

**УТВЕРЖДАЮ:**

Начальник Департамента по ЗБС

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

                    *Сл*                     Ю.В. Макеев

«    » \_\_\_\_\_ 2014 г.

**Техническое задание  
на выполнение работ по зарезке боковых стволов  
под ключ**

2014г.

Запрос предложений проводится с целью определения возможностей потенциальных подрядчиков для выполнения работ по буровому подряду, при реконструкции скважин методом бурения боковых стволов на месторождениях эксплуатируемых ОАО «СН-МНГ».

## 1. Объем работ на 2015 год

В 2015 году в ОАО «СН-МНГ», планируется выполнить работы по реконструкции скважин методом бурения боковых стволов на месторождениях: Аганское, Ачимовское, Ватинское, Западно-Асомкинское, Западно-УстьБалыкское, Кетовское, Луговое, Мегионское, Ново-Покурское, Покамасовское, Северо-Островное, Северо-Покурское, Тайлаковское, Узунское, Чистинное, Южно-Локосовское, Южно-Аганское, Южно-Покамасовское месторождения, на 115 наклонно-направленных боковых стволах с горизонтальным окончанием и пилотными стволами.

Для производства работ по данному виду услуг необходимо использовать 15 мобильных буровых установки грузоподъемностью не менее 125 – 160 тонн.

Для производства работ по данному виду услуг, необходимо использовать мобильные буровые установки грузоподъемностью не менее 125т. на месторождениях Аганское, Южно-Аганское, Ватинское, Луговое, Мегионское, Северо-Покурское, Узунское, а так же мобильные буровые установки грузоподъемностью не менее - 140т. на месторождениях Ачимовское, Западно-Асомкинское, Западно-УстьБалыкское, Ново-Покурское, Покамасовское, Северо-Островное, Тайлаковское, Чистинное, Южно-Локосовское, Южно-Покамасовское укомплектованные в соответствии с Приложением № 1 к данным Техническим требованиям и Правилами Безопасности в НГП от 2003 года.

## 2. Район проведения работ, месторождения ОАО «СН-МНГ»

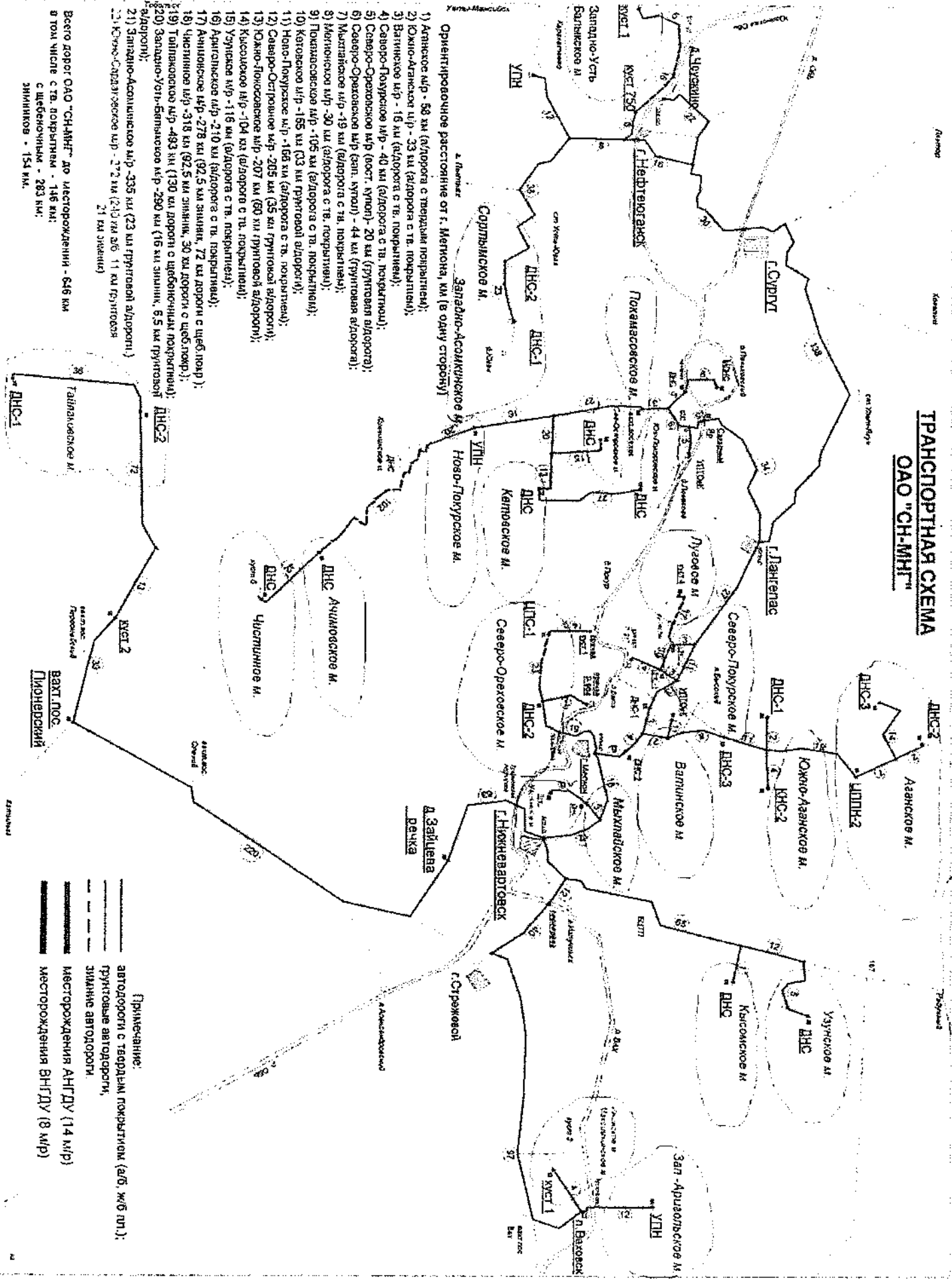
Наименование, единица измерения	Значение (текст, название, величина)
Месторождение (площадь)	Все
Год ввода площади в разработку	с 1967
Административное расположение:	
- республика	Российская Федерация
- область(край, округ)	Тюменская (Ханты-Мансийский-Югра)
- районы	Нефтеюганский, Нижневартовский, Сургутский.
Температура воздуха:	
- среднегодовая, оС	-2,0; -3,3
- наибольшая летняя, оС	+35
- наименьшая зимняя, оС	-54
Максимальная глубина промерзания	
грунта, м	2,4

Продолжительность отопительного периода, сутки	257
Преобладающее направление ветров	зимой ЮЗ-З летом С-СВ
Наибольшая скорость ветра, м/с	22
Многолетнемерзлые породы, м	отсутствуют

