

УТВЕРЖДЕНО

Решением Технической комиссии

Протокол № 203

от « 30 » 12 2015 г.

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ЗАКУПКИ  
(ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ)**

**на выполнение работ с применением комплексов ГНКТ  
на лицензионных участках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»**

**Тип сделки: 611 «Использование установок ГНКТ (гибкие насосно-компрессорные трубы)»**

## Термины, определения и сокращения

«ГНКТ» - гибкая насосно-компрессорная труба  
«ОПЗ» - обработка призабойной зоны (пласта)  
«СПТ» - специальный промысловый транспорт  
«ГТ» - гибкая труба  
«ПВО» - противовыбросовое (противофонтанное) оборудование  
«НКТ» - насосно-компрессорная труба  
«ИТР» - инженерно-технический работник  
«КВЧ» - количество взвешенных частиц  
«ГСМ» - горюче-смазочные материалы  
«ГРП» - гидравлический разрыв пласта  
«ЦА» - цементируемый агрегат  
«ЖГС и БП» - жидкость глушения скважин и блок пачки  
«ПБ в НГП» - правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности  
«МАК» - Мобильный азотный комплекс  
«ПАУ» - Передвижная азотная установка  
«ППУ» - передвижная парообразующая установка  
«НКА» - Насосно-компрессорный агрегат  
«ПГИ» - промысловые геофизические исследования  
«ГИС» - геофизическое исследование скважины  
«ППДУ» - паровая передвижная депарафинизационная установка

## УСЛУГИ:

Услуги с применением Гибких Насосно-Компрессорных Труб (ГНКТ), закачке азота, жидкостей, предоставление всего необходимого оборудования комплекса ГНКТ, хим. реагентов и забойного инструмента для нормализации забоя, разбурированию портов, проведению ГПП, ГИС, работа с насадками вращающегося типа для ликвидации проппантовых, гидратных пробок, растеплению скважин, проведению ловильных работ допустимых на ГТ.

## НАИМЕНОВАНИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Месторождения в зоне производственной деятельности открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ») на территории Тюменской области (Нижневартовский и Сургутский район) и Томской области:

Ватинское; Мыхпайское – 20км;

Мегионское; Южно-Аганское – 30км;

Аганское; Луговое – 60км

Северо-Покурское; Северо-Ореховское – 40км

Покамасовское; Кысомское; Узунское – 105-120км;

Южно-Покамасовское – 140км;

Кетовское; Ново-Покурское; Западно-Ново-Молодежное – 175км;

Северо-Островное; Южно-Островное – 195км;

Южно-Локосовское; Максимкинское; Аригольское; Ининское – 200-220км;

Ачимовское; Западно-Усть-Балыкское – 285км;

Чистинное; Южно-Сардаковское; Западно-Асомкинское; Северо-Асомкинское – 330-

350км;  
Тайлаковское – 480км.

## СКВАЖИНЫ

Любые скважины в зоне деятельности ОАО «СН-МНГ»

## ДАТА НАЧАЛА РАБОТ И ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ:

Начало работ: 20.06.2016.  
Окончание работ: 31.12.2016.

Порядок оказания услуг:

Наименование этапа	Срок выполнения	Ответственный (Заказчик/Подрядчик)
Мобилизация персонала и оборудования	До 20.06.2016	Подрядчик
Выполнение работ	До 31.12.2016	Подрядчик
Демобилизация персонала и оборудования	После 31.12.2016	Подрядчик

## ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ УСЛУГ

Предоставление услуг означает, что оборудование и персонал Подрядчика находятся в готовности к выполнению работ на месторождениях ОАО «СН-МНГ» к указанному сроку».

## МИНИМАЛЬНАЯ РАБОЧАЯ ТЕМПЕРАТУРА

Минимальной рабочей температурой для Услуг ГНКТ, закачки азота и жидкостей принимается –35 (минус 35) градусов по шкале Цельсия.

