|  |
| --- |
| Приложение № 14\_  к Договору № \_\_\_\_\_  от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.  (форма)\_\_\_\_\_ |

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

### Для выполнение ремонтно-изоляционных работ на лицензионных участках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2016 г.

### ****Общая часть.****

* 1. Цель работ: «Выполнение ремонтно-изоляционных работ» (далее – РИР) на лицензионных участках Открытого Акционерного Общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (Далее ОАО «СН-МНГ») в 2016 г.
  2. Ремонты производятся на нефтяных и нагнетательных скважинах.

### ****Описание объекта выполнения работ.****

* 1. Объекты ОАО «СН-МНГ» в административном отношении находятся на территории Тюменской области (Нижневартовский и Сургутский район) и Томской области.
  2. Усредненное расстояние от г. Мегиона до месторождений:

|  |  |
| --- | --- |
| Объекты Аганского НГДУ:   * Мегионский ЛУ – 30км * Аганский ЛУ - 50км * Южно-Аганский ЛУ – 35км * Ново-Покурский ЛУ- 152км * Южно-Покамасовский ЛУ – 110км * Покамасовский ЛУ – 110км * Северо-Островной ЛУ – 171км * Южно-Локосовский ЛУ – 194км * Мыхпайский ЛУ – 27км * Кетовский ЛУ – 169км * Южно-Островной ЛУ – 171км * Западно-Усть-Балыкский Л – 274км * Ачимовский ЛУ – 282км * Чистинный ЛУ – 324км * Западно-Асомкинский ЛУ – 310км * Северо-Асомкинский ЛУ – 310км | Объекты Ватинского НГДУ:   * Мегионский ЛУ (КП 218-221) – 27км * Ватинский ЛУ – 20км * Северо-Покурский ЛУ – 29км * Луговой ЛУ – 50км * Мыхпайский ЛУ (КП 54-55) – 27км * Северо-Ореховский ЛУ – 42км * Аригольский ЛУ – 201км * Узунский ЛУ - 123км * Максимкинский ЛУ - 201км * Кысомский ЛУ – 109км * Западно-Аригольский ЛУ – 201км * Тайлаковский ЛУ - 452км |

Доступность части региона ограничена в период ледостава (5-10 дней) и ледохода (2-4 дня). В летнее время – паромная переправа, в зимнее время – понтонные мосты. Сообщение с отдаленными месторождениями в зимнее время – зимник, в летнее – вертолет.

Платные дороги – за счет Заказчика, за исключением участка п. Александрово – вах. пос. Пионерный.

Платные переправы за счет Заказчика, за исключением переправы ЗАО «Союз офицеров» (р. Вах, в районе п.г.т. Излучинск).

### ****Вид работ, объемы работ.****

* 1. Планируется выполнение 239 скважино-операций РИР согласно производственных программ.
  2. Виды работ:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Вид работ** | **Ед. изм.** | **Кол-во** |
| 1 | Выполнение ремонтно-изоляционных работ (ограничение водопритока) | скв. / опер. | 15 |
| 2 | Выполнение ремонтно-изоляционных работ (устранение заколонных перетоков) | скв. / опер. | 50 |
| 3 | Выполнение ремонтно-изоляционных работ (ликвидация нарушения эксплуатационной колонны) | скв. / опер. | 30 |
| 4 | Выполнение ремонтно-изоляционных работ (ограничение водопритока с применением пакеров ретейнеров) | скв. / опер. | 71 |
| 5 | Выполнение ремонтно-изоляционных работ (Цементирование дополнительных эксплуатационных колонн и хвостовиков при капитальном ремонте скважин) | скв. / опер. | 43 |
| 6 | Выполнение ремонтно-изоляционных работ («Ограничение водопритока многомодульными полимерами») | скв. / опер. | 4 |
| 7 | Выполнение ремонтно-изоляционных работ («РИР составом «Софит») | скв. / опер. | 4 |
| 8 | Выполнение ремонтно-изоляционных работ («Ограничение водопритока нефтяных скважин с применением «VEC-2» с докреплением цементным составом) | скв. / опер. | 4 |
| 9 | Выполнение ремонтно-изоляционные работы («Ликвидация нарушения эксплуатационной колонны тампонажной смолой») | скв. / опер. | 5 |
| 10 | Выполнение ремонтно-изоляционных работ (Технология РИР составом «ТСА» с докреплением цементным составом) | скв. / опер. | 4 |
| 11 | Выполнение ремонтно-изоляционных работ с применением микроцемента | скв. / опер. | 5 |
| 12 | Выполнение ремонтно-изоляционных работ закачкой глинополимерного состава с последующим докреплением цементным раствором | скв. / опер. | 4 |
| **Всего операций** | | | 239 |

