

Требования к предмету оферты (Техническое задание)

1. Общие положения.

- Вид выполнения работ:
Бурение скважин по суточной ставке и ВМР
- Заказчик: ОАО «СН-МНГ».
- Плановые сроки выполнения работ согласно производственной программе БУ не менее 200тн.
- Стоимость договора: предлагается Претендентами.

2. Основные требования к выполнению работ:

Качественное, своевременное выполнение объемов работ по строительству эксплуатационных скважин представленных в Лотах.

Буровой подрядчик обеспечивает: буровой установкой грузоподъемностью не менее 200тн, котельной, жилпоселком, бурильной трубой (в т.ч. трубой 89 мм - 3800 м и ЛБТПН-не менее 1000м), УБТ (в т.ч. УБТ-121-120 м), ПВО + опрессовка, питанием работников, электроэнергией подрядные организации, привлеченные Заказчиком, сетками к виброситам, 4-х ступенчатой системой очистки (предусматривает обязательку по безамбарной технологии); мобильной и электронной связью, сдачу позиций скважин после бурения в обустройство (освоение), спецтехникой, энергокомплексом, ГСМ для энергокомплекса, основанием под энергокомплекс, ёмкостью под ГСМ, топливной линией от ёмкости ГСМ до энергокомплекса (при отсутствии ВЛ), нефтью на технологические и котельные нужды (с заключением агентского договора). В случае подключения к ВЛ выполнение ТУ на электроснабжение БУ.

На кустовых площадках №102 Северо-Покурского, №10 Южно-Аганского, №9 Западно-Усть-Балыкского БУ №1 месторождений, право собственности на отходы производства и потребления, образовавшиеся в процессе выполнения работ, включая буровые отходы, принадлежит Подрядчику, согласно ст. 4 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ (ред. от 29.12.2014) "Об отходах производства и потребления"

Подрядчик является лицом ответственным за получение разрешительной документации, предусмотренной действующим природоохранным законодательством, на образующиеся отходы, в т.ч. на буровые отходы, согласно Письмо Минприроды России от 29.12.2014 N 05-12-62/8015-ОГ "О направлении разъяснений"

Подрядчик в установленном порядке вносит плату за негативное воздействие на окружающую среду, в том числе за размещение отходов производства и потребления, включая буровые отходы, образовавшихся в процессе выполнения им работ, а также за сверхлимитное размещение буровых отходов, в случае возникновения обязательств по внесению платы за негативное воздействие на окружающую среду с применением повышающего (сверхлимитного) коэффициента вследствие окончания срока временного складирования буровых отходов (в течение 11 месяцев) в шламовом амбаре. Заказчик не компенсирует Подрядчику затраты на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, согласно абзац 2 пункта 1 ст.16.1. Федеральный закон от 21.07.2014 N 219-ФЗ (ред. от 29.12.2014) "О внесении изменений в Федеральный закон "Об охране окружающей среды" и отдельные законодательные акты Российской Федерации" (с 01.01.2016 г.) При безамбарном бурении Заказчик по возможности указывает место размещения отходов бурения. Во время строительства скважин производится смена бурового раствора в зависимости от интервалов бурения согласно рабочих проектов.

Транспортное обеспечение: завоз обсадной трубы от базы Заказчика (УМТС) до буровой – обязанности Подрядчика. Предусмотреть завоз материалов, зап. частей и оборудования для бесперебойной работы. Авиаперевозка вахт на автономные месторождения – обеспечивает Заказчик. Техника на м/р должна быть вездеходного типа.

Документация: Подрядчик формирует дело скважины, сдает и подписывает его в РГТИ, а также оформляет и подписывает в РГТИ Акт итоговой проверки, оформляет и подписывает КС-234.

Конструкция скважин для месторождений: Западно-Усть-Балыкское, Тайлаковское, Ново-Покурское, Ачимовское.

