	70	атм
Проницаемость	≈10	10 ⁻³ мкм2
Пористость	0,15	д.е.

Ватинское м/р		
Пласт	Ю1	
Толщина	20	м
Ожид.глубина кровли пласта по вертикали	2485	м
Продукция	нефть, нефть+вода	
Вязкость нефти в пласт условиях	3,76	Мпа*с
Вязкость воды в пласт условиях	0,36	Мпа*с
Плановая обводненность	15	%
Порода	песчаник	
Пластовое давл	24,8	Мпа
Пластовая темп-ра	81	С
Ожид.забойное давл	70	атм
Проницаемость	≈17	10 ⁻³ мкм2
Пористость	0,15	д.е.

Северо-Покурское, Луговое м/р		
Пласт	Ю	
Толщина	10	м
Ожид.глубина кровли пласта по вертикали	2800	м
Продукция	нефть, нефть+вода	
Вязкость нефти в пласт условиях	3,76	Мпа*с
Вязкость воды в пласт условиях	0,36	Мпа*с
Плановая обводненность	15	%
Порода	песчаник	
Пластовое давл	17,4	Мпа
Пластовая темп-ра	81	С
Ожид.забойное давл	52	атм
Проницаемость	≈30	10 ⁻³ мкм2
Пористость	0,25	д.е.

Островное м/р		
Пласт	Ю1-2	
Толщина	23	м
Ожид.глубина кровли пласта по вертикали	2855	м
Продукция	нефть, нефть+вода	
Вязкость нефти в пласт условиях	0,83	Мпа*с
Вязкость воды в пласт условиях	0,39	Мпа*с
Плановая обводненность	20	%
Порода	песчаник	
Пластовое давл	28,5	Мпа
Пластовая темп-ра	86	С
Ожид.забойное давл	70	атм
Проницаемость	≈7-10	10 ⁻³ мкм2
Пористость	0,142-0,187	д.е.

С.Островное м/р		
Пласт	Ю1/1	
Толщина	7,3	м
Ожид.глубина кровли пласта по вертикали	(2667)	м
Продукция	нефть, нефть+вода	
Вязкость нефти в пласт условиях	1,16	Мпа*с

Вязкость воды в пласт условиях	0,33	Мпа*с
Плановая обводненность	20	%
Порода	песчаник	
Пластовое давл	27,7	Мпа
Пластовая темп-ра	100	С
Ожид.забойное давл	90	атм
Проницаемость	4-9	10 ⁻³ мкм2
Пористость	0,16	д.е

Лаконовское, Кетовское м/р		
Пласт	Ю1/1	
Толщина	от 6 до10	м
Ожид.глубина кровли пласта по вертикали	2670	м
Продукция	нефть, нефть+вода	
Вязкость нефти в пласт условиях	0,93	Мпа*с
Вязкость воды в пласт условиях	0,36	Мпа*с
Плановая обводненность	10	%
Порода	песчаник	
Пластовое давл	27,1	Мпа
Пластовая темп-ра	95,5	С
Ожид.забойное давл	90	атм
Проницаемость	от 4 до10	10 ⁻³ мкм2
Пористость	0,16	д.е.

ГРП		
Объем жидкости на интервал	180-250	м3
Среднее давление разрыва	300-500	атм
Расход жидкости при ГРП	3.2-4.0	м3/мин
Компановка для ГРП		
Диаметр НКТ	89	мм
Толщина стенки	6,5	мм
Группа прочности	N-80	
Стыковка НКТ с хвостовиком	стингер с якорным устройством	
Устройство для сброса шаров	да	не явл-ся критичным
Компановка для нормализации забоя после ГРП в хвостовике		
Диаметр НКТ	60	мм
Толщина стенки	5	мм
Группа прочности	N-80	

Распределение функций		
Функция	Заказчик	Подрядчик
Поставка оборудования для МГРП (пакер, порт, башмак, подвесное устройство, шар, центраторы, переводники) необходимого для проведения 6-и стадий ГРП		да

Завоз оборудования на объект работ		да
Обсадная труба	да	
Инженерное сопровождение при подготовке ствола, спуске хвостовика, активации пакеров, услуги по сопровождению стингера, и т.д.		да
Проведение ГРП	да	
Сервис по разбурированию портов	да	
Нормализация забоя после ГРП	да	

3. 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.
- Наличие склада, офиса в регионе проведения работ,
- Наличие производственной базы по обслуживанию оборудования.
- Иметь заключенные договора добровольного страхования от несчастных случаев работников на период проведения работ, со страховой суммой не менее 400 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.

4. Условия выполнения работ:

- При выполнении подрядных работ на объектах ОАО «СН-МНГ» Подрядчик соблюдает требования:
 1. ПОЛОЖЕНИЕ "о контрольно - пропускных пунктах ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» с изменениями и дополнениями";
 2. Стандарт «Общие требования, предъявляемые к подрядным организациям в Открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности».
- При выполнении подрядных работ на объектах ОАО «СН-МНГ», 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.
- Осуществлять собственными силами доставку своего персонала в места производства Работ и обратно. В целях выполнения Работ надлежащего качества и в установленные сроки, обеспечивать необходимую численность персонала в месте производства Работ, с учетом особенностей его расположения, дорожных сообщений и пр.
- Для выполнения Работ привлекать компетентный, достаточно квалифицированный, профессиональный, обученный персонал, аттестованный (обученный) по технике безопасности, охране труда и пожарной безопасности (как минимум по стандартам в соответствии с требованиями законодательства РФ), прошедший соответствующую подготовку.

- 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. Привлечение Субподрядчика осуществляется с обязательным проведением Исполнителем технического аудита, с использованием Анкеты по установленной Заказчиком форме. Результаты технического аудита Подрядчик предоставляет Заказчику до заключения договора с Субподрядчиком.
- Присутствие координатора (руководителя) проекта: место дислокации – офис Подрядчика в Нижневарттовском районе, режим работы – 24ч.
- Подрядчик предоставляет Заказчику:
 - Паспорта и сертификаты на оборудование необходимое для выполнения данного вида работ;
 - оригинал отчета о проведенных работах;
 - информацию о имеющемся оборудовании и сроках поставки;
 - оригинал акта выполненных работ по форме;
 - План работ;

5. Прочие условия.

- Заказчик отстраняет от участия в тендере, на любом этапе его проведения, Претендента в случае предоставления им недостоверных сведений о его соответствии требованиям, установленным Заказчиком;
- Требования к претендентам:
 - опыт работы подрядчика на территории России не менее 1 года,
 - наличие склада, офиса в регионе проведения работ,
- 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 по СС
ДСС ОАО "СН-МНГ"



А. Н. Терешун