#### Сведения о площадке строительства буровой

Наименование, единица измерения	Значение (текст, название, величина)
Рельеф местности	Равнинный, слабо всхолмленный
Состояние местности	Заболоченная с озерами
Толщины:	
- снежного покрова, см	150
- почвенного слоя, см	30
Растительный покров	Хвойно-лиственные леса

**ТРАНСПОРТНАЯ СХЕМА  
ОАО "СН-МНТ"**



### 3. Описание работ по бурению боковых стволов.

Запрос предложений определяет возможность потенциальных Подрядчиков выполнять в рамках договоров на бурение боковых стволов скважин следующие виды работ:

**При бурении наклонно-направленных боковых стволов с горизонтальными окончаниями:**

- Переезд и монтаж мобильной буровой установки;
- Подъем подземного оборудования (НКТ 500 – 2000м);
- Вырезка «окна» ориентированным способом с использованием подвешного гидравлического клина-отклонителя или с упором на забой;
- Проводка пилотного ствола скважины с заданной траекторией\*;
- Проведение ГФР и ликвидация пилотного ствола\*;
- Проводка наклонно-направленного бокового ствола с горизонтальным окончанием с заданной траекторией;
- Проведение ГФР (окончательный каротаж) в открытом стволе;
- Проработка или расширка бокового ствола перед спуском обсадной колонны «хвостовика»;
- Спуск обсадной колонны «хвостовика» с фильтром или спуск обсадной колонны «хвостовика» с многопакерной оснасткой для проведения многостадийного ГРП в горизонтальном стволе(ГС) согласно программе подрядчика по заканчиванию;
- Цементация «хвостовика» по программе крепления предусматривающей цементирование в т.ч. горизонтальной части бокового ствола для проведения многостадийного ГРП в ГС;
- Зачистка головы «хвостовика»;
- Замена бурового раствора в скважине на жидкость заканчивания;
- Испытание скважины на герметичность созданием избыточного давления;
- Разбуривание оснастки «хвостовика»;
- Нормализация забоя скважины;
- Спуск НКТ - 73 мм на глубину 500 - 2000 м;
- Сборка и монтаж ФА;
- Демонтаж буровой установки и бурового оборудования.

**Примечание:** \* при наличии в геологическом задании на бурение, оплачивается по часовой ставке производительного времени. Опрессовка снижением уровня и запись АКЦ выполняется бригадой ТКРС во время освоения скважины.

**При бурении наклонно-направленных боковых стволов:**

- Переезд и монтаж мобильной буровой установки;
- Подъем подземного оборудования (НКТ 500 – 2000м);
- Вырезка «окна» ориентированным способом с использованием подвешного гидравлического клина-отклонителя или с упором на забой;
- Проводка ориентированного бокового ствола скважины с заданной траекторией;
- Проработка бокового ствола перед проведением ГФР в открытом стволе;
- Проведение ГФР (окончательный каротаж) в открытом стволе;
- Шаблонировка бокового ствола перед спуском обсадной колонны «хвостовика»;
- Спуск «хвостовика» по программе заканчивания с полной координацией и контролем работы подрядчика по заканчиванию;
- Цементация «хвостовика»;
- Нормализация забоя скважины;
- Замена бурового раствора в скважине на жидкость заканчивания;
- Испытание скважины на герметичность созданием избыточного давления;
- Спуск НКТ - 73 мм на глубину 500 - 2000 м;

- Сборка и монтаж ФА;
- Демонтаж буровой установки;

**Примечание:** Опрессовка снижением уровня и запись АКЦ выполняется бригадой ТКРС во время освоения скважины.

**При углублении скважин с целью до разведки запасов:**

- Переезд и монтаж мобильной буровой установки;
- Подъем подземного оборудования;
- Вырезка «окна» ориентированным способом с использованием подвешного гидравлического клина-отклонителя или с упором на забой;
- Проработка бокового ствола перед проведением ГФР в открытом стволе;
- Проведение ГФР в открытом стволе;
- Шаблонировка бокового ствола перед спуском обсадной колонны «хвостовика»;
- Спуск «хвостовика» по программе заканчивания с полной координацией и контролем работы подрядчика по заканчиванию;
- Цементация «хвостовика»;
- Нормализация забоя скважины;
- Замена бурового раствора в скважине на жидкость заканчивания;
- Испытание скважины на герметичность созданием избыточного давления;
- Спуск НКТ - 73 мм на глубину 500 - 2000 м;
- Сборка и монтаж ФА;
- Демонтаж буровой установки;

**Примечание:** Опрессовка снижением уровня и запись АКЦ выполняется бригадой ТКРС во время освоения скважины.

Услуги по бурению боковых стволов скважин в 2015 году выполняемые буровым подрядчиком на условиях генерального подряда.

- Мобилизация и организация бесперебойной работы мобильных буровых установок в регионе работ (претенденту предоставить фактическую укомплектованность согласно перечню, указанному в **Приложении № 1** к настоящему техническому заданию и приложениях № 5; 5.1; 5.2; к типовому договору на оказание услуг по реконструкции скважин методом ЗБС в 2015 году и соответствующих требованиям ПБ в НГДП).
- Работа квалифицированных буровых бригад и технических специалистов для производства работ по реконструкции скважин (претенденту предоставить фактическую укомплектованность специалистами согласно и в соответствии с требованиями ОАО «СН-МНГ» указанными в **Приложении № 2**) к настоящему техническому заданию;
- Организация бесперебойной работы буровой установки и бурового оборудования в соответствии с программой работ по реконструкции скважин.
- Инженерные услуги по реконструкции скважин (включая подготовку программ и отчетов) претенденту предоставить фактические данные в соответствии с требованиями ОАО «СН-МНГ» указанными в **Приложении № 3** к настоящему техническому заданию;
- Услуги по нормализации забоя бокового ствола скважины претенденту предоставить фактические данные в соответствии с требованиями ОАО «СН-МНГ» указанными в **Приложении № 3** к настоящему техническому заданию;
- Услуги по ориентированной проводке и бурению бокового ствола, включая инженерное сопровождение, поставку долот, забойных двигателей и телеметрическому сопровождению; (при бурении горизонтальных боковых стволов, обязательно осуществлять запись гамма-каротажа и резистивиметра) претенденту предоставить фактические данные в соответствии с требованиями ОАО «СН-МНГ» указанными в **Приложении № 3** к настоящему техническому заданию;

заданию.

- Услуги по промывочным жидкостям (включая жидкость заканчивания претенденту предоставить фактические данные в соответствии с требованиями ОАО «СН-МНГ» указанными в **Приложении № 3** к настоящему техническому заданию);
- Обсадная труба, скважинные фильтры отпускаются согласно Приложения 1 Регламент взаимодействия ОАО «СН-МНГ» и Подрядной организации по обеспечению материалами на давальческой основе при выполнении работ по ЗБС к договору.