*Объемы работ по скважинам могут быть изменены (+/-)30% в пределах проектно-сметной документации и в соответствии с условиями договора.*

* 1. Перечень скважин формируется ежемесячно по результатам формирования программы ГТМ.

### ****Сроки выполнения работ.****

* 1. Начало работ по РИР – 01 января 2016г., окончание работ 31 декабря 2016г.
  2. Время начала производства работ по РИР с момента получения заявки (наряд-заказа) не должно превышать:
* Правобережная группа месторождений – 6 часов;
* Западно-Усть-Балыкская Западно-Асомкинская группа месторождений–10 часов;
* Левобережная группа месторождений –10 часов;
* Тайлаковская группа месторождений–14 часов;
* Ачимовская и Аригольская группа месторождений в зимний период при наличии сообщения – 12 часов;

### ****Стоимость скважино-операции должна включать затраты****

### ****Подрядчика:****

* Цемент и химические реагенты и материалы;
* Специализированная техника и оборудование;
* Подземное оборудование, пакер, пакер ретейнер, прочее оборудование с комплектующими, необходимое при проведении РИР;
* Персонал для выполнения работ;
* Сервисное и технологическое сопровождение;
* Прочие затраты на выполняемые виды работ.

1. **Структура ценообразования, условия оплаты.**
   1. Цены указывать без учета НДС.
   2. Стоимость работ должна быть подтверждена сметами, калькуляциями с подробной расшифровкой статей затрат и расходов ресурсов.
   3. Необходимо предоставить полный список материалов и химических реагентов, находящихся в наличии у подрядной организации, с указанием наименования, краткого описания и цены за единицу измерения (м3, тн и т.д.).
   4. Оплата выполненных работ производится Заказчиком в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Подрядчика оригиналов следующих документов:

а) акта выполненных работ;

б) счета-фактуры

* 1. Простои по вине Подрядчика не оплачиваются.
  2. Текст договора не предусматривает предоплаты.

### ****Условия выполнения работ.****

* 1. Немедленно информировать Заказчика телефонограммой об авариях и осложнениях, возникших в процессе работы на скважинах, которые не позволяют выполнить запланированный объем работ, согласованный сторонами.
  2. Передача данных со станции контроля цементирования уполномоченному представителю Заказчика по факту выполнения скважино-операции.
  3. При выполнении подрядных работ на объектах Заказчика, 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.
  4. 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.
  5. Работа на территории предприятия должна быть организована с учетом требований Законодательства Российской Федерации, включая законодательство о недропользовании и минеральных ресурсах, природоохранное законодательство, санитарные нормы, правила безопасности труда и пожарной безопасности.
  6. Все материалы, оборудование и спецтехника, предоставляемые Подрядчиком должны быть сертифицированы, и соответствовать Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности Российской Федерации, а также иным нормативным правовым актам Российской Федерации, нормативным техническим документам в области промышленной безопасности, охраны труда, недр и окружающей среды.
  7. Производство работ должно выполняться только после оформления соответствующих документов (допусков и разрешений) на работы на объектах, территории действующего предприятия.
  8. Работники подрядной организации должны быть в полной мере обеспечены индивидуальными средствами защиты, приспособлениями и инструментом, прошедшим испытания в соответствии с действующими нормативными актами по охране труда.
  9. При производстве работ должны быть выполнены все организационно-технические мероприятия, обеспечивающие безопасное выполнение работ.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | |  | |
| ПОДРЯДЧИК  *Наименование подрядчика*  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | ЗАКАЗЧИК:  ОАО «СН-МНГ»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |