

УТВЕРЖДЕНО

Решением Технической комиссии

Протокол № 1228/1 от 26 ноября 2015г.

ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ЗАКУПКИ

(ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ)

Для выполнения работ по текущему ремонту скважин на лицензионных
участках ОАО «СН-МНГ»

1. Общие сведения об услуге

С целью выполнения производственной программы по добыче нефти на 2016 год для ОАО «СН-МНГ», необходимо проведение отбора контрагентов по услуге: «Текущий ремонт скважин» с привлечением бригад с агрегатами грузоподъемностью **50 тн** для выполнения работ на скважинах месторождений ОАО «СН-МНГ»:

БЛИЖНИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ -

- | | |
|------------------------------------|-------------------------------------|
| - Мегионское месторождение | - Мегионское месторождение |
| - Аганское месторождение | - Ватинское месторождение |
| - Южно-Аганское месторождение | - Северо-Покурское месторождение |
| - Ново-Покурское месторождение | - Луговое месторождение |
| - Южно-Покамасовское месторождение | - Мыхпайское месторождение |
| - Покамасовское месторождение | - Северо-Ореховское месторождение |
| - Северо-Островное месторождение | - Аригольское месторождение |
| - Южно-Локосовское месторождение | - Узунское месторождение |
| - Мыхпайское месторождение | - Максимкинское месторождение |
| - Кетовское месторождение | - Кысомское месторождение |
| - Южно-Островное месторождение | - Западно-Аригольское месторождение |
| - Северо-Асомкинское месторождение | |

УДАЛЕННЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ –

- Западно-Асомкинское месторождение
- Западно-Усть-Балыкское месторождение
- Тайлаковское месторождение
- Ачимовское месторождение
- Чистинное месторождение

2. Срок оказания услуг

Начало работ: 01.06.2016г.

Окончание работ: 31.12.2017г.

Порядок оказания услуг:

Наименование этапа	Срок выполнения	Ответственный (Заказчик/Исполнитель)
Мобилизация персонала и оборудования	ДО 01.06.2016г.	Исполнитель
Демобилизация персонала и оборудования	После 31.12.2017г.	Исполнитель

3. Термины и сокращения

Акт выполненных работ» – двусторонний документ, подписанный уполномоченными представителями Подрядчика и Заказчика, фиксирующий качественное и количественное выполнение Работ, в соответствии с требованиями настоящего Договора и действующего законодательства РФ.

«Акт на выполненные работы по освоению скважины» – первичный учетный документ, составляемый Подрядчиком, и подтверждающий выполнение Подрядчиком работ по освоению скважины.

«НКТ» - насосно-компрессорная труба.

«УЭЦН» - установка электроцентробежного насоса.

4. Нормативные ссылки

Исполнитель обязуется оказывать предусмотренные договором услуги, в строгом соответствии с:

- нормами действующего законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, о природных и минеральных ресурсах, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ.
- мероприятиями по промышленной безопасности, охране труда, охране окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов, по пожарной безопасности объекта, на котором выполняются работы.
- требованиями к оборудованию, используемому в ходе выполнения Работ по настоящему Договору и его эксплуатации, установленные действующим законодательством РФ и требованиями ОТ, ПБ и ООС.
- требованиями безопасности дорожного движения на объекте выполнения работ в соответствии с требованиями Федерального закона от 10.12.95 №196 ФЗ «О безопасности дорожного движения» и других нормативных правовых актов Российской Федерации.
- действующими нормативными документами, регламентами, стандартами, утвержденными в ОАО «СН-МНГ».
- действующими нормами и техническими условиями Федеральных "Норм и правил в области промышленной безопасности "Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 N 101, "Правилами ведения ремонтных работ в скважинах", утвержденных Минтопэнерго России 18.08.1997 (РД 153 – 39 – 023 – 97).
- «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденных приказом Минтруда России от 24.07.2013 № 328н, «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», утвержденных приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 № 6, и «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных Постановлением РФ № 160 от 24.02.2009г.

5. Технические и/или технологические требования

5.1 Общие требования к подрядчику.

Подрядчик должен быть юридическим лицом и отвечать следующим требованиям:

- иметь необходимое инструментальное, приборное и нормативно-техническое обеспечение;
- иметь транспорт, обеспечивающий перевозку персонала и транспортировку оборудования, необходимого для оказания услуги;
- располагать в полном объеме квалифицированным и аттестованным персоналом (наличие протоколов и удостоверений, подтверждающих проверку знаний);
- самостоятельно оформлять все необходимые допуски и разрешения для производства работ;
- полностью нести затраты по содержанию собственной ремонтной базы, оборудования, доставке персонала, обеспечивать проживание, питание собственного персонала.

Требования к персоналу на объекте:

Указанный пункт несет в себе минимальные квалификационные требования к персоналу Исполнителя.

Наименование специальности	Количество	Требование	Условия пребывания
Мастер	2		Вахтовый метод, продолжительность вахты 30 суток
Бурильщик	4	6 разряд	Вахтовый метод, продолжительность вахты 30 суток
Пом. бурильщика	4	5 разряд	Вахтовый метод, продолжительность вахты 30 суток
Пом. бурильщика	4	4 разряд	Вахтовый метод, продолжительность вахты 30 суток
Машинист	4	6 разряд	Вахтовый метод, продолжительность вахты 30 суток

Требования к оборудованию Исполнителя:

Указанный пункт несет в себе минимальные требования к оборудованию (а также механизмам, транспортным средствам) предоставляемого Исполнителем.

Наименование	Характеристики	Кол-во
Подъемник ТРС (в комплекте)	грузоподъемность от 50 и более тн	
Приемный мост и стеллажи для труб.	Соответствующие нормам ПБ	
Комплект ПВО соответствующее правилам безопасности НГП, имеющих сертификаты и паспорта с датами проверки.	ППР-2 ПМТ ПМШ	
Специализированный транспорт необходимый для бесперебойной работы бригад	ЦА, АЦ, ППУ, А/К и т.д.	
Собственные звенья для перевозки бригад и бригадного оборудования	А/К, тягач, площадка и т.д.	
Емкостной парк не менее 6мЗ;	в компл. датчик уровня, подогрев, дегазатор.	
Комплект оборудования для промывок, Н.З., шаблонировки очистки Э.К.	Перо, шаблон, скребок, промывочный вертлюг, герметизаторы устья и т.п.	
Комплект оборудования для В.Ц.	КОПС, теплообменник, обратные клапана.	
Оборудование и инструмент для безопасного СПО УЭЦН	Автоаматыватель, прибор замера сопротивления кабеля, ключ для крепления кабеля к НКТ клеммами	
Оборудование и инструмент для безопасного СПО ШГН	Элеваторы, штанговые ключи.	

5.2 Требования к производству работ при оказании услуги.

При выполнении Работ по настоящему Договору Подрядчик гарантирует Заказчику качественное выполнение всех технологических операций, в объеме и в сроки, предусмотренные программой проведения работ. Гарантии качества распространяются на все выполненные Подрядчиком работы по Договору.