**4. Перечень услуг, по реконструкции скважин методом бурения боковых стволов в 2015 году договора на которые будут заключаться Заказчиком:**

- Услуги бригад ТКРС по подготовке скважин к бурению бокового ствола и освоению скважин после бурения бокового ствола;
- Клин-отклонитель предоставляется Заказчиком;
- Услуги по супервайзерскому сопровождению процесса строительства скважин методом ЗБС;
- Геофизические исследования в обсаженном стволе до и после бурения бокового ствола;
- Услуги станции для геолого-технологических исследований (ГТИ) во время бурения боковых стволов скважин всех профилей;
- Сервисные услуги по сопровождению спуска хвостовиков (включая поставку оборудования);
- Подготовка проектной документации для реконструкции скважин;
- Отвод необходимых земельных участков, под бригадное хозяйство;
- Подготовка площадки скважины для монтажа бурового станка и оборудования;

**Примечание:** Данные услуги не должны учитываться при формировании коммерческого предложения по бурению боковых стволов на 2015 год в рамках данного запроса предложений.

**РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ МЕЖДУ ЗАКАЗЧИКОМ И ПОДРЯДЧИКОМ ПРИ  
ВЫПОЛНЕНИИ РАБОТ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ СКВАЖИН  
в 2015 году.**

№ п/п	Описание обязанностей	Заказчик	Подрядчик
<b>1</b>	<b>Документация</b>		
1.1	Групповой рабочий проект на реконструкцию скважин	П,0	
1.2	Подробная план-программа на работы по реконструкции скважин		П,0
1.3	Картирование места работ	П	
1.4	Заключительные отчеты		П,0
1.5	Таможенное оформление - Материалы Заказчика	П,0	
1.6	Таможенное оформление - Материалы Подрядчика		П,0
<b>2</b>	<b>Места проведения работ и подъездные дороги</b>		
2.1	Строительство и содержание подъездных дорог	П,0	
2.2	Инженерная подготовка кустовой площадки	П,0	
2.3	Предоставление и укладка дорожных бетонных плит для основания и фундамента буровой установки, жилого поселка и силовой установки		П,0
2.4	Источник водоснабжения, включая необходимые разрешения		П,0
2.5	Доставка технической воды с водозабора Заказчика		П,0
2.6	Место для утилизации бурового раствора и шлама		П,0
2.7	База МТО - оборудование Заказчика (кроме эксп. колонны, фильтра скважинного)	П,0	
2.8	База МТО - оборудование Подрядчика		П,0
<b>3</b>	<b>Транспортировка оборудования и погрузочно-разгрузочные работы</b>		
3.1	Аварийная эвакуация.		П,0
3.2	Погрузка, разгрузка, транспортировка оборудования и материалов Подрядчика		П,0
3.3	Погрузка, разгрузка, транспортировка оборудования и материалов Заказчика (эксп. колонна и фильтра)		П,0
3.4	Транспортировка оборудования и материалов Подрядчика между местами проведения работ		П,0
3.5	Транспортировка оборудования и материалов Заказчика между местами проведения работ (эксп. колонна и фильтра)		П,0
3.6	Транспортировка бригады на рабочую площадку вахтовым автобусом		П,0
3.7	Подготовка, монтаж и демонтаж оборудования Подрядчика		П,0
3.8	Подготовка, монтаж и демонтаж оборудования Заказчика	П,0	
3.9	Вывоз и утилизация отходов после Работ		П,0
3.10	Транспортировка бурового раствора и шлама до места утилизации		П,0
3.11	Перемещение/транспортировка хим. реагентов на кустовой площадке (средства мал.механизации)		П,0
3.12	Перемещение/транспортировка бурового раствора с куста на куст		П,0
<b>4</b>	<b>Буровое оборудование</b>		
4.1	Буровая установка и все необходимое бригадное оборудование		П,0
4.2	Бурильный инструмент (ведущие трубы, УБТ, БТ, и переводники к ним)		П,0
4.3	Буровой инструмент для наклонно-направленного бурения (бур. ясы/специальные УБТ/переводники к ним)		П,0
4.4	Переводники для долот и ВЗД		П,0
4.5	ВЗД всех типоразмеров т.ч. ВЗД для разбуривания цементных пробок в хвостовиках		П,0
4.6	Стабилизаторы, калибраторы и переводники к ним		П,0
4.7	Пакера для определения герметичности эксплуатационной колонны. Для обсадных колонн диаметром от 245 мм до 102 мм.		П,0
4.8	Клин-отклонители	П,0	



4.9	Оборудование и инструмент для ловильно - аварийных работ		П,0
4.10	Внутренние шаблоны для обсадных труб и НКТ		П,0
4.11	Скребки для чистки обсадных труб		П,0
4.12	Ревизия буровой установки и бурильного инструмента		П,0
4.13	Все необходимые адаптеры, катушки и переходники для подгонки ПВО Подрядчика к устьевой арматуре Заказчика		П,0
4.14	Системы циркуляции и очистки бурового раствора		П,0
4.15	Сетки для вибросит		П,0
4.16	Оборудование связи Подрядчика. Эл. почта, спутниковая связь.		П,0
4.17	Оборудование связи Заказчика	П,0	
4.18	Вагон - дом для проживания супервайзера Заказчика	П,0	
4.19	Бетонные тумбы используемые в качестве пригрузов для оттяжек подъемного агрегата при работе на Приобском месторождении		П,0
4.20	Дополнительные емкости объемом не менее 40 м3 оборудованные системой циркуляции, перемишивания и подогрева с целью повторного использования бурового раствора на следующей скважине.		П,0
4.21	Немагнитные УБТ		П,0
4.22	Ограничитель (отсекатель) момента ротора, для исключения случаев слома СБТ по причине превышения момента.		П,0
5	Оборудование скважины		
5.1	Оборудование устья скважины (колонные головки, фонтанные арматуры, колонные и подвесные патрубки)	П,0	
5.2	Обсадные трубы и фильтра скважинные	0	П
5.3	Башмаки с обратным клапаном, муфты ступенчатого цементирования, центраторы, стоп-кольца, подвески хвостовиков включая заколонные пакера для манжетного цементирования, оборудования под МГРП.	П,0	
5.4	НКТ для спуска в скважину перед демонтажем оборудования в качестве лифта для глушения.	П,0	
6	Услуги		
6.1	Геолог на буровой		П,0
6.2	Управление в аварийных ситуациях		П,0
6.3	Руководство контролем за скважиной		П,0
6.4	Управление производством работ в рамках проекта		П,0
6.5	Управление работами на скважине		П,0
6.6	Инженерное сопровождение бурения (дизайн и программы работ)		П,0
6.7	Инженерное сопровождение по растворам		П,0
6.9	Телеметрия		П,0
6.10	Каротаж во время бурения (при бурении ННБС модуль ГК при бурении БГС модуль резистивиметрии+ГК)		П,0
6.11	Интерпретация данных по пласту и определение объектов		П,0
6.12	Замеры по наклонно-направленному бурению		П,0
6.13	Геолого-технологические исследования ГТИ (газокаротаж) включая предоставление соответствующего оборудования	П,0	
6.14	ГИС: привязка клин-отклонителя, ориентирование КО, окончательный каротаж, промежуточный при наличии задания на пилотный ствол)		П,0
6.15	Технологическое сопровождение подвески хвостовика	П,0	
6.16	Оборудование для спуска обсадных труб		П,0
6.17	Цементирование хвостовиков (включая установку цементных мостов в пилотных стволах БГС при наличии задания)		П,0