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска колонн, м по стволу
Направление	393,7	324	50
Кондуктор	300	245	750
Эксплуатационная	220,7	146/168/178	3300
Хвостовик	152,4/146/142,9	114	4000

Конструкция скважин для месторождения: Западно-Усть-Балыкское. (Пласт ЮВ)

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска колонн, м по стволу
Направление	393,7	324	50
Кондуктор	300	245	1250
Эксплуатационная	220,7	168/178	3300
Хвостовик	152,4	114	4000

Конструкция скважин для месторождений: Аганское, Южно – Аганское.

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска колонн, м по стволу
Направление	393,7	324	50
Кондуктор	300	245	1250
Эксплуатационная	220,7	146/168	3000
Хвостовик	142,9/146	114	3700

Конструкция скважин для месторождения: Северо-Покурское.

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска колонн, м по стволу
Направление	393,7	324	50
Кондуктор	300	245	750
Эксплуатационная	220,7	146/168	3000
Хвостовик	142,9/146	114	3700

Конструкция скважин для месторождений: Ватинское, Мегионское.

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска колонн, м по стволу
Направление	393,7	324	50
Кондуктор	300	245	750
Эксплуатационная	220,7	146/168	2800-2900
Хвостовик	142,9/146	114	3500-3600

Конструкция скважин для месторождений: Островное, Южно-Островное.

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонн, мм	Глубина спуска колонн, м по стволу
Направление	393,7	324	50
Кондуктор	300	245	750
Эксплуатационная	220,7	146/168/178	3100
Хвостовик	142,9/146/152,4	114	3800

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 заключенные договора добровольного страхования от несчастных случаев работников на период проведения работ, со страховой суммой не менее 400 тысяч (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.
- 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.
- Иметь заключенные договора со специализированными организациями для осуществления Переработки отходов/передачи буровых отходов на размещение с последующей Переработкой, на кустовые площадки №102 Северо-Покурского, №10 Южно-Аганского, №9 (БУ№1).Западно-Усть-Балыкского месторождений.

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, а также размещение рабочих и служащих Подрядчика.
- 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. Согласовать с Заказчиком места базирования своего персонала на время выполнения Работ в том случае, если персонал Подрядчика во время выполнения Работ будет проживать в полевых условиях. При проживании персонала в полевых условиях, Подрядчик обязуется оборудовать жилые помещения в соответствии с требованиями санитарных норм, норм охраны труда, промышленной и пожарной безопасности. На помещениях, предназначенных для проживания персонала Подрядчика, должны быть размещены логотипы Подрядчика.
- 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.

- Принятие условий типового договора Заказчика.

5. Прочие условия.

- Заказчик отстраняет от участия в конкурсе, на любом этапе его проведения, Претендента в случае предоставления им недостоверных сведений о его соответствии требованиям, установленным Заказчиком;

6. Распределение обязанностей

Категории		Группа источников		Описание
Обязанности сторон –		Заказчик	БП	
1 - Площадка				
1.1.	Строительство площадки	х		
1.2.	Техническое обслуживание куста, досыпка грунта при сдаче позиций		х	Во время бурения,
1.3.	Водяная скважина		х	
1.4.	Ликвидация водяной скважины после окончания бурения		х	
2 –Буровой станок				
2.1.	Топливо для станка, смазочные масла, солидол		х	
2.2.	Талевый канат		х	
2.3.	Ловильный инструмент		х	
2.4.	Сварочные работы		х	
2.5.	Крановая техника и погрузчики		х	Перемещение материалов по кусту
2.6.	Котельная установка		х	
2.7.	Обслуживание и эксплуатация котельной установки		х	
2.8.	Первичный монтаж ПВО		х	
2.9.	Повторный монтаж ПВО		х	
2.10.	Испытания и эксплуатация ПВО при бурении		х	
2.11.	Нефть для котельной, на технологические нужды		х	По агентскому договору (оплата и доставка подрядчика).
2.12.	Перевозка вахты	х	х	Заказчик вертолетным транспортом (на автономные месторождения)
2.13.	Турбины	х		
2.14.	Сетки вибросита		х	
2.15.	Пескоотделитель		х	
2.16.	Илоотделитель		х	
2.17.	Центрифуга		х	Количество согласовать с Заказчиком (минимальное количество 2 шт.)
2.18.	Вибросито		х	Количество согласовать с Заказчиком (минимальное количество 3шт.)
2.19.	Гидроворонка для приготовления раствора		х	
2.20.	Перекачивающие насосы		х	
2.21.	Бульдозер		х	
2.22.	Кран Казанцева		х	Оборудовать ротор буровой установки краном Казанцева.
2.23.	Передвижная аварийная электростанция		х	