Позиции (оборудование и материалы), предоставляемые Исполнителем:

**Стандартная оснащенность
бригад (подъемники с грузоподъемностью 50 тн).**

№ пп	Наименование	Шифр	Ед.изм.	Кол-во на 1 бригаду	Примечание
1. Технологический инструмент и оборудование:					
1.1.	Стационарное средство связи обеспечивающее постоянную двухстороннюю связь		шт.	1	
1.2.	Агрегат подъемный с комплектом навесного и нестандартного оборудования	АПРС-50, АПР-60/80 или аналоги	шт.	1	Возраст не старше 8 лет
1.3.	Передвижные приемные мостки с рабочей площадкой		шт.	1	
1.4.	Ключ гидравлический для свинчивания и развинчивания НКТ в комплекте	Ойл Кантри или аналог	комплект	1	
1.5.	Спайдер пневматический в комплекте	Ойл Кантри или аналог	комплект	1	
1.6.	Противовыбросовое оборудование:				
	превентор	ППР,ППС2ФТ, ПМТ,(156/21)	комплект	1	
	запорная компановка с подвесным патрубком	КШ-73, КШ-89	шт.	по одному каждого типоразмера	
	превентор штанговый	ППШ,ПМШ	шт.	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
1.7.	Емкость для долива скважин с уровнем и подогревом		шт.	1	Не менее 10 м.куб.
1.8.	Индикатор веса с возможностью он - лайн передачи данных	ИВЭ-50,ИВС и т.д.	комплект	1	

1.9.	Желобная емкость с системой очистки жидкости		шт.	1	Не менее 10 м.куб. Наличие на базе - 1 на 5 бригад
1.10.	Промывочный комплекс: Вертлюг Сальник промывочный Шланг высокого давления Р-250 атм.	ВП-50, ВП-80, 4ВП-50 РВД-50/21 L- 18 м.	шт. шт.	1 1	Наличие на базе 1 к-т на 5 бригад
1.11.	Штропы, грузоподъемностью -60 т. -50 т. -28 т.	ШЭ,ШЭН, ШБЭУ	пара	1	В зависимости от грузоподъёмности подъёмного агрегата
1.12.	Элеваторы трубные со вставками: Диаметр 60 мм 73 мм 89 мм 60 мм «В» 73 мм «В» 89 мм «В»	ЭТА-50,60 БН, ЭС-60	шт. шт. шт. шт. шт. шт.	1 1 1 1 1 1	При наличии НКТ соответствующей типоразмеру Наличие на базе
1.13.	Элеваторы трубные вспомогательные (2-х штропные)	ЭХЛ			
	Диаметр 33 мм		шт.		Наличие на базе
	48 мм		шт.		
	Диаметр 60 мм		шт.	1	
	73 мм		шт.	1	
	73"В"мм 89 мм		шт. шт.	1 1	
1.14.	Элеваторы штанговые грузоподъемностью:				

	10 тонн	ЭШН-10	шт.	2	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
	15 тонн	ЭШН-15	шт.	2	
1.15.	Ключи трубные с условным диаметром труб 60 мм 73 мм 89 мм	КТГУ или аналог	шт. шт. шт.	1 1 1	
1.16.	Автомат для свинчивания и развинчивания насосных штанг	АШК-Т, МШТК, АШК-Т или аналогичное импортное обор.	шт.	1	Наличие на базе - 1 на 10 бригад
1.17.	Ключи штанговые для работы с АШК	КШ, КШН	шт.	2	При СПО штанг, каждого типоразм ера (1 на 5 бригад)
1.18.	Безопасный штанговый ключ	КШК	шт	1	
1.19.	Ключи трубные цепные	КЦО, КЦН или аналог	шт	2	
1.20.	Ключи трубные	КТР, КОТ или аналог	шт	2	
1.21.	Ключи рожковые (накидные) для фонтанной арматуры	36 x 41	шт	2	
		41 x 46	шт.	2	
1.22.	Патрубок подъемный для НКТ:				
	33мм.		шт.	1	Наличие на базе
	48мм.		шт.	1	
	-60мм.		шт.	1	
	-73мм.		шт.	1	
	-89мм.		шт.	1	
1.23.	Патрубок монтажный для НКТ:				При наличии НКТ соответст вующей типоразм
	-60мм.		шт.	2	
	-73мм.		шт.	2	
	-89мм.		шт.	1	
	-60мм. «В»		шт.	1	
	-73мм. «В»		шт.	1	

					еру
1.24.	Шаблоны трубные для шаблонирования НКТ диаметром: 60мм. 73мм. 89мм.	Шаблон трубный диаметром 47,9мм., L- 1250мм 59,6мм., L- 1250мм 72,7мм., L- 1250мм	шт. шт. шт.	1 1 1	
1.25.	Штанговый крюк	КН -10, 15; КП-10,15	шт.	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
1.27.	Стеллаж для технологической НКТ		шт.	3	При необходи мости по требован ию Заказчика доп. стелажи не менее 3-х
1.28.	Строп для монтажа - демонтажа гидроключа	3-х ветьевой	шт.	1	
1.29.	Строп канатный вспомогательный	4т.;L-4м., D- 18мм.	шт.	1	
1.30.	Строп канатный вспомогательный	4т.;L-8м., D- 18мм.	шт.	1	
1.31.	Направляющая воронка для спуска насосных штанг		шт.	1	При СПО штанг (1 на 5 бригад)
1.32.	Юбка для предотвращения разбрызгивания промывочной жидкости		шт.	1	
1.33.	Мундштук (перо), пилумуфта для промывки скважины		шт.	1	
1.34.	Направляющая "воронка" для проведения ГИС		шт.	1	
1.35.	Приспособление для рубки каната		шт.	1	
1.36.	Переводник с быстроразъемным соединением с НКТ	БРС-2	шт.	2	
1.37.	Калибры трубные для НКТ 60мм.		шт.	1	На БПО

	73мм. 89мм.		шт. шт.	1 1	На БПО
1.38.	Переводники трубные D60*73, D73*60, D73*73"В", D73*89, D60*73"В", D89*73.		шт. шт. шт.	по 2 по 2 по 2	
1.39.	Сухари для трубных ключей	КТГУили аналог	шт.	10	
1.40.	Сухари для гидравлических ключей		комплек т	по 1 комплект у на типоразм ер НКТ	
1.41.	Вставки для пневматических спайдеров		комплек т	по 1 комплект у на типоразм ер НКТ	
1.42.	Уплотнительные резьбовые смазки	Типа Р-402, Р-416, ПСМ,"Русма ", "ПИОН"	кг/мес.	24	Согласно требован иям завода изготовит еля труб
1.43.	Смазка для гидравлических ключей	Литол	кг/мес.	3	
1.44.	Шприц-масленка		шт.	1	
1.45.	Столик инструментальный (устьевой)		шт.	1	
1.46.	Колено шарнирное		шт.	не менее 3	
1.47.	Кран КВД		шт.	1	
1.48.	Подвесной ролик для кабеля УЭЦН (с отсекателем)		шт.	1	
1.49.	Оттяжной ролик для СПО кабеля УЭЦН		шт.	1	
1.50.	Задвижка технологическая	ЗМС, КШ	шт.	1	
2. Вспомогательный инструмент и приспособления					
2.1.	Автокабеленаматыватель с поддоном для сбора нефтепродуктов в комплекте с э/кабелем и заземлением	УНРКТ-2Н или аналог	шт	1	
2.2.	Кувалда металлическая		шт.	1	
2.3.	Кувалда омедненная		шт.	1	