6.18	Технологическое сопровождение, составление программ по цементированию		П,О
6.19	Установка для цементирования, оборудование (включая цементировочную головку)		П,О
6.20	Установка цементных мостов для ликвидации аварий и осложнений по вине Подрядчика		П,О
6.21	Оборудование для нормализации забоя скважины после цементирования (разбуривание оснастки и зачистка хвостовика)		П,О
6.22	Перевод объема скважины на жидкость заканчивания		П,О
6.23	Управление МТО - оборудование Заказчика (кроме эксп. колонны, фильтра скважинного)	П,О	
6.24	Управление МТО - оборудование Подрядчика		П,О
6.25	Передача данных и связь для Заказчика	П,О	П,О
6.26	Передача данных и связь для Подрядчика		П,О
6.27	Управление и контроль работы подрядчиков по телеметрии, долотам, ВЗД, цементированию и заканчиванию при реконструкции скважин методом бурения боковых стволов		П,О
6.28	Сохранность хим. реагентов на кустовой площадке		П,О
6.29	Инженерное сопровождение по вырезке «окна» в эксплуатационной колонне в т.ч. план работ включая поставку оборудования.	П,О	
6.30	ГФР при ориентировании клина-отклонителя инклинометром и при необходимости гироскопом		П,О
6.31	Организация временного хранения (на время переезда, монтажа/демонтажа оборудования буровых бригад) буровых растворов в собственных дополнительных емкостях оборудованных системой циркуляции, перемешивания и подогрева с целью повторного использования бурового раствора на следующей скважине.		П,О
6.32	Полная координация и контроль работы подрядчиков по цементированию и заканчиванию при реконструкции скважин		П,О
6.33	Безбаритовый буровой раствор на основе хлорида калия при бурении наклонно-направленных боковых стволов.		П,О
7	Материалы, поставки и расходные материалы		
7.1	Энергоснабжение обеспечение дизтопливом (включая его транспортировку) для буровой установки, вахтового поселка и прочего оборудования Подрядчика		П,О
7.2	Обеспечение электроэнергией от промышленных сетей		П,О
7.3	Все стропы, приспособления и общие расходные материалы для буровой установки		П,О
7.4	Все стропы, приспособления и общие расходные материалы для работ выполняемых группой Заказчика	П,О	
7.5	Нефть для котельной		П,О
7.6	Питьевая вода		П,О
7.7	Хим. реагенты для бурового раствора		П,О
7.8	Буровые долота в т.ч. для разбуривания цементных пробок в хвостовиках		П,О
7.9	Клин-отклонитель в комплекте с вырезающими фрезами	П,О	
7.10	Смазка и лента "фум" для резьбовых соединений элементов оснастки, КНБК, хвостовика, СБТ и НКТ		П,О
7.11	Цемент, буфер и добавки		П,О
7.12	Транспортировка технической воды для технологических нужд		П,О
7.13	Техническая вода для приготовления цементного раствора, в т.ч. подогрев технической воды в случае необходимости		П,О
П - предоставляет; О - оплачивает.			

Подрядчик, передающий оборудование в монтаж, обязан сопровождать его документацией предприятия-изготовителя, необходимой для монтажа, на русском языке.

Подрядчик обязуется обеспечить качественное и своевременное выполнение работ в соответствии с графиками, утвержденными схемами и рабочими проектами, с привлечением квалифицированного Персонала.

Подрядчик несет полную ответственность за подготовку открытого ствола скважины к операциям.

Подрядчик обеспечивает безаварийный допуск обсадной колонны (хвостовика) до планируемого забоя

#### Другие условия

В процессе проведения запроса предложений потенциальный подрядчик должен предоставить информацию по количеству буровых бригад которое планируется задействовать для работ в ОАО «СН-МНГ».

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

В процессе проведения запроса предложений потенциальный подрядчик должен будет представить информацию по услугам, производимым собственными силами (указав состояние и тип оборудования для оказания данных услуг) и услугам, для оказания которых требуется привлечение сторонних субподрядных организаций.

Субподрядные организаций согласовываются письменно с ЗАКАЗЧИКОМ.

В процессе проведения запроса предложений, Компания имеет право потребовать замену того или иного субподрядчика по услугам с обоснованием данного требования.

Участники запроса предложений, которые будут объявлены победителями, приобретают статус Подрядчика. Подрядчики в обязательном порядке должны обеспечить себя всеми необходимыми видами страхования оборудования, медицинскими услугами и коммуникационным оборудованием на время контракта. Подрядчики также обеспечивают себя технической и питьевой водой, электроэнергией, горюче-смазочными материалами (ГСМ), всеми видами транспорта, офисами, ремонтными и складскими помещениями и т.д.

В процессе выполнения услуг по договору Подрядчик может менять субподрядчиков по отдельным услугам в пределах стоимости определенных договором. Каждый новый привлекаемый субподрядчик должен быть согласован с Заказчиком.

