

Техническое задание к Лоту №1

1. Общие положения.

- Выполнение опытно-промышленных работ (ОПР) по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) методом выравнивания профиля приемистости (ВПП) на Ватинском месторождении ОАО «СН-МНГ» по технологии «Реаком» в 2015 году;

- Планируемые сроки оказания услуг **01.06.2015г. – 31.12.2015г.**

- Договор не предусматривает наличие предоплаты.

- Оплата стоимости выполненных опытно-промышленных ОПР состоит из двух частей, которые соотносятся, как 1 часть = 70% и 2 часть = 30% от выполненного физического объема ОПР по закачке комплексной химической композиции, в сроки и в объемах в соответствии с Программой ОПР. Первая часть оплаты = 70% от полной стоимости выполненных ОПР по закачке комплексной химической композиции, оплачивается путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 90, но не ранее 60 календарных дней с момента выставления Подрядчиком счета-фактуры, оформленного на основании подписанного обеими сторонами Акта сдачи-приемки выполненных ОПР по закачке химической композиции в соответствии с Программой ОПР.

Вторая часть оплаты = 30% от полной стоимости выполненных ОПР по закачке комплексной химической композиции, оплачивается путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 30 календарных дней с момента подписания двухстороннего Акта о получении Заказчиком эффекта (тонн нефти), соответствующего плановому на установленную контрольную дату, в соответствии с Программой ОПР.

В случае неполучения Заказчиком в соответствии с Программой ОПР планового эффекта (тонн нефти) от выполненных ОПР на контрольную дату, договорные отношения Подрядчиком признаются невыполненными, и вторая часть оплаты = 30% от полной стоимости выполненных ОПР по закачке комплексной химической композиции относится к Рискам Подрядчика и оплате не подлежит.

2. Основные требования к выполнению работ.

- Обеспечение качественного и своевременного выполнения ОПР по ПНП методом ВПП, на основании условий предлагаемых к заключению договора, в соответствии с правилами безопасного ведения работ и охраны окружающей среды по минимальной стоимости.

- Завоз на место выполнения ОПР оборудования Подрядчика и его вывоз осуществляется Подрядчиком и включен в стоимость закачки 1 м³ химических систем.

- Закачка композиций в пласт должна проводиться с использованием специальной техники и оборудования, обеспечивающих необходимые технологические параметры закачиваемых композиций (концентрации, объемы), а также требований техники безопасности ("Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности" утвержденными Госгортехнадзором Российской Федерации РД 08-624-03 от 01.07.2003).

- Подрядчик обязан незамедлительно информировать Заказчика обо всех технических инцидентах, авариях, несчастных случаях, пожарах, произошедших при выполнении работ.

• Производство ОНР осуществляют согласно «Плана работ», составленного на основании данных, выданных Заказчиком и составленных Подрядчиком. В «Плане работ» должны быть отражены следующие сведения:

- номер скважины, месторождение;
- диаметр, глубина спуска и давление опрессовки эксплуатационной колонны;
- глубина текущего забоя;
- пласт разработки;
- интервалы перфорации;
- приемистость/давление закачки;
- диаметр и глубина спуска НКТ;
- результаты последнего ГИС;
- схема реализации технологии воздействия с описанием подготовительных работ и основного технологического процесса.

• Реализация технологии воздействия предполагает следующую схему осуществления ОНР:

- Принять скважину и прилегающую территорию у представителя заказчика с оформлением акта приема-сдачи ППД на ВПП.

- Получить от представителя ЦДНГ схему подземных коммуникаций кустовой площадки

- Ознакомить с планом звено под роспись, провести инструктаж по ОТ и ТБ, ознакомить с регламентом проведения ВПП по данной технологии под роспись

- ПЗР связанный с переездом (перестановкой).

- Перед началом работ на скважину информировать руководство НГП о заезде на скважину и начале работ.

- Переезд (перестановка) на скважину. При присутствии на кустовой площадке других сервисных предприятий (КРС, ПРС) оформить наряд-допуск со схемой раздела территории ответственности на КП и передвижения транспорта.