2.4.	Комплект искробезопасного инструмента	Согласно перечня	комплект	1	
2.5.	Секач		шт.	1	
2.6.	Рулетка 15-25 м. (металлическая)		шт.	1	
2.7.	Уровень		шт.	1	
2.8.	Ареометр		шт.	1	
2.9.	Слесарный инструмент (см. примечание)		набор	1	
2.10.	Тиски параллельные		шт.	1	
2.11.	Щетка для очистки резьб		шт.	2	
2.12.	Подставка для труб		шт.	1	
2.13.	Крючок вспомогательный		шт.	3	
2.14.	Монтировка		шт.	2	
2.15.	Зажим для захвата полированного штока		шт.	1	
2.16.	Помазок для смазывания резьбы труб		шт.	1	
2.17.	Прокладки под трубы и штанги (деревянные)		шт.		Исходя из 3-х прокладок на ряд НКТ и 5-ти прокладок на ряд штанг
2.18.	Канат пеньковый		м.	20	
2.19.	Мегомметр		шт.	1	
2.20.	Специальное приспособление для установки и снятия поясов (клямс), крепящих электрокабель к трубам		шт.	1	
2.21.	Стойка-подставка под кабель УЭЦН		шт.	не менее 5	
2.22.	Щит электрический распределительный		шт.		
2.23.	Газоанализатор для измерения и контроля концентрации горючих газов и паров, токсичных газов CO, CO2, H2S		шт.	1	
2.24.	Приспособление для подтаскивания НКТ (вилка)		шт.	2	Исходя из типоразм

					ера НКТ
2.25.	Манометр Р-60атм./250 60 атм. 250 атм.		шт. шт.	2 2	
2.26.	Обтиратор заводского исполнения		шт.	3	Исходя из типоразм ера НКТ
2.27.	Ключи накидные (ударные)		комплек т	1	
2.28.	Пробоотборник для отбора проб		шт.	1	
3. Бытовое оборудование, инвентарь, средства индивидуальной защиты и охраны труда:					
3.1.	Передвижной вагон мастера в комплекте с э/кабелем и заземлением не менее 40м.		шт.	1	Исходя из условий работы
3.2.	Передвижной вагон-спальный в комплекте э/кабелем и заземлениемне менее 40м.		шт.	1	Исходя из условий работы
3.3.	Бытовой передвижной вагон (культбудка с оборудованием – умывальник, бак для питьевой воды) э/кабелем и заземлениемне менее 40м.		шт.	1	
3.4.	Передвижной вагон- сушилка,оборудованный местами для переодевания в комплекте с э/кабелем и заземление мне менее 40м.		шт.	1	Допускает ся совмещен ный передвез ной вагон- сушилка и инструме нталка
3.5.	Инструментальный вагон в комплекте с э/кабелем и заземлениемне менее 40м.		шт.	1	
3.6.	Лопата штыковая		шт.	2	
3.7.	Лопата совковая		шт.	2	
3.8.	Лом		шт.	2	
3.9.	Каска защитная с подшлемником		шт.	на каждого члена бригады	
3.10.	Страховочный пояс верхового		шт.	2	5-ти точечный
3.11.	Перчатки диэлектрические		пар.	2	

3.12.	Коврик диэлектрический		шт.	1	
3.13.	Ведро				
3.14.	Холодильник				
3.15.	Печь СВЧ или электроплита				
3.16.	Электрообогреватель масляный взрывозащищенного исполнения				
3.17.	Плакаты по технике безопасности				
3.18.	Аншлаг бригадный		шт.	1	
3.19.	Плакаты предупреждающие		шт.	не менее 5-ти каждого комплект а	
3.20.	Флажки красные предупреждающие для анкеров		шт.		В зависимо сти от количеств а анкеров
3.21.	Сигнальная лента		м.	не менее 300	
3.22.	Аварийное освещение (аккумуляторные фонари) во взрывозащищённом исполнении		шт.	1	
3.23.	Контейнер для бытового мусора		шт.	1	
3.24.	Контейнер для промасленной ветоши		шт.	1	
3.25.	Контейнер - поддон для сбора нефтешлама		шт.	1	
3.26.	Контейнер- экологический поддон для слива жидкости		шт.		Под каждое БРС
3.27.	Ёмкость для питьевой воды		шт.		
3.28.	Плафоны взрывобезопасные				
3.29.	Очки защитные		шт.	На каждого члена бригады	
3.30.	Щиток защитный лицевой		шт.	2	
3.31.	Канат страховочный на мачте подъемного агрегата		шт.	1	
3.32.	Аптечка медицинская		комплек т	1	

3.33.	Аптечка медицинская для удалённых объектов 1-го уровня		комплект	1	Расстояние от бригады до медицинского пункта 50 и более км.
3.34.	Аптечка автомобильная		комплект	1	
3.35.	Станции для промывки глаз		шт.	2	
3.36.	Противогаз фильтрующий		шт.	1 на каждого члена бригады	
3.37.	Пожарная сигнализация, выносная, световая, звуковая		комплект	на каждый вагон	
3.38.	Противопожарный инвентарь	Согласно перечня	комплект	1	
3.39.	Прожектор во взрывозащитном исполнении	ИО-1000, ПКН или аналог	шт.	3	
3.40.	Стойка для подвешивания эл. кабеля		шт.	25	
3.41.	Приспособление для электрозаземления		шт.	2 на каждую единицу оборудования	
3.42.	Средства для осуществления круглосуточной видеофиксации работы бригады с записью на цифровой носитель.		шт.	2	1 на рабочей площадке ; 1 на инструментальной будке

Примечание: В набор слесарного инструмента входят:

Ключи гаечные – 14х17; 17х19; 22х24; 22х27; 27х32; 32х36; 45х55; ножовка по металлу, напильники разные, зубило, отвертки разные, плоскогубцы, молоток.