**Требования к Буровой установке и оборудованию Бурового Подрядчика по реконструкции скважин в ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" в 2015г**

Буровой станок 125 тонн		Данные претендента
1	Возможность размещения мобильной буровой установки на кустовой площадке с минимальным расстоянием между скважинами 5м.	
2	Грузоподъемность подъемной установки не менее 125 тонн	
3	Год выпуска не ранее 2004, если проводилась модернизация указать	
4	Необходимое количество грузоперевозок для переезда станка со скважины на скважину не более 45 рейсов	
5	Расчётное время монтажа бурового станка и бурового оборудования не более 96 часов	
6	Расчётное время демонтажа бурового станка не более 48 часов	
7	Самый тяжёлый груз при переезде бурового станка не более 45 тонн	
8	Наличие бетонных тумб для использования в качестве пригрузов на оттяжки подъемного агрегата	
9	Наличие экранирующих колпаков для установки на соседние скважины с целью защиты от падения посторонних предметов	
10	Возможность расстановки оборудования, предусматривающая установку буровой установки и мостков как под углом 90 градусов, так и 180 градусов с минимальным расстоянием между скважинами 5м.	
10.1	Для буровых станков типа МБУ-125 размеры подроторного основания у грунта должны быть не более чем: ширина 3м x длина 4м.	
11	Подсвечник для размещения 60, 73, 89, 102мм бурильных труб не менее 3500 метров	
12	Грузоподъемность вспомогательной лебёдки не менее 2 тонн	
13	Наличие люльки верхового с направляющими для свечей, ограждениями, лестницами с ограждениями и другим оборудованием мачты	
14	Максимальная нагрузка на подвышечное основание не менее 160 тонн	
15	Наличие разъемного жёлоба для дренажа под столом ротора	
16	Стол ротора грузоподъемностью не менее 160 тонн, с индивидуальным приводом от лебёдки, с разъемными вкладышами под все виды труб и квадрат, укомплектованный моментомером, а так же оснащенный ограничителем (отсекателем) момента ротора, для исключения случаев слома СБТ по причине превышения момента.	
17	Обогрев подсвечников в зимнее время	
18	Крон-блок не менее 125 тонн статической нагрузки	
19	Талевый блок. Укомплектованный пружиной и крюковым замыкателем не менее 125 тонн статической нагрузки	

20	Два комплекта стропов для 125 тонн статической нагрузки на крюк. Один комплект удлиненный.	
21	Вертлюг предназначенный для работы при давлении не менее 350 Атм. укомплектованный переводником на квадрат, отверстием для электрокабеля, буровым шлангом.	
22	Привод буровой лебедки электрический или дизельный не менее 330 кВт	
23	Наличие аварийного привода буровой лебедки	
24	Наличие компрессора с воздухохраником	
25	Дизельная электростанция мощностью не менее 250 кВт, 1 единица в каждой буровой бригаде.	
26	Верхний привод при бурении горизонтальных участков свыше 300м	
27	Силовой вертлюг при бурении скважин с горизонтальным окончанием	
<b>Буровой станок 160 тонн</b>		<b>Данные претендента</b>
1	Возможность размещения мобильной буровой установки на кустовой площадке с минимальным расстоянием между скважинами 5м.	
2	Грузоподъемность подъемной установки не менее 160 тонн	
3	Год выпуска не ранее 2005, если проводилась модернизация указать	
4	Необходимое количество грузоперевозок для переезда станка со скважины на скважину не более 45 рейсов	
5	Расчётное время монтажа бурового станка не более 96 часов	
6	Расчётное время демонтажа бурового станка не более 48 часов	
7	Самый тяжёлый груз при переезде бурового станка не более 45 тонн	
8	Наличие бетонных тумб для использования в качестве пригрузов на оттяжки подъемного агрегата	
9	Наличие экранирующих колпаков для установки на соседние скважины с целью защиты от падения посторонних предметов	
10	Возможность расстановки оборудования, предусматривающая установку буровой установки и мостков как под углом 90 градусов, так и 180 градусов с минимальным расстоянием между скважинами 5м.	
11	Подсвечник для размещения 60, 73, 89, 102мм бурильных труб не менее 3500 метров	
12	Грузоподъемность вспомогательной лебёдки не менее 2 тонн	
13	Наличие люльки верхового с направляющими для свечей, ограждениями, лестницами с ограждениями и другим оборудованием мачты	
14	Максимальная нагрузка на подвышечное основание не менее 200 тонн	
15	Наличие разъемного желоба для дренажа под столом ротора	

16	Стол ротора грузоподъемностью не менее 200 тонн, с индивидуальным приводом от лебёдки, с разъёмными вкладышами под все виды труб и квадрат, укомплектованный моментомером, а так же оснащенный ограничителем (отсекателем) момента ротора, для исключения случаев слома СБТ по причине превышения момента.	
17	Обогрев подсвечников в зимнее время	
18	Крон-блок не менее 200 тонн статической нагрузки	
19	Талевый блок. Укомплектованный пружиной и крюковым замыкателем не менее 200 тонн статической нагрузки	
20	Два комплекта стропов для 160 тонн статической нагрузки на крюк. Один комплект удлиненный.	
21	Вертлюг предназначенный для работы при давлении не менее 350 Атм. укомплектованный переводником на квадрат, отверстием для электрокабеля, буровым шлангом.	
22	Верхний привод при бурении горизонтальных участков свыше 300м	
23	Силовой вертлюг при бурении скважин с горизонтальным окончанием	
24	Привод буровой лебедки электрический или дизельный не менее 450 кВт	
25	Наличие аварийного привода буровой лебедки	
26	Наличие компрессора с воздухосборником	
27	Дизельная электростанция мощностью не менее 250 кВт, 1 единица в каждой буровой бригаде.	
<b>Циркуляционная система для всех типов МБУ</b>		<b>Данные претендента</b>
1	Буровой насос с допустимым рабочим давлением не менее 380 Атм., не менее 2 шт. с дизельным приводом	
2	Буровые насосы должны быть укомплектованы манометрами, гасителем пульсации, клапаном безопасности, счётчиком ходов, запасным комплектом втулок и поршней, фильтрами на всасывающей и выкидной линиях.	
3	Манифольд сварной или фланцевой сборки с ДЗУ, рассчитанный на давление не менее 350Атм (при опрессовке Ропрес=480 Атм)	
4	Линия цементированная от места для цементировочного агрегата до стола ротора диаметром 2 <sup>116</sup> », рассчитанная на давление не менее 350 атм	
5	Стойка диаметром не менее 3 <sup>12</sup> » рассчитанный на давление не менее 350Атм	
6	Общий объём системы промывки (активный и резервный) не менее 70 м3	
7	Емкости не менее 2 шт.	
8	Вибросито со сменными каркасными сетками типоразмера 175-325меш. - не менее 3 комплектов.	
9	Наличие магнитных уловителей	
10	Илоотделитель	
11	Пескоотделитель	
12	Шламоприемник	
13	Система очистки должна быть четырехступенчатой	
14	Дегазатор должен быть установлен для работы в емкостях	
15	Доливная емкость не менее 3м3	
16	Вспомогательные центробежные насосы не менее 5-ти	