### 1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

- 1.1 Заказчик оставляет за собой право передислокации флотов ГНКТ на любое месторождение ОАО «СН-МНГ».
- 1.2 Подрядчик не имеет право передислоцировать флоты ГНКТ для работы в другой Компании, не согласовав передислокацию с Заказчиком.
- 1.3 Переезд комплекса ГНКТ на расстояние до 300 км не должен превышать 1 сутки (буксирование техники не учитывается).
- 1.4 Техническое оснащение и персонал комплекса ГНКТ должно соответствовать требованиям настоящего Технического задания и Требованиям к ПОДРЯДЧИКУ.
- 1.5 100% обеспечение технологического процесса (в условиях автономии) собственными силами:
  - Обеспечение оборудованием, спецтранспортом (СПТ);
  - Поставка э/энергии, подключение и отключение к источнику электроэнергии;
  - Авиа и речные перевозки (при необходимости);
  - Проживание в условиях автономии (жилые вагон-дома);
  - Завоз и вывоз жидкости для различных видов работ;

- Точку забора технологической жидкости, солевого раствора, жидкости глушения указывает Заказчик (на давальческой основе);
- Подрядчик на правах собственника отходов самостоятельно и за свой счет осуществляет вывоз и утилизацию отходов, образующихся в процессе его производственной и хозяйственной деятельности на объектах Заказчика;

**1.6** 100% обеспечение технологического процесса (отсутствие автономии) собственными силами за исключением отдельных случаев: Заказчик указывает точку забора технологической жидкости в объемах необходимых для работы; Заказчик указывает точку налива солевого раствора, жидкости глушения.

**1.7** Предусмотреть затраты за счет Подрядчика (в т.ч. в условиях автономии):

- Проживание на месторождениях;
- Питание;
- Доставка материалов, оборудования до рабочего места (дислокация), их размещение и хранение;
- Переезд (ротация) транспортных средств (кроме мобилизации);
- Утилизация промышленных и бытовых отходов;
- Ликвидация браков, аварий по вине Подрядчика;
- Вывоз отходов производства (гель, проппант, нефтесодержащие примеси до места указанного Заказчиком);
- Подключение, отключение к источнику электроэнергии.

**1.8** Обеспечить смену вахт на рабочей площадке, перевахтовку СПТ на объекте работ при проведении непрерывных технологических операций (в т.ч. в условиях автономии).

**1.9** Обеспечение спецодеждой с логотипом собственной компании.

**1.10** Наличие в каждом флоте ГНКТ мобильного газоанализатора. Место замера загазованности и периодичность замера указывается в плане работ.

**1.11** Наличие силового кабеля, длиной не менее 400 метров.

**1.12** Наличие на месте выполнения работ дополнительной (запасной) гибкой трубы 38.1мм, 44.4мм или 50.8мм в зависимости от вида выполняемых текущих или планируемых работ, из расчета 1 катушка на 2 флота ГНКТ для исключения случаев простоя по причине выхода из строя основной трубы, а также на время автономии.

**1.13** Наличие результатов проведенной дефектоскопии с давностью не более 3 мес. Периодичность проведения каждые 6 мес.

**1.14** Обязательное наличие электронной связи с Заказчиком (в т.ч. в условиях автономии).

**1.15** Обязательное наличие на объектах деятельности при выполнении работ, сотовой связи совместимой с используемой в ОАО «СН-МНГ». Наличие усилителей сотовой связи на удалённых месторождениях.

**1.16** Ведение сводки, а также внесение данных по текущим работам ГНКТ на скважинах в установленном Заказчиком формате.

**1.17** Проведение сложных и ответственных операций по ГНКТ только под руководством ИТР с указанием конкретного ответственного лица в плане работ. Обеспечение ИТР мобильными телефонами.

**1.18** Обязательное присутствие во флоте ГНКТ инженера ИТР в круглосуточном режиме (для условий автономии).

**1.19** Ответственность перед Заказчиком за действия или бездействия третьей стороны (Субподрядчиков).

**1.20** Затраты на транспортные услуги оплачиваются только при переезде флота ГНКТ с одного места работы на другое на расстояние более 65 км. Перевозка

персонала, ГСМ, промывочных жидкостей, азота осуществляются за счет Подрядчика.

**1.21** При работе с химическими реагентами на объектах Заказчика руководствоваться и выполнять требования государственных регламентирующих документов действующих в РФ. В обязательном порядке иметь разрешительные документы на оговоренные в договорах химические реагенты применяемые при работах ГНКТ.

## **2. ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ**

Переезд и подготовка к проведению работ производится в течение 24ч. Рабочий цикл осуществляется на 24 часовой основе. Наличие полного рабочего сменного состава. Наличие инженерного состава для сопровождения и контроля работ на кустовой площадке.