Стандартная оснащённость цеха

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Нормативное количество	Примечание
1	Резервный подъемный агрегат с комплектом оборудования	шт.	1 на 5 бригад	Возраст не старше 8 лет

2	Емкость доливная объемом не менее 10 м ³ и фильтром для очистки ЖГС	шт.	2 на 10 бригад	Резерв
3	Емкость желобная объемом не менее 10 м ³ оборудована сетчатым фильтром и магнитом	шт.	1 на 3 бригады	Резерв
4	Гидравлический ключ типа "Ойл-Кантри" или его аналог с моментомером и комплектом плашек под НКТ условным диаметром 48 -114 мм и бурильных труб 2-3/8; 2-7/8" и 3 1/2	шт.	1 на 5 бригад	
5	Вертлюг эксплуатационный ВЭ - 80 тн	шт.	1 на 3 бригады	
6	Вертлюг эксплуатационный ВП - 50 тн	шт.	1 на 3 бригады	
7	Желоб для укладки ведущей трубы	шт.	1 на 3 бригады	
8	Превентор малогабаритный штанговый	шт.	3	
9	Превентор со срезающими глухими плашками	шт.	1 на 5 бригад	
10	Превентор универсальный с проходным диаметром 180 мм	шт.	1 на 5 бригад	
11	Элеватор трубный типа ЭТА-60 с комплектом вставок под НКТ условным диаметром 73, 73"В", 89, 89"В".	компл.	4 – 6	
12	Элеваторы трубные вспомогательные двухштропные для труб условным диаметром 48 - 114 мм	компл.	3	
13	Ключи трубные для работы с НКТ условным диаметром 48,60,73,89 мм	шт.	3	
14	Ключи стопорные для работы с НКТ условным диаметром 48,60,73,89 мм	шт.	3	
15	Ключи трубные цепные	шт.	10	
16	Ключи гидравлические	шт.	2 – 4	
17	Промывочный рукав высокого давления согласно требованиям ТБ (Рраб. = 250 атм).	шт.	3	резерв
18	Патрубок подъемный для НКТ диаметром 48-114 мм	шт.	1 на 3 бригады	каждого типоразмера
19	Шаблоны для НКТ диаметром 48 - 114 мм	шт.	5 – 10	каждого типоразмера
20	Головка для обратной промывки ЦИСОН с комплектом манжет	компл.	4 – 6	
21	Пакер технологический с гидроякорем для э/к с условным диаметром 139,7;146-168 мм	шт.	5 – 10	каждого типоразмера
22	Пакер технологический с гидроякорем для э/к с условным диаметром 102,114мм	шт.	1 - 3	каждого типоразмера
23	Переводники штанговые	шт.	50 - 100	

24	Переводники трубные для НКТ	шт.	100 - 200	
25	Дроссель регулируемый ДР-80х35, ДР-80Гх3Г, ДР-80Гх35	шт.	3	
26	Манифольд МПБ2-80х35, МПБ2-80х35К2	шт.	5 – 7	
27	Двигатель забойный винтовой Д-127,Д-105, Д-106, Д-85, Д75	шт.	4 – 6	каждого типоразмера
28	Магнитное перо для очистки забоя скважины от металла для э/к с условным диаметром 102;114; 139,7;146-168 мм	шт.	3 – 5	
29	Магнитная печать для очистки забоя скважины от металла для э/к с условным диаметром 102;114; 139,7;146-168 мм	шт.	3 – 5	
30	Ролик оттяжной грузоподъемностью 8 -12 т	шт.	2 – 5	на цех
31	Механическая желонка	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
32	Штанголовка плашечная типа ШП ШП-118, ШП-122, ШТ-136, ШМ-89	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
33	Паук механический типа ПМ-119	шт.	2 – 4	
34	Металлошламоуловители с наружным диаметром 108-136 (комплект не менее 10 шт.)	компл.	3 – 6	каждого типоразмера
35	Труборезы наружные и внутренние для НКТ 48-114	шт.	1	каждого типоразмера
36	Перо гидромонитор типа ПГМ для Э/К от 102 до 194	шт.	4	
37	Ловители комбинированные для колонны штанг всех размеров (за тело и муфту) ЛКШ-114	шт.	4 – 10	
38	Переводники безопасные типа БРП 66,73,76,86,88,	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
39	Перо-воронка (пулеобразное перо для боковых стволов с внутренним диаметром 88 мм)	шт.	2 – 4	
40	Шаблоны э/колонн диаметром 120мм, 124мм, 140 мм, / L=40м,	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
41	Шаблоны э/колонны диаметром 82мм, 118мм,122мм, 124мм, 140 мм / L=2 м	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
42	Торцовые и конусные печати ф= 80-160 мм	шт.	8 – 10	каждого типоразмера
43	Крючки для извлечения кабеля - (центральный, эксцентричный, штопор)	шт.	6 – 10	каждого типоразмера
44	Райберы Ф - 112-146 мм.	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
45	Шламоуловитель гидравлический (Гидромониторный паук, вентура).	шт.	2 – 4	каждого типоразмера
46	Скрепер под э/колонны условным диаметром 102, 114, 127, 140, 146 и	шт.	2 – 4	каждого типоразмера

	168мм			
47	Скрепер С-194, С-168	шт.	1	каждого типоразмера
48	Ерш d= 112-146 / l= 2м	шт.	6 – 10	
49	Опрессовочные седла для технологических НКТ 60, 73 и 89 мм / НКВ 73мм	шт.	3	каждого типоразмера
50	Долота:			
51	- пикообразные	шт.	15 - 20	
52	- трехшарошечные	шт.	20 - 30	
53	Сварочный пост	шт.	2	
54	Передвижной сварочный агрегат с комплектом для газорезки	компл.	3	
55	Гидравлические ножницы, Углошлифовальные машины (Болгарка)	шт.	3	
56	Патрубок подгоночный, всех типоразмеров НКТ не ниже марки "Е" (N-80)	компл.	10 – 20	
57	Патрубок реперный, всех типоразмеров НКТ не ниже марки "Е" (N-80)	компл.	4 – 6	
58	Комплект калибров для каждого типоразмера НКТ 60, 73 и 89мм / НКВ 73мм	компл.	2	каждого типоразмера НКТ
59	Технологические НКТ - 73мм * 5,5мм (гладкая), группы прочности «Е» (N-80), максимальная глубина до 3000 м	компл.	1 на 4 бригады	
60	Технологические НКТ - 60мм * 5,0мм (с снятыми фасками) группы прочности «Е» (N-80), 1000 м	компл.	1 на 4 бригады	
61	Шаблон для НКТ 60*5,0мм. L-1250мм, D-47,9мм	шт.	1 на 4 бригады	
62	Шаблон для НКТ 73*5,5мм. L-1250мм, D-59,6мм	шт.	1 на 4 бригады	
63	Шаблон для НКТ 73*7,0мм. L-1250мм, D-56,6мм	шт.	1 на 4 бригады	
64	Шаблон для НКТ 89 мм. L-1250мм, D-72,7мм	шт.	1 на 4 бригады	
65	Шаблон для НКТ 102 мм. L-1250мм, D-85,4мм	шт.	1 на 4 бригады	
66	Рулетка 20 м (металлическая)	шт.	5	
67	Подставка (катушка разрезная) для ЭЦН	шт.	1 на 4 бригады	
67	Ареометр	шт.	3	
68	Манометр 100атм, 250атм	шт.	10	каждого типоразмера
69	Мегометр (1000В)	шт.	3	