17	Контейнеры для сброса и перевозки бурового шлама до места утилизации	
18	Емкость для приготовления бурового раствора с перемешивателем объемом не менее 10 м3	
19	Емкость для временного размещения жидких отходов объемом не менее 6м3	
20	Дополнительные емкости для временного хранения (на время переезда, монтажа/демонтажа оборудования буровых бригад) буровых растворов с целью повторного использования бурового раствора на следующей скважине, объемом не менее 40 м3 (одна на 2 бригады) оборудованные системой циркуляции, перемешивания и подогрева	
21	Лаборатория должна быть оборудована для выполнения всех испытаний указанных в требованиях АНИ (API Standard 131) или ISO 10416:2008 как для растворов на водной, так и на углеводородной основе	
22	Склад для хим. реагентов	
23	Тип раствора KCL с добавлением CaCO3, плотность раствора 1,20 г/см3.	
24	Объем бурового раствора ориентировочно 150 м3.	
25	Инженер по буровым растворам должен обладать опытом работы на соответствующей должности не менее 3-х лет.	
<b>Оборудование и КИП для всех типов МБУ</b>		<b>Данные претендента</b>
1	Машинные ключи для труб 2 3/8" - 8 5/8"	
2	Гидрораскрепитель для БТ и УБТ	
3	Набор элеваторов для всех видов БТ, НКТ и УБТ, 60, 73, 89, 102, 114 мм	
4	Гидравлический ключ, обеспечивающий момент вращения не менее 11870 Н/м с пневмоспайдером грузоподъемностью не менее 100 тн	
5	Ручные трубные ключи для БТ и УБТ, 60, 73, 89,102, 114 мм НКТ (по два каждого типоразмера)	
6	Доски для наворота и отворота применяемых типоразмеров долот (83, 85, 120, 123.8,126,142.9,120/136)	
7	Индикатор веса с возможностью записи данных на электронный носитель	
8	Моментомер стола ротора на рабочей площадке	
9	Манометр высокого давления на стояке и буровых насосах	
10	Счётчик числа ходов насоса на насосах и рабочей площадке	
11	Газовый анализатор	
<b>Противовыбросовое оборудование для всех типов МБУ</b>		<b>Данные претендента</b>
1	ПУГ (если требуется утвержденной схемой) рассчитанный на давление не менее 210 атм, фланцевый	
2	Двухплащечный превентор (трубные плашки, глухие плашки) рассчитанный на давление не менее 210 атм, фланцевый	
3	Два комплекта плашек для каждого типоразмера: Глухие плашки, плашки для труб 60, 73, 89, 114мм.	
4	Стационарный пульт управления ПВО	
5	Аккумуляторная станция (если требуется утвержденной схемой)	
6	Штуцерная линия рабочее давление не менее 250атм	
7	Линия глушения рабочее давление не менее 250атм	
8	Штуцерный блок манифольдов рабочее давление не менее 250атм, регулируемый штуцер и линия отвода для газа	

9	Шаровый клапан под ведущую трубу для 73мм и 89мм бурильных труб раб. давление не менее 250 атм.	
10	Переводные катушки для превенторов не менее 3-х штук	
11	Переводные катушки для регулирования высоты устьевого воронки не менее 5 штук	
12	Переводные катушки различной высоты для установки над ПВО для регулирования высоты устьевого воронки (с целью сокращения объема отсыпки) не менее 5 штук	
13	Переводники под квадрат и на все используемые трубные соединения	
14	Блок дросселирования и глушения скважины	
<b>Вспомогательное оборудование для всех типов МБУ</b>		<b>Данные претендента</b>
1	Мастерская, оборудованная наружными прожекторами, рабочим столом, шлифовальным станком, сварочным агрегатом, ручным электроинструментом	
2	Вагон мастера. Комплектность согласно правилам безопасности. Внутри 2 рабочих стола, 4 стула, умывальник, копировальная машина, система подогрева воды	
3	Спальные вагоны для персонала не менее 3-х. Укомплектованность согласно правилам безопасности. Внутри не более 4 спальных места, 4 стула, умывальник, система подогрева воды	
4	Вагон сушилка выполненный согласно правилам безопасности	
4.1	Вагон-сауна выполненный согласно правил безопасности	
5	Вагон столовая	
6	Вагон гостиница для персонала сервисных предприятий	
7	Блок ГСМ под объём не менее 5 дней работы бурового станка, укомплектованный согласно правилам безопасности	
8	Емкость для питьевой воды не менее 1 м3	
9	Приёмные мостки для размещения 3500 м труб, должны регулироваться по высоте без отсыпки песком (в том числе лестницы и перила)	
10	Стеллажи для труб для размещения 3500 м труб, должны регулироваться по высоте без отсыпки песком (в том числе лестницы и перила)	
11	Наклонный желоб между подроторным основанием и мостками, должен регулироваться по высоте без отсыпки песком (в том числе лестницы и перила) под приемные мостки.	
12	Наличие утвержденных схем обвязки устья, расстановки оборудования и т.п.	
13	Парогенераторная установка стационарная	
14	Мастерские, складские помещения для обслуживания бурового станка	
15	КТПН для возможности подключения бригадного оборудования к электроэнергии без остановки добывающего фонда скважин, 1 единица в каждой буровой бригаде	
16	Передвижные высоковольтные опоры для возможности подключения бригадного оборудования к электроэнергии без остановки добывающего фонда скважин не менее двух единиц в каждой буровой бригаде	
17	Не менее двух дизельных электростанций мощностью, достаточной для обеспечения электроэнергией буровой и поселка при отсутствии доступа к промышленным сетям	

Примечание: более детализированные требования по оснащенности буровых бригад указаны в приложениях к типовому договору по реконструкции скважин на 2015 год.



Буровой инструмент для всех типов МБУ		Данные претендента
1	Ведущая труба длиной не менее 12м с вкладышами для ротора 2 шт.	
2	Равнопроходная бурильная труба с внутренним диаметром не менее 51мм, СБТ 73 х 9,35 мм, БК 89 х 9,35 мм, с резьбовым соединением Z-86, марка стали «G-105 или S-135», правый и левый (для ликвидации аварии) комплект не менее 3500 метров, для бурения боковых стволов в эксплуатационной колонне 139,7-168 мм.	
3	ТБТ-89 х 19 мм (трубы бурильные толстостенные) длиной 300 метров.	
4	БВ 60,3мм с замками ЗП-77х34 не менее 1300 метров, для работы внутри 102 мм труб, марка стали « G или S»	
5	НУБТ 89-108 (спиральные, гибкие) не менее 100 метров, ЗП-105х54	
6	Патрубки БТ 89мм не менее 2 штук каждого типоразмера - 1м, 2м, 3м, марка стали « G или S»	
7	Патрубки БТ 73мм не менее 2 штук каждого типоразмера - 1м, 2м, 3м, марка стали « G или S»	
8	Ловильные инструменты для всех видов БТ и УБТ, 102мм и 114мм ОТ, 60,3, 73, 89 НКТ ШМУ, Овершоты для каждого типоразмера используемых труб, труболочки (цанговые), колокола, метчики, гидравлические яссы, отбойники, магниты диаметром 118 мм. Ловильный инструмент должен быть как правого так и левого исполнения.	
9	Механические скребки для чистки 178мм, 168мм, 146мм и 139.7мм э/колонны	
10	Шаблоны для всех указанных труб и э/колонны (для каждого типоразмера труб с учетом толщины стенок (НКТ-73 мм; 102 мм; 114 мм. СБТ - 89 мм, 73 мм; 60 мм) и для 139.7мм, 146мм, 168мм и 178мм э/колонны)	
11	Обратные клапаны для СБТ: 89 мм; 73 мм; 60 мм	
12	Торцовые фрезы диаметром: 75 - 146мм.	
13	Шаблоны (калибры) в диапазоне размеров от 80 мм до 146 мм для контроля фактических или остаточных размеров элементов КНБК	
14	Набор переводников для применяемых бурильных труб, УБТ, 102мм и 114мм обсадных труб и 2 7/8» НКТ по два на каждый типоразмер	
15	Устройство для опрессовки СБТ (УСОУ) перед спуском хвостовика. По одному для каждого типоразмера СБТ применяемых для спуска хвостовика заводского исполнения	
16	Калибраторы КРп под все типа размера долот при бурении	
17	Все переводники заводского исполнения	