## **3. КОМПЛЕКТАЦИЯ КОМПЛЕКСА ГНКТ**

- Оборудование ГНКТ
- Азотное оборудование
- Насосное оборудование
- Персонал.
- Вспомогательное оборудование

## **4. БАЗОВЫЙ КОМПЛЕКТ ОБОРУДОВАНИЯ ГНКТ**

Один комплект оборудования для работ с ГНКТ включает в себя следующее:

- \* установка ГНКТ, имеющая емкость барабана не менее 5000м для ГНКТ диаметром 38.1мм толщина стенки 4-5мм, 4500м для ГНКТ диаметром 44.4 мм толщина стенки 4-5мм. Запасные барабаны ГНКТ (1 барабан 38,1мм длина 5000м, 1 барабан 44,4 мм длина 4500 м);
- \* допустимый износ ГНКТ – не более 80%;
- \* 1 инжектор в сборе готовый к отправке на месторождение, в случае выхода из строя при производстве работ;
- 1 стандартный блок превенторов рассчитанных на рабочее давление не менее 5000 psi (344,7 атм)
- \* 1 штуцерный манифольд (макс. раб. давление 350 атм), в комплекте с линиями высокого давления;
- \* 1 стандартная компоновка низа колонны (КНК), состоящая из коннектора ГНКТ, разъединителя, системы ясов, двойного створчатого обратного клапана; циркуляционная (промывочная) насадка любого типа, обеспечивающая нормализацию забоя (в том числе с цементной коркой);
- \* комплект промывочных насадок диаметром 38.1, 40, 45, 50, 55, 60мм повышенной конусности для работы в горизонтальных скважинах, в т. ч. после МС ГРП.
- \* фрезы диаметром 68, 71, 95 с различной глубиной рисунка для разбуривания шаров и посадочных седел, (обеспечить на фрезях: дополнительное вооружение на верхней конусной поверхности (не рабочая часть) для проработки в случае не проходов через порты МСГРП при подъеме инструмента);
- \* центратор 38, 44, 50мм для центрирования инструмента;
- \* устройство сбора продуктов фрезерования;(Metal Junk Basket)
- \* шаблон диаметром 40, 45, 52мм для спуска на глубину проведенного фрезерования в хвостовике;

- \* устройство сепарирования газожидкостной смеси с размещением в компоновке с забойным двигателем для работы с подачей азота при возникновении поглощения рабочей жидкости (если ВЗД не позволяет прокачивать азот);
- \* забойные двигатели (Д-54, 66, 76) для разбуривания шаров и посадочных седел (с возможностью эффективной работы в режиме закачки азотированной жидкости), обратный клапан, удлиняющий патрубков, перепускные клапана, разъединительные устройства, промывочные насадки, гидроясы;
- \* Комплект оборудования для проведения гидropескоструйной перфорации, ГПП. (смеситель песчаной смеси, насосный блок, перфоратор с типоразмерами для работы с ГТ 38.1мм или 44.4мм).
- \* Прецизионный измеритель длины ГНКТ;
- \* 1 инжектор с тяговым усилием не менее 27-36тн;
- \* 1 пульт управления оператора;
- \* 1 система сбора данных (самописец);
- \* 1 компьютерная система обработки данных и моделирования работ (аналог Cerberus, Cerca);
- \* 1 автокран грузоподъемностью 25 тонн;
- \* 1 «вахтовка» для перевозки персонала Подрядчика;
- \* техника для мобилизации флота ГНКТ.
- \* техника для мобилизации и перемещения инженерного состава

## **5. БАЗОВЫЙ КОМПЛЕКТ АЗОТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ**

- \* 1 азотный конвертер в комплекте с линиями высокого давления  
Максимальное рабочее давление не менее 340атм, максимальная производительность по газу не менее 30 м<sup>3</sup>/мин;
- \* 1 резервуар емкостью 7,5 м<sup>3</sup> для жидкого азота в комплекте со шлангами для подачи азота.
- \* 1 а/м с резервуаром емкостью не менее 15 м<sup>3</sup> для транспортировки жидкого азота в комплекте со шлангами для подачи азота.