70	Мегометр (не более 500В) (под УЭЦН с ТМС)	шт.	2	
71	Термометр	шт.	3	
72	Метр складной	шт.	5	
73	Электронный индикатор веса (ИВЭ-50) с фиксацией момента свинчивания, нагрузки, давления.	шт.	5	
74	Газоанализатор типа СГГ	шт.	5	
75	Штангенциркуль ШЦ-1-125	шт.	5	
76	Штангенциркуль ШЦ-1-250	шт.	5	
77	Динамометр	шт.	3	
78	Толщиномер ультразвуковой	шт.	2	
79	Щётка для чистки резьбы	шт.	7	
80	Клямсователь отечественного и импортного производства для установки поясов, крепящих электрокабель к трубам	шт.	2	
81	Опрессовочные седла для технологических НКТ 60, 73 и 89 мм / НКВ 73мм	компл.	5	
82	Быстроразъёмное соединение с НКТ 73мм (БРС) и уголки	шт.	8+6	
83	Противосифонная юбка	шт.	5	

Вспомогательная техника обеспечения и производственной поддержки

В количестве необходимом для обеспечения бесперебойной работы бригад ремонта скважин.

Организация производства

1	Мастер ТКРС	Постоянное присутствие на объекте, в случае отсутствия мастера лицо его замещающее
2	Состав вахты (1 смена): бурильщик – 1 чел., пом. бурильщика – 2 чел., машинист ПА – 1 чел.	Постоянное присутствие на объекте
3	Смена вахт	Смена вахт на устье скважины в целях снижения непроизводительного времени.

Позиции (оборудование, материалы и услуги), предоставляемые Заказчиком:

№№	Наименование	ед.	Количество
п/п		изм.	
1	2	3	4
1	Переводники под спуск ЭЦН:		

1.1.	Переводник П-М 60,3 х Нип 73	шт	
1.2.	Переводник П-М 73 х Нип 60,3	шт	
1.3.	Патрубок подвесной Нип 73 х Нип 73	шт	
2	Обратный клапан	шт	
3	Сбивной клапан	шт	
4	Уплотнение кабельного ввода	шт	
5	Монтажный пояс (500 шт. на 1 скв.)	шт	
6	ГПВЯ	шт	
7	Переводник под спуск ШГН с ГПЯ:		
7.1.	Переводник П-М 73 х Нип 89 с внутр.резьбой 48	шт	
8	Переводник штанговый Нип 3/4" х Нип 7/8"	шт	
9	Переводник штанговый Нип 7/8" х Нип 1"	шт	
10	Подгоночная штанга L=1 м	шт	
11	Подгоночная штанга L=1,5 м	шт	
12	Полированный шток	шт	
13	Сальниковое уплотнение СУСГ	шт	
14	Пакер ПВМ под ППД	шт	
15	Переводники под спуск п.о. ППД /под пакер ПВМ/		
15.1.	Нип 73 ТБВ (ГОСТ 631-63)лев. х М73 НКТ (ГОСТ 633-80)	шт	
15.2.	Нип 73 НКТ х М 60,3 НКТ	шт	
15.3.	Нип 73 НКТ (ГОСТ 633-80)лев. х М73 НКТ (ГОСТ 633-80)	шт	
16	Технологическая жидкость	м3	
17	НКТ под спуск ЭЦН	м	по расчету "Заказчика"
18	Штанги	м	
19	Фонтанная арматура, задвижка ЗМС	шт	
20	ЭЦН	шт	В зависимости от номенклатуры ремонта
21	ШГН	шт	
22	Замковая опора	шт	
23	Фильтр	шт	
24	Подгоночные шлипсы	шт	
25	Стакан и сухари на полированный шток	шт	
26	Протектора для кабеля УЭЦН	шт	
27	Колонная головка КГ, ОУС	шт	
28	Патрубки подвесные (89мм,102мм,114мм)	шт	
29	Переводник лифта УЭЦН (73мм, 89мм, 102мм, 114мм)	шт	
30	НКТ под спуск Хвостовика (89мм, 102мм, 114мм)	м	
31	Пакер ПХЦ для спуска хвостовика	шт	
32	Без муфтовая эксплуатационная колонна	шт	
32	Технологическая жидкость глушения, в т.ч.:	-	норма на 1 ремонт (РД 153-39-023-97 Минтопэнерго и "Правила
32.1.	- подтоварная вода	-	
32.2.	- сеноман	-	
32.3.	- солевой раствор	-	
32.4.	- раствор хлористого кальция	-	

32.5.	- блокирующие составы для глушения, включая инертные растворы	-	безопасности нефтяной и газовой промышленности")
32.6.	- нефть технологическая	-	
32.7.	- другие	-	
33	Патрубки, переводники (кроме технологических, связанных с эксплуатацией обслуж.оборудования)	-	
34	химреагенты (кислота, ПАВ, ингибиторы и пр.)	-	кол-во тн (в зависимости от переездов бригад через водные переправы) * стоимость тн
35	Патрубки, переводники (кроме технологических, связанных с эксплуатацией обслуж.оборудования)	-	
36	Переправы	-	
37	Водный транспорт	-	
38	Цементные заливки, в т.ч. спецтехника.	-	кол-во судочасов*стоимость часа)/бригаду
39	СКО, ГКО, в том числе спецтехника	-	Высокотехнологичные операции
40	Услуги Колтубинговой установки	-	Высокотехнологичные операции

6. Содержание и порядок выполнения работ в ходе оказания услуги.

Оказание услуг осуществляется на основании заключенного договора, соответствующего стандартной форме договора, которая является неотъемлемой частью Технического задания.

Выполнение работ/оказание услуг должно выполняться согласно производственной программы ОАО «СН-МНГ» являющейся неотъемлемой частью договора на оказание услуг.

На этапе Контрактования услуги по «Текущему ремонту скважин» информация об объемах предстоящих работ будет содержаться в «Лотах» представленных к торгам.

7. Требования к стоимости услуги.

В стоимость услуг, оказываемых Исполнителем согласно договора, включены все расходы и затраты Исполнителя, связанные с оказанием услуг по настоящему договору, включая расходы Исполнителя, понесенных им при осуществлении транспортировки воздушным видом транспорта или речным флотом своего персонала, бригадного хозяйства и иного оборудования бригад до места выполнения работ и обратно.