- Расстановка технологического оборудования и спец. техники согласно принципиальной схемы расстановки. Подготовительные работы: сборка выкидной и нагнетательной линии, опрессовка на 1,5 кратное ожидаемое рабочее давление.

- Определить приемистость скважины в 3-х режимах при $P=P_v \pm 10$ атм с обязательным насыщением скважины перед замером. В случае, когда нет возможности определить приемистость при данных режимах (высокая приемистость скважины), то замер произвести на двух режимах: 1. P_{max} ; 2. $P_{max}-10$ атм. с представителем ЦДНГ. Согласовать дальнейшую работу с заказчиком.

- Закачать объем композиции, не превышая давления водовода в порядке предусмотренном регламентом закачки используемой технологии.

- Продавить композицию технической водой объемом 20м³.

- Закрыть скважину на структурное упрочнение.

- Произвести заключительные работы.

- Сдать скважину и прилегающую территорию представителю заказчика с оформлением акта приема-сдачи ППД на ВПП.

• В процессе закачки необходимо соблюдение следующих условий:

– непрерывная закачка всего запланированного объема композиции;

– не допускаются остановки скважин на период смены бригад;

– не допускается проведение замеров приемистости скважин по воде в период закачки запланированного объема композиции.

- В случае длительной остановки закачки по техническим причинам (поломка установки, отсутствие воды на водоводе системы ППД, отсутствие электроэнергии) технологическими службами по согласованию с Заказчиком принимается решение либо о продолжении закачки, либо о повторении всего комплекса ОПР с начала.
- Прекращение закачки необходимо при превышении предельно допустимого давления.
- Контроль за проведением технологического процесса на скважине заключается в соблюдении расчетных величин объемов композиций и концентраций реагентов, а также в выполнении вышеперечисленных технологических требований.
- В случае некачественного выполнения Подрядчиком ОПР, либо выполнения ОПР с нарушением параметров, правил и нормативов, установленных для таких видов работ, Подрядчик обязан устранить все допущенные недостатки за свой счет.
- Результатом внедрения технологии являются:
 - ограничение прорыва закачиваемых вод в окружающие реагирующие добывающие скважины (добывающие скважины гидродинамически связанные с обрабатываемыми нагнетательными скважинами);
 - стабилизация, либо снижение обводненности продукции окружающих реагирующих добывающих скважин;
 - увеличение добычи нефти окружающих реагирующих добывающих скважин при условии сохранения действующей системы разработки на объектах работ.

3. Основные требования к Контрагенту.

Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на осуществление данного вида работ сроком до 31.12.2015 года.

- Наличие сертификатов на применение химпродуктов в технологических процессах добычи и транспортировки нефти и сертификатов соответствия на применяемые химические реагенты.
- Участник конкурса должен обладать необходимым для выполнения ОПР производственным и техническим потенциалом (Наличие необходимого оборудования и транспорта для выполнения работ по ВПП) без участия Заказчика.
- Участник должен обладать опытом производства ОПР.
- Участник должен предоставлять квалифицированный персонал, имеющий соответствующее квалификационное удостоверение, дающее право допуска к определенному виду работ, прошедший медицинское освидетельствование и не имеющий противопоказаний по состоянию здоровья.

4. Условия оказания услуг.

• Руководствуясь ст. 432 ГК РФ, неполучение Заказчиком в соответствии с Программой работ планового эффекта от выполненных работ на контрольную дату является условием, определенным Заказчиком как существенное условие Договора.

• При производстве ОПР подрядчик руководствуется «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности», действующими законодательными и нормативными актами РФ, Положением о взаимодействии ОАО «СН-МНГ» с подрядными организациями при проведении работ по ПНП методом ВПП в нагнетательных скважинах ОАО «СН-МНГ» и другими нормативно-техническими документами, локальными нормативными актами Заказчика.

- В случае некачественного выполнения Подрядчиком ОНР, либо выполнения ОНР с нарушением параметров, правил и нормативов, установленных для таких видов работ, Подрядчик обязан устранить все допущенные недостатки за свой счет.

- При выполнении подрядных ОНР 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 ОНР, а также размещение рабочих и служащих Подрядчика.