## **6. БАЗОВЫЙ КОМПЛЕКТ НАСОСНОГО ОБОРУДОВАНИЯ**

- \* 1 насосная установка высокого давления в комплекте с линиями высокого давления и шлангами максимальное рабочее давление не менее 500атм, максимальный расход жидкости не менее 0,5м<sup>3</sup>/мин;
- \* 1 насосный агрегат (аналогичный ЦА-320)
- \* 1 циркуляционную емкость с газосепаратором объемом не менее 27м<sup>3</sup>;
- \* 1 емкость для сбора поступающей из скважины жидкости не менее 40 м<sup>3</sup> (пропантовая емкость);
- \* 1 емкость для промывки с чистой жидкостью (промывочная емкость);
- \* 1 Передвижная Парогенераторная Установка (ППУ) и 1 АДПН при температуре окружающей среды от -5С и ниже. 2 ППУ в зависимости от условий проведения работы (характера применяемой рабочей жидкости и т. д.)
- \* 1 а/м для завоза промывочных жидкостей (аналогичная АЦН-10)
- \* 2 Вакуумные установки объемом 10 м<sup>3</sup> для бесперебойной работы и снижения риска ожидания.

## **7. ПЕРСОНАЛ**

Подрядчик предоставляет обученный персонал (стаж для рабочих не менее 3 лет, для ИТР не менее 5 лет) для работы комплекса ГНКТ на основе 24-часового графика работ.

Подрядчик предоставляет инженерное сопровождение для расчета и проектирования операций с ГНКТ; ИТР с присутствием на кустовой площадке при проведении работ по фрезерованию.

Расчет операции ГНКТ должен включать следующее:

Ожидаемые нагрузки на индикаторе веса и ограничения при спуске ГНКТ;

Ожидаемые нагрузки на индикаторе веса и ограничения при подъеме ГНКТ;

Расчет скорости движения жидкости или газа при промывке;

Расчет скорости восходящего потока газо-жидкостной смеси;

Расчет забойного давления при промывке и освоении;

Расчет потребного количества хим. реагентов и азота для проведения операции с запасом 30% на непредвиденные потери;

Расчет времени проведения операции;

Расчет эффективной промывки при минимальном количестве времени;

Расчет времени на спуско-подъемные операции (СПО).

## 8. ВСПОМОГАТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Комплект КНБК для фрезерования, нормализации забоя, освоения скважины. Гидро-ясы, безопасные разъединительные устройства для извлечения ГНКТ в случае прихвата. Циркуляционные, промывочные клапана исключающие подъем забойных двигателей для промывки.

Пожарная автомашина (при промывке на углеводородных жидкостях).

Емкость для приготовления кислотных композиций

## 9. СТАВКИ УСЛУГ ГНКТ, ЗАКАЧКИ АЗОТА И ЖИДКОСТЕЙ

№	Наименование операции	Ед. измер.	Цена (в руб-лях)	Примечание
1	Базовая рабочая ставка. Услуги ГНКТ по разбуриванию портов компоновок МГРП(4 порта)	110 часов		Начало отсчета рабочего времени операции оборудования ГНКТ и азотного оборудования начинается с того момента, когда оно смонтировано и опрессовано. Задвижка на фонтанной арматуре открыта. В базовую рабочую ставку включено: <ul style="list-style-type: none"><li>- СПО насадки (для промывки и (или) нормализации забоя);</li><li>- СПО забойного двигателя с фрезом;</li><li>- разбуривание и проработка 4-х (четырёх) посадочных седел с шарами-отсекателями (средняя продолжительность фрезерования не более 3,0 ч на 1 порт);</li><li>- спуск забойного двигателя с фрезом до искусственного забоя с промывкой (при необходимости с азотированием);</li><li>- освоение скважины с применением азота – 2 цикла по 4 часа со средним расходом 15 м3/мин (ставка применяется по согласованию с геологической службой Заказчика);</li><li>- хим. реагенты (загустители, понизители и т.д.);</li><li>- зачистка емкости;</li><li>- утилизация проппанта.</li></ul> Отсчет Времени Операции прекращается в момент, когда колонна ГНКТ извлечена из скважины, и задвижка на устье скважины закрыта.
2	Услуги по промыв-	32 ча-		Начало отсчета рабочего времени операции

ке и освоению скважины (в том числе промывке «стоп» после ГРП), базовая рабочая ставка	са		оборудования ГНКТ и азотного оборудования начинается с того момента, когда оно смонтировано и опрессовано. Задвижка на фонтанной арматуре открыта. В базовую рабочую ставку включено: - СПО насадки (для промывки и (или) нормализации забоя); Освоение скважины с применением азота – 2 цикла по 4 часа со средним расходом 15 м3/мин. (ставка применяется по согласованию с геологической службой Заказчика)
--	----	--	--

В РАСЧЕТ БЕРЕТСЯ ФРЕЗЕРОВАНИЕ 4 ПОРТОВ (БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ), НО ПРОПИСЫВАЕТСЯ В КОММЕРЧЕСКОМ ПРЕДЛОЖЕНИИ ФРЕЗЕРОВАНИЕ КАЖДОГО, НАЧИНАЯ С 1 ПО 9 ПОРТ (СОГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЮ № 2 К ДОГОВОРУ).