№	Статьи затрат	Расчет статьи затрат на	Затраты, входящие
---	---------------	-------------------------	-------------------

		бригаду	в состав бригадо- часа/сервисной ставки (обязанности Подрядчика)
	ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ (относимые непосредственно на бригаду или ремонт)		
1	Зарплата работников бригады		+
	ФОТ		+
	Машинист (6 разр.)	кол-во чел. * ср. з/пл.машиниста* к-т перехода от явочной к списочной чис-ти	+
	Бурильщик (6 раз.)	кол-во чел. * ср. з/пл. бурильщика* к-т перехода от явочной к списочной чис-ти	+
	Помощник бурильщика (5 раз.)	кол-во чел. * ср. з/пл. помощника бурильщика* к-т перехода от явочной к списочной чис-ти	+
	Помощник бурильщика (4 разр.)	кол-во чел. * ср. з/пл. помощника бурильщика* к-т перехода от явочной к списочной чис-ти	+
	Оператор (5 раз.)	кол-во чел. * ср. з/пл. оператора * к-т перехода от явочной к списочной чис-ти	+
	Оператор (4 раз.)	кол-во чел. * ср. з/пл. оператора* к-т перехода от явочной к списочной чис-ти	+
	Премия по итогам года, полугодия на ФЗП работников бригады	кол-во чел. * ср. з/пл.* коэф-т, согласно рекомендаций Компании	+
2	Страховые взносы на ФОТ	ФОТ * (% ставку страховых взносов (с учетом законодательства)+ % страх.взносов от НДС)	+
3	Сырье, материалы		
	Цемент	технологическая операция	+
	Патрубки, переводники (кроме технологических, связанных с эксплуатацией обслуж.оборудования)		

	запчасти, вспом. материалы	по табелю оснащенности бригады. Только те позиции, которые исключительно на 1 бригаду	+
4	Транспорт		
	подъемник	кол-во маш.час* тар. ставку	+
5	Сырье, материалы		
	ГСМ		+
	- бензины		+
	- диз.Топливо		+
	- масла		+
	- прочие ГСМ		+
	Вспомогательные материалы	по табелю оснащенности бригады те позиции, которые не конкретно на 1 бригаду, а на несколько бригад	+
	Запасные части, инструмент	по табелю оснащенности бригады те позиции, которые не конкретно на 1 бригаду, а на несколько бригад	+
	Запасные части, расходные материалы для Подъемных агрегатов	по табелю оснащенности бригады те позиции, которые не конкретно на 1 бригаду, а на несколько бригад	+
	Прочие материалы	по табелю оснащенности бригады те позиции, которые не конкретно на 1 бригаду, а на несколько бригад	+
	Материалы ОТиТБ	по табелю оснащенности бригады те позиции, которые не конкретно на 1 бригаду, а на несколько бригад	+
6	Электроэнергия		
	Потребление электроэнергии	плановые расходы бюджета по цехам/ кол-во бр	+
	Подключение/отключение бригадного хозяйства	плановое кол-во ремонтов *(норму условной ед. на подкл.+отключ.)*стоимость подключения	+
7	Амортизация	распределяется пропорционально количеству бригад	
	Амортизация Подъемного агрегата		+
	Амортизация гидроключей		+
	Амортизация транспорта		+
	Амортизация вагон-домов		+

	Амортизация бригадного хозяйства		+
	Амортизация технологической НКТ, СБТ и ЛБТ		+
	Прочая амортизация		+
8	Аренда, лизинг	распределяется пропорционально количеству бригад	
	Аренда, лизинг Подъемного агрегата		+
	Аренда, лизинг гидроключей		+
	Аренда, лизинг транспорта		+
	Аренда, лизинг вагон-домов		+
	Аренда, лизинг бригадного хозяйства		+
	Аренда, лизинг технологической НКТ, СБТ и ЛБТ		+
	Прочая аренда, лизинг		+
9	Зарплата		
	ФОТ прочего персонала бригады (цеха)		+
	Оператор по подготовке	(кол-во чел. * ср. з/пл.)/ кол-во бригад	+
	Слесарь-ремонтник	(кол-во чел. * ср. з/пл.)/ кол-во бригад	+
	Электрогазосварщик	(кол-во чел. * ср. з/пл.)/ кол-во бригад	+
	Прочий персонал бригады	(кол-во чел. * ср. з/пл.)/ кол-во бригад	+
10	Страховые взносы на ФОТ	ФОТ * (% ставку страховых взносов (с учетом законодательства)+ % страх.взносов от НС)	
11	Транспортные услуги		
	Спецтехника по технологическим процессам:	(среднемесячный нормоконспект цеха (кол-во ед. техники*час)* тариф)/ на кол-во бригад	
	ППУ		+
	ЦА+АЦ (глушение)		+
	Цемент. смеситель		+
	Передвижная		+

	ремонтная мастерская		
	Кислотные агрегаты		+
	АКН (Агрегат для сбора конденсата)		+
	Тракторная техника		+
	Водовозка, Бойлер		+
	Самосвалы		+
	Погрузчики		+
	Фискарс, АПШ		+
	Прочая СПТ		+
	Транспорт по перевозке бригадного хозяйства:		+
	Услуги транспорта по перевозке бригадного хозяйства (на месторождении)	кол-во переездов*стоимость 1 переезда (операция)/ кол-во бригад или кол-во час*тариф	+
	Завоз-вывоз НКТ (технологической), СБТ и ЛБТ	(среднемесячный нормокомплект по операции завоз-вывоз НКТцеха (кол-во ед. техники*час)* тариф)/ на кол-во бригад либо расчет стоимости услуги по завозу при покупке этой услуги	+
	Вахтовый транспорт	(среднемесячный нормокомплект по перевозке вахт цехов (кол-во ед. техники*час)* тариф)/ на кол-во бригад	+
	Легковой транспорт	(среднемесячный нормокомплект цеха (кол-во ед. техники*час)* тариф)/ на кол-во бригад	+
	Авиаперевозки (самолет до пункта сбора)	(кол-во чел. иногородних вахтовиков осн. персонала*тариф проезда 1 чел.)/бригаду	+
12	Текущий ремонт, техобслуживание	среднемесячный план цехов согласно ППР (расчет исходя из норм на ТО и ТР) / на кол-во бригад	
	к.р. Подъемника		+
	прочий к.р.		+
	Текущий и планово-предупредительный ремонт		
	т.р. Подъемника		+
	ремонт НКТ, СБТ и ЛБТ		+
	прочий т.р.		+