2.24.	Жилые и производственные помещения Заказчика	x		
2.25.	Жилые и производственные помещения Подрядчика		x	
2.26.	Обеспечение питьевой водой		.x	
3 – Материалы и оборудование				
3.1.	Оборудование устья скважин			
3.1.1.	Манифольды высокого давления		x	
3.1.2.	ПВО		x	
3.1.3.	Предохранительные клапаны, шаровые краны		x	
3.1.4.	Испытания ПВО на базе		x	
3.2.	Обсадная труба и подгоночные патрубки			Доставка Подрядчика
3.2.1.	324 мм	x		
3.2.2.	245 мм	x		
3.2.3.	178 мм	x		
3.2.4.	168 мм	x		
3.2.5.	146 мм	x		
3.2.6.	114 мм	x		
3.2.7.	Подгоночные и допускные патрубки для обсадных колонн		x	Подрядчик изготавливает из материала Заказчика (муфты к обсадным трубам предоставляет подрядчик)
3.2.8.	Перевозка до куста и разгрузка		x	
3.2.9.	Перемещение на кустовой площадке		x	
3.2.10.	Сохранность обсадных труб на кустовой площадке и работа с ними, включая документооборот		x	
3.2.11.	Подготовка ствола скважины к спуску обсадной колонны		x	
3.3.	Оснастка обсадной колонны			
3.3.1.	324 мм	x		
3.3.2.	178,245 мм	x	x	Разъединитель для водозаборных скважин предоставляет Подрядчик
3.3.3.	114,146,168 мм	x	x	
3.3.4.	Перевозка до куста и с куста	x	x	
3.4.	Цемент и добавки, цементир. операции			
3.4.1.	324 мм	x		
3.4.2.	245 мм	x		
3.4.3.	114, 146, 168, 178 мм	x		
3.5.	Буровые долота и фрезы			
3.5.1.	Для ствола 393.7 мм	x		
3.5.2.	Для ствола 300 мм	x		
3.5.3.	Для ствола 220.7 мм	x		
3.5.4.	Для ствола 155,6 мм	x		
3.5.5.	Для ствола 146 мм (142,9мм)	x		
3.5.6.	Фрезеры	x	x	Подрядчик по долотному сопровождению (при работе в эксплуатационной колонне – Подрядчик)
3.6.	Химреагенты и их хранение			
3.6.1.	Для ствола 393.7 мм	x		
3.6.2.	Для ствола 300 мм	x		
3.6.3.	Для ствола 220.7 мм	x		
3.6.4.	Для ствола 155,6 мм	x		
3.6.5.	Для ствола 146мм (142,9мм)	x		
3.6.6.	Контроль параметров бур. раствора и расхода хим.реагентов	x	x	
3.6.6.1	Приготовление и обработка		x	Под руководством подрядчика по буровым