В РАСЧЕТ ПО ПРОМЫВКЕ И ОСВОЕНИЮ СКВАЖИН БЕРЕТСЯ ПРОМЫВКА И ОСВОЕНИЕ НА НАКЛОННО-НАПРАВЛЕННОЙ СКВАЖИНЕ с глубиной от 3000 до 3500 метров (БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ), НО ПРОПИСЫВАЕТСЯ В КОММЕРЧЕСКОМ ПРЕДЛОЖЕНИИ НА ВЕСЬ СПЕКТР ГЛУБИН И ТИП СКВАЖИН (СОГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЮ № 2 К ДОГОВОРУ).

**Пояснения к заполнению Расчёта стоимости производства работ с использованием комплексов ГНКТ (Приложение №2 к Договору):**

- 1. Ставка работы флота ГНКТ** - включает все расходы контрагента на используемую в процессе выполнения работ основную спецтехнику, а также вспомогательную.
- 2. Инженерное сопровождение** – включает затраты контрагента для обеспечения качественного выполнения работ на привлечение квалифицированного персонала, на закупку и обслуживание лицензионного программного обеспечения.
- 3. Подземное оборудование** – комплект оборудования и инструмента необходимый для выполнения работ, включаемый в компоновку низа ГНКТ. (указывается либо в количественном выражении, либо во временном).
- 4. Технологические жидкости** – в данной позиции указывается оптимальное количество необходимых материалов и хим. реагентов, добавляемых в промывочную жидкость в количестве необходимом для успешного выполнения работ (количество и состав указывается контрагентом исходя из опыта проведения работ).
- 5. Азот** – указывается контрагентом аналогично с п.4.

Ставки по позициям 1,2,3 – являются фиксированными и при достижении цели работ, подлежат обязательной оплате в том объёме в котором заявлены контрагентом по каждой позиции.

Ставки по позициям 4,5 – оплачиваются по фактически затраченному объёму при выполнении работ, но не более объёма, заявленного контрагентом при подаче коммерческого предложения, за исключением объективных случаев, таких как интенсивное поглощение жидкости пластом, расклинивание активационного шара в хвостовике скважины и т.п. Для обоснования оплаты дополнительно затраченных объёмов хим. реагентов, данные факты должны быть подтверждены документально.

При оформлении коммерческого предложения Подрядчик обязательно указывает весь перечень инструмента включаемого в компоновку низа колонны ГНКТ при выполнении стандартных операций, указывает оптимальные величины как по времени, затрачиваемом на выполнение данной операции так и по объёму затрачиваемых материалов и хим.реагентов, исходя из собственного опыта проведения аналогичных работ, понимая, что полная и объективная информация положительным образом влияет на мнение Заказчика при выборе претендента на выполнение работ.

## **10. ПРОВОДИМЫЕ РАБОТЫ С ГНКТ**

Ремонты производятся на действующих нефтяных скважинах, скважинах ППД, на вводе новых скважин (ВНС), на скважинах после забурки боковых стволов (ЗБС). Со средней глубиной 3500 метров (горизонтальные скважины имеют хвостовики 102мм, 114мм длиной до 1000м).

Ориентировочная средняя продолжительность 1 скважино-операции по разбурированию портов компоновок МГРП (4 муфты) – **110** часов с момента начала спуска гибкой трубы в скважину и до закрытия центральной задвижки,

Ориентировочная средняя продолжительность 1 скважино-операции по промывке и освоению скважины – **32** часа с момента начала спуска гибкой трубы в скважину и до закрытия центральной задвижки.