	Тех.обслуживание		
	т.о. Подъемника		+
	прочий т.о.		+
13	Прочие услуги	среднемесячный план цехов / на кол-во бригад	
	Проживание вахтовых общежитиях	в (кол-во койко-суток*цену суток)/бригаду -относятся в региональную составляющую цены	+
	Утилизация нефтешлама	(норма образования ТБО 1 ремонт * тариф по утилизации, вывозу* плановое кол-во ремонтов)/бригаду	+
	СКО, ГКО, в том числе спецтехника	высокотехнологичные операции	
	Услуги по пропарке доливных емкостей	кол-во пропарок*стоимость пропарки/бригаду	+
	Обучение	согласно плана по подготовке кадров (технол.допуски) /бригады	+
	Услуги тепловодоснабжения и канализации	плановое потребление	+
	ТБО	потребление*тариф/бригаду	+
	Добровольное страхование сотр		+
	Страхование автотранспорта	(кол-во оборуд-ия, подлежащее страхованию* страх. Тариф)/бригаду	+
	Услуги по прокату оборудования	сутки проката*стоимость суток/бригаду	+
	Услуги связи	плановые затраты/бригаду	+
	Прочие прямые затраты		+
	Льготный проезд	плановые затраты/бригаду	+
	Расходы по безопасности труда и природоохранным мероприятиям (кроме материальных затрат)	плановые затраты/бригаду	+
	Новые технологии		
I.	ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ		
II.	ОБЩЕПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	пропорционально прямым затратам	
	Сырье, материалы	материалы по охране труда (цеховой АУП)	+
	Электроэнергия	затраты 23,25 сч. (плановые /кол-во бр	+

	Амортизация	затраты 23,25 сч. (плановые /кол-во бр	+
	Аренда, лизинг	затраты 23,25 сч. (плановые /кол-во бр	+
	Зарплата	кол-во чел. * ср. уровень з/платы	+
	Страховые взносы на ФОТ	ФОТ * (% ставку страховых взносов (с учетом законодательства)+ % страх.взносов от НС)	+
	Транспортные услуги	затраты 23,25 сч. (плановые /кол-во бр	+
	Текущий ремонт, техобслуживание	затраты 23,25 сч. (плановые /кол-во бр	+
	Прочие услуги	затраты 23,25 сч. (плановые /кол-во бр	+
	в т.ч. авиа, общежития	относятся в региональную составляющую цены	+
	ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ С ОБЩЕПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ РАСХОДАМИ		
III.	ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ (административно-управленческие)	плановые затраты из бюджета (сумма нижеуказанных статей)/кол-во бригад	
			+
	Электроэнергия		+
	Амортизация		+
	Аренда, лизинг		+
	Зарплата		+
	Страховые взносы с учетом взносов от НС на ФОТ		+
	Транспортные услуги		+
	Текущий ремонт, техобслуживание		+
	Прочие услуги		+
	в т.ч. авиа, общежития	относятся в региональную составляющую цены	+
	ИТОГО РАСХОДЫ		
IV.	РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ	пропорционально итого расходам	+
	Стоимость бригадо-часа 1	определяется как отношение суммы расходов на бригаду / кол-во часов из производственной программы Заказчика	+

**8. Порядок сдачи и приемки работ в ходе оказания услуг.
Приемка выполненных работ по текущему ремонту скважин.**

Отчетный период для сдачи-приемки – месяц с 28 числа предыдущего месяца по 28 число отчетного месяца (далее – отчетный период), за исключением декабря, за декабрь – по 1 (первый) рабочий день месяца, следующего за отчетным.

Сдача-приемка выполненных работ по ТРС предусматривает оформление и предоставление Заказчику следующего пакета документов в течение 3 (трех) суток с даты совершения хозяйственной операции:

- Заказ-наряд на выполненный ТРС, подписанный уполномоченными представителями Заказчика (НГДУ) и Подрядчика;
- акт №___ на выполненный текущий ремонт скважины №___ куст №___ _____ месторождения, подписанный уполномоченными представителями Заказчика (НГДУ) и Подрядчика; акт должен быть пронумерован Подрядчиком;
- акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств, по унифицированной форме № ОС-3, предоставленные бухгалтерией Заказчика;
- Реестр на оплату работ по текущему ремонту скважин акт выполненных работ;
- акт приема-сдачи территории;
- отчет о расходе технологической жидкости, используемой при выполнении Работ по текущему ремонту скважин, неунифицированная форма НФ № М-119, составленный в соответствии с Регламентом взаимодействия ОАО «СН-МНГ» и наименование подрядчика и документального оформления операций по предоставлению технологической жидкости глушения скважин на давальческой основе;
- протоколы совместных геолого-технических совещаний;
- счет-фактуру, оформленную в соответствии с требованиями налогового законодательства РФ;
- Гистограммы индикаторов веса по отремонтированным скважинам в электронном виде и на бумажном носителе (по требованию Заказчика), с комментариями и подписанные ответственным представителем Подрядчика.
- реестр сдачи документов в ОАО «СН-МНГ»

Акт на выполненный текущий ремонт скважины должен предоставляться на проверку соответствующим службам Заказчика не позднее 3 (трех) суток после окончания ремонта.

Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения пакета документов подписывает, либо дает мотивированный отказ от подписания представленных документов, с указанием необходимых доработок и разумного срока устранения недостатков выполненных работ.

В случае направления Заказчиком в адрес Подрядчика мотивированного отказа от подписания документов, Подрядчик обязан осуществить все доработки и направить Заказчику повторно.

Геологический отчет по законченным текущим ремонт скважинам в отчетном периоде - до 5 числа каждого месяца, следующего за отчетным.

Ежемесячно до 5 (пятого) числа следующего за отчетным месяцем предоставлять оперативную информацию о текущем ремонте скважин ДН-51.

Ежемесячно до 10 (десятого) числа следующего за отчетным месяцем предоставлять ожидаемое выполнение в текущем месяце.

9. Общие условия:

Месторождения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» расположены в зоне северной тайги в Пуровско-Среднеобском лесорастительном районе.

Лесистость района составляет 29%. В целом рассматриваемая территория характеризуется плоским рельефом, уклоны поверхности изменяются от 0,5 до 2,0 %, редко более. Плоский рельеф обуславливает слабый поверхностный сток и широкое поверх-

ностное заболачивание территории. Понижения рельефа заняты озерами, имеющими, как правило, округлую форму площадью до 0,1-0,2 км², реже до 1,0 км². Глубина озер – 0,4-5,0 м. В истоках рек и ручьев, а также по берегам рек и водоемов в понижениях развиты процессы заболачивания. Болота верховые, мохово-лишайниковые с небольшой мощностью торфа (до 1 м). Покрытие болот составляет олений мох (от 10 до 50%), сфагнум, багульник болотный, брусника, осоки.

На поверхность почти повсеместно выходят пески. В естественных условиях они покрыты тонким слоем лишайников и псаммофитной растительностью.

Климат.

Климат района месторождений ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» резко континентальный с суровой снежной зимой и сравнительно прохладным летом. Устойчивые морозы держатся 190 дней в году, продолжительность безморозного периода около 90 дней. Среднегодовая температура воздуха минус 6,7оС.

Самым холодным месяцем является январь со среднемесячной температурой воздуха – минус 25оС. Абсолютный минимум отмечен в феврале – минус 61оС. Устойчивые морозы держатся со второй половины октября до конца апреля. Снежный покров образуется в октябре и держится 209 дней, высота 55-70 см.