	бурового раствора в процессе бурения скважин			растворам
3.6.7.	Перевозка до куста и с куста	х		
3.6.8.	Сохранность хим. реагентов на кустовой площадке и работа с ними	х	х	
3.6.9.	Утилизация отходов бурения		х	
3.6.10.	Утилизация тех. воды после мытья емкостей		х	Не более 120м ³ на скважину
3.7.	Буровые системы и инструмент (КНБК)			
3.7.1.	Для ствола 393.7 мм	х		
3.7.2.	Для ствола 300 мм	х		
3.7.3.	Для ствола 220.7 мм	х		
3.7.4.	Для ствола 155,6 мм	х		
3.7.5.	Для ствола 146мм (142,9мм)	х		
3.7.6.	Переводники для долот, КНБК, УБТ (предохранительные), ведущей трубы		х	
3.7.7.	Переводники для долот, КНБК		х	Паспорта, УЗД
3.7.8.	УБТС- 177.8х90 мм		х	24 метра; паспорта, УЗД
3.7.9.	УБТ- 203х100 мм		х	12 метров; паспорта, УЗД
3.7.10.	УБТ- 121х50 мм		х	120 м; паспорта, УЗД
3.7.11.	Бурильная труба ТБПК-127х9,19 мм		х	800 метров марки «Л» паспорта, УЗД.
3.7.12.	Бурильная труба ЛБТПН - 147х11(13)мм ст. «Д16Т»		х	Не менее 2700 м замки ЗЛК –178; паспорта, УЗД.
3.7.13.	Бурильная труба ТБПН-88,9х9,35мм ст.«Л» или G-105 резьба 3-102 ТБПН-88,9х11,4 мм (9,35мм) ст.«S-135» резьба 3-102		х	2900 м (длина трубы 12,3 м), паспорта, УЗД; 1000 м (длина трубы 12,3 м), паспорта, УЗД:
3.7.14.	Квадрат для бурильной трубы ВБТ-140х140;		х	Длина 16 м. + 10 м; паспорта, УЗД.
3.7.15.	Квадрат для бурильной трубы ВБТ-89х89		х	Длина 16 м, паспорта, УЗД
3.7.16.	Элеваторы для обсадных труб		х	Ø 426,324,245,178,168,146,114; паспорта, УЗД.
3.7.17.	Элеваторы для УБТ		х	Для УБТ-121, УБТС-178,УБТ-203; паспорта, УЗД
3.7.18.	Элеваторы для бурильного инструмента.		х	Для ТБПК-127/170, ТБПН-88,9/150, ЛБТ-147/170, паспорта, УЗД
3.7.19.	Штропы		х	ШБД-200-2400, ШБД-125-1800; паспорта, УЗД
3.7.20.	Стеллажи для труб		х	БУ укомплектованные стандартным комплектом стеллажей
3.7.21.	Комплект переводников для бурильной колонны, заводского изготовления		х	паспорта, УЗД
3.7.22.	Воронка		х	Воронка ребристая диаметром 210 мм
4 – Участки ствола скважины				
4.1.	Ствол скважины 393.7 мм			
4.1.1.	Долота	х		
4.1.2.	Обсадная труба	х		
4.1.3.	Цемент	х		
4.1.4.	Бур. раствор	х		
4.1.5.	Оборудование устья скважины		х	
4.2.	Ствол скважины 300 мм			
4.2.1.	Долота	х		
4.2.2.	Обсадная труба	х		
4.2.3.	Цемент	х		
4.2.4.	Бур. раствор	х		
4.2.5.	Оборудование устья скважины		х	Подрядчик предоставляет колонную головку ОКО и ПВО