**Выполнение работ по цементированию хвостовиков, установке цементных мостов при реконструкции скважин методом ЗБС**

**1. Вид работ:**

Обеспечение работ по цементированию хвостовиков Ø114мм, 102мм, установке цементных мостов при реконструкции скважин методом ЗБС.

**2. Работы**

**2.1 Работы включают в себя:**

- приготовление цементных растворов и тампонажных смесей с использованием собственной лаборатории, собственных тампонажных материалов, химических реагентов для регулирования свойств цементных растворов на основании согласованной с Заказчиком Программы по цементированию на конкретную операцию;

**2.2 Требования к лабораторным тестам:**

- тест цементной смеси для каждого типа цемента (нормальной плотности), каждого хвостовика, каждой скважины;
- тест на соответствие цемента отраслевым стандартам;
- тест качества воды затворения, с отбором пробы на объекте проведения операции, непосредственно перед цементированием определённой/каждой секции скважины;
- тест совместимости цементных смесей с буферными и промывочными жидкостями;
- тест фактически готовой (затареной) смеси цемента;
- тест для установки цементных изоляционных мостов в случае консервации скважины.

Время начала загустевания цементных растворов должно удовлетворять условию:

Тзакачки + Тпродавки + Т допол. работ < 0,75 x Т загуст.

**Требования к оборудованию и материалам:**

- выполнение операций по цементированию с использованием собственной тампонажной техники, цементировочных головок необходимых типоразмеров, станции контроля цементирования и осреднительных емкостей;
- инженерное сопровождение операций по цементированию (инженер-технолог по цементированию);
- выполнение операций по опрессовке обсадных колонн при давлении опрессовки 70,0 МПа;
- предоставление оборудования и обеспечение работы лаборатории по контролю параметров цементных растворов;

**Примечание:**

\*Глубина скважины указана в среднем по стволу (м). Глубина скважины (по стволу) может изменяться (+/- 100 м).

\* Наименьшее значение интервала цементирования - высота подъёма цементного раствора расчетной плотности (по стволу).

Объёмы цементных растворов и буферных жидкостей согласовываются с Заказчиком на основании гидравлических расчётов.

При расчете стоимости работ Подрядчик должен учесть:

- все материалы для цементирования;
- применение для цементирования хвостовиков (на весь интервал) цемента с расширяющимися добавками;

Применение буферных жидкостей с реологическими параметрами, сбалансированными с реологическими характеристиками буровых растворов в скважине. Для обеспечения высокой степени вытеснения бурового раствора, следует применять буферные жидкости с пластической вязкостью в 1,1 до 1,2 раза больше и динамическим напряжением сдвига от 1,5 до 2,2 раза выше соответствующих характеристик бурового раствора.

Для выполнения РИР применять растворы с высокой подвижностью, регулируемостью процесса загустевания, высокими адгезионными свойствами и набором прочности. Изоляционный материал не должен терять свои свойства при циклических изменениях температуры.

**3. Комплектность оборудования для выполнения РАБОТ.**

Комплектность оборудования входящего в базовую ставку:

- цементировочные комплексы (цементировочные агрегаты, агрегаты-компрессоры, цементовозы, станции контроля цементирования, для работ на всех видах операций, в том числе и при установке цементных мостов);

- цементирующие головки и переходники (цемент.головка / бурильный инструмент) под указанный типоразмер колонны;
- переходники на БРС для обвязки между спец. техникой (цементовозы/агрегат компрессор/нагнетательные линии/водяные линии);
- обеспечить линию заправки цементных смесей/растворов фильтрующими элементами с целью недопущения попадания твердых частиц цемента в скважину;
- при выполнении любой операции по цементированию (включая цементные мосты) использовать станцию контроля цементирования, а также отдельную осреднительную ёмкость.

**Подрядчик обязан:**

- предоставить Заказчику документы, подтверждающие результаты проведения дефектоскопии и опрессовки нагнетательных линий и каждого элемента, входящего в комплект нагнетательных линий (с указанием даты проведения очередной дефектоскопии и опрессовки), включая цементирующие головки;
- предоставить Заказчику, для проведения лабораторных исследований, пробы сухих тампонажных смесей (для каждого интервала цементирования) предназначенных для приготовления и затворения цементного раствора.

#### **4. Персонал Подрядчика**

Весь персонал Подрядчика должен быть обеспечен спец. одеждой, комплектом СИЗ.

Опыт работы персонала Подрядчика:

- рабочие (на спец. технике) по цементированию должны быть обучены, иметь соответствующие сертификаты;
- инженер – технолог по цементированию - стаж работы не менее 3 лет по специальности;
- региональный менеджер - стаж работы не менее 5 лет в нефтяной/газовой отрасли.

Подрядчик предоставит по требованию Заказчика резюме инженеров-технологов и региональных менеджеров, задействованных на работах для ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», а также список спец. техники, которая будет привлечена к работе для ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», с описанием технических характеристик.

Питание персонала Подрядчика на месте производства работ осуществляется за свой счёт.