Весна умеренно суровая с изменчивой погодой. Лето короткое, сухое, умеренно холодное с относительной влажностью воздуха 69-77%. Продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха выше 15оС - 40-50 дней. Абсолютный максимум отмечается в июне-июле – плюс 34оС. В рассматриваемом районе в среднем многолетнем ходе температур последний заморозок бывает в середине июля.

Осень устанавливается в середине сентября, продолжается 20-25 дней, умеренно прохладная с изменчивой пасмурной дождливой погодой.

Среднегодовое количество осадков – 584 мм, большая часть их, порядка 480 мм, выпадает в теплый период (с апреля по октябрь). Наибольшее количество осадков наблюдается в августе – 78 мм.

Район относится к зоне сильного дефицита ультрафиолетовой радиации. В течение декабря – января прямая солнечная радиация, вообще, не поступает.

Суммарная радиация составляет 80 ккал/см² в год, максимальная летом – 38,4 ккал/см² (в среднем по России – 130 ккал/см²). Число дней без солнца – 133. Биологическая активность солнечной радиации составляет 90-120 дней.

В рассматриваемом районе в годовом разрезе преобладают ветры северо-западных и южных румбов, в зимнее время - юго-западных – южных румбов, в летнее – северных румбов.

Среднегодовая скорость ветра 3,7 м/сек, максимальная в году – 27 м/сек. Число дней в году с сильным ветром (более 15 м/сек) в среднем 13. При южном и юго-западном ветре часты метели, среднее число дней с метелью – 26.

Таким образом, климатические условия района являются гипокомфортными, что определяется низкими температурами воздуха, высокими скоростями ветра в зимний период и частными метелями, значительным ультрафиолетовым дефицитом.

Транспортное сообщение.

Дорожная сеть развита: асфальто-бетонное и насыпное песчаное покрытие. Передвижение производится различным автотранспортом

Наименование маршрута (Пункт назначения)	Расстояние до объекта, км
Аганское	50
Южно-Аганское	35
Ватинское	21
Северо-Покурское	29

Северо-Ореховское	19
Северо-Ореховское Восточный купол (водным тр-ом)	22
Северо-Ореховское Западный купол	42
Северо-Ореховское Западный купол (водным тр-ом)	62
Мегионское, Мыхпайское	35
Покамасовское	110
Кетовское	169
Ново-Покурское	152
Северо-Островное	171
Южно-Локосовское	194
Кысомское	109
Узунское	123
Аригольское	201
Ачимовское (только зимник)	282
Чистинное (только зимник)	324
Тайлаковское ДНС-2	434
Тайлаковское ДНС-1	470
Западно-Усть-Балыкское по автозимн.	280
Западно-Усть-Балыкское ч/з Каркатеевы	274
Западно-Асомкинское ДНС-2	298
Западно-Асомкинское ДНС-1	321

Социально-бытовые условия.

Проживание на месторождении Исполнитель организует самостоятельно в рамках отдельного договора заключенного дополнительно.

Питание для своих сотрудников Исполнитель организует самостоятельно, путем заключения договора с организацией, оказывающей услуги по организации питания на месторождении. По согласованию с Заказчиком, работники Исполнителя могут питаться в столовой Заказчика за наличный расчет по прейскуранту цен для работников сторонних организаций.

Связь.

Услуги по организации телефонной связи, электронной почты и доступа в Интернет не предоставляются.

Услуги по организации радиосвязи:

радиостанции поставляются Исполнителем, частоты согласовываются с УМАСИТ.

Сотовой связью подрядчик обеспечивает себя самостоятельно.

Наличие операторов сотовой связи на месторождениях:

Наименование месторождений

Аганское
Южно-Аганское
Ватинское
Северо-Покурское
Северо-Ореховское
Северо-Ореховское Восточный купол (водным тр-ом)
Северо-Ореховское Западный купол
Северо-Ореховское Западный купол (водным тр-ом)
Мегионское, Мыхпайское
Покамасовское
Кетовское
Ново-Покурское
Северо-Островное

Сотовая связь

МТС
МТС
МТС
МТС
МТС
МТС
МТС
МТС
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон

Южно-Локосовское
Кысомское
Узунское
Аригольское
Ачимовское
Чистинное
Тайлаковское ДНС-2
Тайлаковское ДНС-1
Западно-Усть-Балыкское по автозимн.
Западно-Усть-Балыкское ч/з Каркатеевы
Западно-Асомкинское ДНС-2
Западно-Асомкинское ДНС-1

МТС, Мегафон
МТС
МТС
МТС
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон
МТС, Мегафон

Подготовил:

**Заместитель начальника управления
внутрискважинных работ**



А.Б. Старожук

10. Приложения

1. Стандартная форма договора
2. Схемы месторождений

Приложение №3 к форме 5



Ориентировочное расстояние от г. Мегиона, км (в одну сторону)

- 1) Аганское м/р - 58 км (а/дорога с твердым покрытием);
- 2) Южно-Аганское м/р - 33 км (а/дорога с тв. покрытием);
- 3) Ватинское м/р - 16 км (а/дорога с тв. покрытием);
- 4) Северо-Покровское м/р - 40 км (а/дорога с тв. покрытием);
- 5) Северо-Ореховское м/р (вост. купол) - 20 км (грунтовая а/дорога);
- 6) Северо-Ореховское м/р (зап. купол) - 44 км (грунтовая а/дорога);
- 7) Мехлинское м/р - 19 км (а/дорога с тв. покрытием);
- 8) Меганское м/р - 30 км (а/дорога с тв. покрытием);
- 9) Показовское м/р - 105 км (а/дорога с тв. покрытием);
- 10) Кетовское м/р - 165 км (33 км грунтовой а/дороги);
- 11) Ново-Покровское м/р - 166 км (а/дорога с тв. покрытием);
- 12) Северо-Островное м/р - 205 км (35 км грунтовой а/дороги);
- 13) Южно-Покосовское м/р - 207 км (60 км грунтовой а/дороги);
- 14) Кысское м/р - 104 км (а/дорога с тв. покрытием);
- 15) Уэунское м/р - 116 км (а/дорога с тв. покрытием);
- 16) Аргильское м/р - 210 км (а/дорога с тв. покрытием);
- 17) Ачимовское м/р - 278 км (92,5 км зимник, 72 км дороги с щерб. пок.);
- 18) Чистинское м/р - 318 км (92,5 км зимник, 30 км дороги с щерб. пок.);
- 19) Тайгаловское м/р - 493 км (130 км дороги с щербочным покрытием);
- 20) Западно-Усть-Балыкское м/р - 290 км (16 км зимник, 6,5 км грунтовой а/дороги);
- 21) Западно-Асоминское м/р - 335 км (23 км грунтовой а/дороги.)
- 22) Южно-Сардаковское м/р - 272 км (240 км а/б, 11 км грунтова, 21 км зимник)

Всего дорог ОАО "СН-МНГ" до месторождений - 646 км в том числе с тв. покрытием - 146 км;
с щебеночным - 283 км;
зимников - 154 км.