4.3.	Ствол скважины 220.7 мм			
4.3.1.	Долота	x		
4.3.2.	Обсадная труба	x		
4.3.3.	Цемент	x		
4.3.4.	Бур. Раствор	x		
4.3.5.	Оборудование устья скважины		x	Заказчик предоставит фонтанную арматуру
4.4.	Ствол скважины 155,6 мм, 146 мм (142,9мм)			
4.4.1.	Долота	x		
4.4.2.	Обсадная труба	x		
4.4.3.	Цемент	x		
4.4.4.	Бур. раствор	x		
5 - Услуги				
5.1.	Спуск обсадных колонн			
5.1.1.	Технолог		x	
	Ствол 393.7 мм		x	
	Ствол 300 мм		x	
	Ствол 220.7 мм		x	
	Ствол 155.6мм 146мм (142,9мм)		x	
5.1.2.	Слайдеры		x	Для колонн всех диаметров
5.1.3.	Ключи для обсадных труб 245мм, 178мм, 168мм, 146мм, 114мм.		x	Для колонн всех диаметров
5.1.4.	Услуги по дефектоскопии		x	
5.2.	Наклонно направленное бурение (тех. сопровождение)			
5.2.1.	Ствол 300 мм	x		
5.2.2.	Ствол 220.7 мм	x		
5.2.3.	Ствол 155,6мм, 146мм (142,9мм)	x		
5.3.	Турбобуры, винтовые двигатели			
5.3.1.	Ствол 300 мм	x		
5.3.2.	Ствол 220.7 мм	x		
5.3.3.	Ствол 155,6 мм, 146 мм (142,9мм)	x		
5.3.4.	Сохранность на кустовой площадке и работа с ними	x	x	
5.4.	Инклинометр			
5.4.1.	Ствол 220.7 мм	x		Подрядчик дает и подтверждает заявку на проведение замера инклинометром или гироскопом
5.4.2.	Ствол 300 мм	x		
5.5.	Аварийные (ловильные) работы и аварийный инструмент		x	Заказчик согласовывает план работ и осуществляет контроль, Подрядчик предоставляет аварийного мастера
5.6.	Определение герметичности обсадных колонн		x	ЦА-320 предоставляет Подрядчик
5.7.	Каротаж	x		Подрядчик дает и подтверждает заявку на проведение каротажа
5.7.1.	Геологическое сопровождение ГИС (ОК, ВИКИЗ, КИИ, керн, бурение горизонтов)		x	
5.7.2.	Подготовка ствола скважины всех диаметров		x	
5.8.	Дефектоскопия БТ и опрессовка бурильной колонны		x	
5.9.	Электроснабжение от ВЛ 6кВт	x		По отдельному договору с ООО «Мегионэнергонефть» с оплатой Подрядчика

5.10.	ДЭС		х	При отсутствии ВЛ 6 кВт
5.11.	ГСМ для ДГУ 6 кВт		х	
5.12.	КИПиА		х	Манометры АКМ ГИВ
5.13.	Дефектоскопия БУ		х	
5.14	ЦА-320		х	При переполнении амбара, а также для откачки жидкой фазы при сдаче амбара

Спецификация аварийного инструмента, необходимого для бурения (на месторождениях):

1. Метчик МБУ 32х73 с переводником под бурильный инструмент;
 2. Метчик МБУ 74х120;
 3. Метчик МБУ 100х142;
 4. Колокол К 135х113;
 5. Колокол 174х143
 6. Ерши, шуки для ловли геофизического кабеля.
- Кроме того на дальних месторождениях:
3. Труба ТБПК – 127х9,19 «Л» (левая) – 3000м;
 4. Труба ТБПК – 88,9х9,35 «Л» (левая) – 4000м;
 7. Метчик МБУ 32х73 (левый) с переводником под бурильный инструмент;
 8. Метчик МБУ 74х120 (левый);
 9. Метчик МБУ 100х142 (левый);
 10. Колокол К 135х113 (левый);
 11. Колокол 174х143 (левый) с переводником под бурильный инструмент;
 12. Овершот ОВ – 206 в комплекте со спиральным захватом диаметром 175мм, цангами диаметром 147, 127мм и пакерами для возможности промывки.
 13. Внутренняя освобождающаяся труболовка Т-324, Т-245, Т-146 с цангами под внутренний диаметр обсадных колонн диаметром 324, 245, 168, 146мм;
 14. Сквозной колокол К 182х146 (левый) в комплекте со 168мм обсадной трубой левой.
 15. Фрезера для работы в 146, 168мм эксплуатационных колоннах.

И. о. Начальника ДСС ОАО «СН-МНГ»



А.Н. Терешун