## **11. ПОКАЗАТЕЛИ УСПЕШНОЙ РАБОТЫ ГНКТ ПО РАЗБУРИВАНИЮ СЕДЕЛ И ШАРОВ КОМПОНОВКИ МГРП:**

Операция разбурирования посадочных седел и шаров, посадочных пробок с помощью ГНКТ считается успешной, если она удовлетворяет следующим критериям:

1. ГНКТ достигла забоя, указанного в Заказ-Наряде на проведение работ на этой скважине;
2. Достигнутый забой скважины подтвержден посадкой ГНКТ без циркуляции после технологического отстоя в течение 2 часов;
3. В случае если, Заказчик привлекает другого Подрядчика (ГНКТ, КРС) для нормализации забоя, фрезерованию, то, в этом случае, Подрядчик производивший работы по нормализации забоя и фрезерованию компоновок МГРП с помощью ГНКТ на данной скважине, 100% возмещает затраты Заказчику при привлечении сторонней организации по нормализации забоя и фрезерованию компоновок МГРП по результатам и выводам ГТС.
4. При производстве работ на скважине необходим вывод параметров на дисплей в режиме реального времени, на русском языке и в системе «СИ».
5. Подрядчик самостоятельно подбирает режимы промывки, бурения, при превышении времени работ указанных подрядчиком, оплата производится по согласованной ставке, оплата дополнительных часов не производится.

Операция по промывке и освоению скважин (в том числе промывке «стоп» после ГРП) считается успешной, если она удовлетворяет следующим критериям:

1. ГНКТ достигла забоя, указанного в Плане работ по этой скважине, промывочная жидкость не содержит мех.примесей;
2. Достигнутый забой скважины подтвержден посадкой ГНКТ без циркуляции после технологического отстоя в течение 2 часов;
3. При производстве работ на скважине необходим вывод параметров на дисплей в режиме реального времени, на русском языке и в системе «СИ».
4. Подрядчик самостоятельно подбирает режимы промывки, при превышении времени работ указанных подрядчиком, оплата производится по согласованной ставке, оплата дополнительных часов не производится.

## **12. ПЕРЕЧЕНЬ ОТЧЕТНЫХ ДОКУМЕНТОВ, ПРЕДСТАВЛЯЕМЫХ ПОДРЯДЧИКОМ:**

Ежедневный отчет о проделанной работе, описание работ, включая использование материалов, ежемесячный сводный отчет о проделанной работе, инженерно-технический анализ проведенной работы в соответствии со стандартами Заказчика, а

также акты приемки выполненных работ.

### 13. ПОДДЕРЖКА ЗАКАЗЧИКА

Заказчик предоставляет Подрядчику соответствующие данные по скважине согласно Договору.

**Заказчик предоставляет Подрядчику точки налива нижеследующих жидкостей:** утяжелённые жидкости для глушения скважин, техническую воду, необходимую для промывки скважины и приготовления жидкостей, товарную нефть, солевой раствор.

**Подрядчик обеспечивает:**

бесперебойную работу всего комплекса ГНКТ и всех сопутствующих услуг (доставка, хранение и т.д.) при производстве работ на скважине, на основе 24-часового графика работ.

**Подрядчик обеспечивает бесперебойную доставку жидкого азота** к месту проведения работ на основе 24-часового графика работ.

**Транспортное сообщение:**

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

<b>Наименование маршрута</b>	<b>Расстояние, км</b>
г. Мегион – Ватинское; Мыхпайское м/р.	20
г. Мегион – Мегионское; Южно-Аганское м/р.	30
г. Мегион – Северо-Покурское; Северо-Ореховское м/р.	40
г. Мегион – Аганское; Луговое м/р.	60
г. Мегион – Покамасовское; Кысомское; Узунское м/р.	105-120
г. Мегион – Южно-Покамасовское м/р.	140
г. Мегион – Кетовское; Ново-Покурское; Западно-Ново-Молодежное м/р.	175
г. Мегион – Северо-Островное; Южно-Островное м/р.	195
г. Мегион – Южно-Локосовское; Максимкинское; Аригольское; Ининское м/р.	200-220
г. Мегион – Ачимовское; Западно-Усть-Балыкское м/р.	285
г. Мегион – Чистинное; Южно-Сардаковское; Западно-Асомкинское; Северо-Асомкинское м/р.	330-350
г. Мегион – Тайлаковское м/р.	480

**Социально-бытовые условия.**

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

Питание для своих сотрудников ПОДРЯДЧИК организует самостоятельно, путем заключения договора с организацией, оказывающей услуги по организации питания на месторождении. По согласованию с Заказчиком, работники ПОДРЯДЧИКА 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.

Сотовой связью подрядчик обеспечивает себя самостоятельно:  
Наличие операторов сотовой связи на месторождениях:  
Мегафон, МТС.

Подготовил:

Начальник службы  
по повышению нефтеотдачи пластов



**А.С. Волков**