№/п	Персонал буровой бригады	Минимальные требования ОАО «СН-МНГ»			
		Образование	Стаж в нефтяной промышленности	Опыт работы в бурении или ЗБС	Разряд бурильщиков
1	Мастер 1	высшее техническое	10	не менее 3	
2	Мастер 2	высшее техническое	10	не менее 3	
3	Инженер-технолог	высшее техническое	5	не менее 3	
4	Инженер-технолог	высшее техническое	5	не менее 3	
5	Бурильщик 1	среднее специальное	5	не менее 3	7
6	Бурильщик 2	среднее специальное	5	не менее 3	7
7	Бурильщик 3	среднее специальное	5	не менее 3	7
8	Бурильщик 4	среднее специальное	5	не менее 3	7
9	Электрик 2	среднее специальное	5	не менее 3	
10	Слесарь 2	среднее специальное	5	не менее 3	
11	Машинист МБУ 2	среднее специальное	5	не менее 3	

#### Минимальные требования к персоналу буровых бригад

**Примечание:** при бурении ННБС с горизонтальным окончанием бурильщик обязательно должен иметь разряд не ниже 7-го.

№/п	Персонал регионального филиала Подрядчика	Минимальные требования ОАО «СН-МНГ»			
		Образование	Стаж в нефтяной промышленности	Опыт работы в бурении или ЗБС	Минимальное количество
1	Директор	высшее техническое	10	не менее 3	1
2	Главный инженер	высшее техническое	10	не менее 3	1
3	Главный геолог	высшее техническое	10	не менее 3	1
4	Начальник МТО	среднее техническое	5	не менее 3	1
5	Начальник РИТЦ	высшее техническое	5	не менее 3	1
6	Инженер-технолог	высшее техническое	1	не менее 1	1 на 2 бригады
7	Аварийный мастер	среднее техническое	5	не менее 5	1 на 2 бригады

#### Минимальные требования к персоналу ИТР

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

Требования к инженерному сервису Подрядчика по реконструкции скважин в ОАО «СН-МНГ»

Сервис по наклонно-направленному бурению	
1	Подготовка общей рабочей программы бурения бокового ствола по форме предложенной службой Заказчика ДО.
2	Наличие лицензионного программного обеспечения для моделирования и расчетов режимов бурения, работы КНБК, профиля скважины, гидравлических расчетов, буровых и промывочных жидкостей и навыки его использования (Sperry-Sun «PLANIT», Maurer Technology Inc "DRILLNET", Landmark «COMPASS», Schlumberger «Drilling Office» и т.п.)
3	Использование телесистемы с гидравлическим каналом связи, позволяющей вести роторнотурбинное бурение. При бурении наклонно-направленных стволов использование модуля ГК.
4	При бурении горизонтальных стволов использование модуля резистивиметрии, модуля ГК.
5	Запись ГК + зонды сопротивлений при смене долота на кровле пласта с перекрытием 50м предыдущего каротажа ГК при бурении (при смене компоновки) при бурении горизонтального участка
6	Предоставление данных каротажа при бурении каждые 8 часов: каротаж в формате PDF-файл, Las-файл; замеры xls-файл
7	Предоставление каротажа из памяти прибора при смене компоновки
8	При бурении наклонно-направленных боковых стволов обеспечение средней механической скорости не ниже 8 м/час, обеспечить применение профилированных ВЗД в комплекте с долотами PDC. При необходимости и по требованию Заказчика обеспечить включение в КНБК и PBL.
10	Элементы КНБК для бурения боковых стволов: 1) долото, обеспечивающее оптимальную механическую скорость бурения (При бурении из колонны диаметром 146 мм в необходимо использовать долота диаметром 123,8; 125; 126; 127; 132; 136 мм (с максимально возможным диаметром)) в том числе: шарошечные маслonaполненные с твердосплавным вставным вооружением; долота PDS; бицентричные долота. Бурение из обсадных колонн диаметром 168 и 178 мм рекомендуется проводить долотами с максимально возможным диаметром); 2) ВЗД с регулируемым углом перекоса, диаметром 98-127 мм (в том числе: ДРУ профилированный с частотой вращения 100-230 об./мин и обратный клапан; 3) Телесистема с гидравлическим каналом связи; 4) немагнитная УБТ; 5) бурильные трубы СБТ длиной, позволяющей пробурить БС до заданной глубины с соблюдением условия нахождения верхней секции ТБТ во время бурения в обсаженной части обсадной колонны; 6) секция ТБТ для создания требуемой нагрузки на долото; 7) циркуляционный клапан; 8) бурильные трубы СБТ. При бурении горизонтальных скважин, использование в КНБК стабилизаторов или их аналогов. Наличие бурильного инструмента с возможностью вращения в процессе бурения ( не ниже по группе прочности ТБПВ 73 *9,2 с группой прочности «не ниже предела текучести 125т»; и при БГС использование ВБТ 108*108 длиной 150 м.
11	Обязательное использование гидравлического ясса в КНБК при бурении боковых стволов всех типов профилей, а также при спуске хвостовиков.
12	Составление ежедневных рапортов в базу данных программы АТОЛЛ 4:00, 18:00 часов текущих суток.
13	Составление отчетов по выполненным работам
14	Составление рапорта по планируемым работам
15	Составление общего отчета по скважине после бурения бокового ствола

Сервис по растворуному сопровождению	
1	Наличие полевых лабораторий, готовых к работе по измерению параметров бурового раствора и промывочных жидкостей в процессе реконструкции скважин (Как минимум обеспечивается контроль следующих параметров: плотность, водоотдача, вязкость, коэффициент трения, pH, толщина глинистой корки, СНС, твердая фаза)
2	Предоставление услуг стационарных лабораторий по буровым растворам и промывочным жидкостям, укомплектованных для проведения исследований
3	Сопровождение программы буровых растворов и промывочных жидкостей для бурения бокового ствола, в т.ч. обеспечение полным комплексом необходимых хим. реагентов. Промывочные жидкости выбираются исходя из требований Стандарта ОАО "СН-МНГ".
4	Транспортировку буровых растворов, промывочных жидкостей и бурового шлама до мест утилизации определенных Заказчиком производит Подрядчик.
5	Для бурения наклонно-направленных боковых стволов Подрядчик обязан использовать безбаритовый буровой раствор на основе хлорида калия.
Связь, оргтехника	
1	Мобильные телефоны для всех ИТР
2	Система коммуникаций на буровой: не менее 2-х точек расположенных в вагоне мастера и рабочей площадке: супервайзера, мастера, рабочая площадка.
3	Рации: не менее 2-х мобильных радиостанций для координации работ в пределах кустовой площадки
4	Персональный компьютер с принтером и сканером в вагоне мастера
5	Спутниковый телефон при отсутствии другой связи не менее 2 шт. на одну буровую
Оборудование и инструмент для ликвидации аварий	
1	До начала работ заключение договора с сервисной компанией на предоставление необходимого перечня оборудования и инструмента (в т.ч. ловильного) для ликвидации аварий, находящегося непосредственно в месте производства работ.

**Примечание:** при нормализации забоя хвостовика Подрядчик производит перевод скважины на солевой раствор плотностью соответствующей плотности бурового раствора на вскрытии продуктивного пласта.

#### 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 (четырехсот 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 Д по ЗБС



Шакиров А.А.