- собственными силами и средствами устраняет обстоятельства, препятствующие выполнению ОНР, возникшие по вине Подрядчика.

- Расшифровка технологии «РЕАКОМ»:

-Полимерно-осадко-гелеобразующий состав на основе полимера РЕАКОМ в концентрации 10% и соляной кислоты в концентрации 0,5%.

5. Особые условия.

- Контрагент должен иметь юридическое право возможности использования технологии РЕАКОМ т.е. являться патентообладателем технологии и/или иметь разрешение от патентообладателя на использование технологий РЕАКОМ. Контрагент предоставляет гарантийное письмо, в случае отсутствия патента и/или патентообладателя.

- В случае привлечения контрагентом, третьих лиц (субподрядной организации) для выполнения ОНР, контрагент должен предоставить гарантийное письмо от субподрядной организации о возможности проведения ОНР в запланированные сроки.

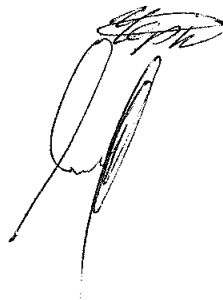
- За свой счет без дополнительной оплаты со стороны Заказчика заключать на весь период выполнения Работ договоры добровольного страхования от несчастных случаев своего персонала со страховой суммой не менее 400 000 (четыреста) рублей с включением в договор следующих рисков:

- Смерти в результате несчастного случая;

- Постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III, групп инвалидности.

Начальник ДРНГМ

Начальник отдела МУН и ППД



Н.Л. Черковский

С.М. Ишкинов

Техническое задание к Лоту №2

1. Общие положения.

- Выполнение работ по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) методом выравнивания профиля приемистости (ВПП) на Ватинском, Мегионском, Узунском, Северо-Покурском месторождениях ОАО «СН-МНГ» по технологии «ВУПАС» в 2015 году;

- Планируемые сроки оказания услуг **01.06.2015г. – 31.12.2015г.**

- Договор не предусматривает наличие предоплаты.

- Оплата стоимости выполненных Работ состоит из двух частей, которые соотносятся, как 1 часть = 70% и 2 часть = 30% от выполненного физического объема работ по закачке комплексной химической композиции, в сроки и в объемах в соответствии с Программой работ. Первая часть оплаты = 70% от полной стоимости выполненных работ по закачке комплексной химической композиции, оплачивается путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 90, но не ранее 60 календарных дней с момента выставления Подрядчиком счета-фактуры, оформленного на основании подписанного обеими сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ по закачке химической композиции в соответствии с Программой работ.

Вторая часть оплаты = 30% от полной стоимости выполненных работ по закачке комплексной химической композиции, оплачивается путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 30 календарных дней с момента подписания двухстороннего Акта о получении Заказчиком эффекта (тонн нефти), соответствующего плановому на установленную контрольную дату, в соответствии с Программой.

В случае неполучения Заказчиком в соответствии с Программой работ планового эффекта (тонн нефти) от выполненных Работ на контрольную дату, договорные отношения Подрядчиком признаются невыполненными, и вторая часть оплаты = 30% от полной стоимости выполненных работ по закачке комплексной химической композиции относится к Рискам Подрядчика и оплате не подлежит.

2. Основные требования к выполнению работ.

- Обеспечение качественного и своевременного выполнения работ по ПНП методом ВПП, на основании условий предлагаемых к заключению договора, в соответствии с правилами безопасного ведения работ и охраны окружающей среды по минимальной стоимости.

- Завоз на место выполнения Работ оборудования Подрядчика и его вывоз осуществляется Подрядчиком и включен в стоимость закачки 1 м³ химических систем.

- Закачка композиций в пласт должна проводиться с использованием специальной техники и оборудования, обеспечивающих необходимые технологические параметры закачиваемых композиций (концентрации, объемы), а также требований техники безопасности ("Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности" утвержденными Госгортехнадзором Российской Федерации РД 08-624-03 от 01.07.2003).

- Подрядчик обязан незамедлительно информировать Заказчика обо всех технических инцидентах, авариях, несчастных случаях, пожарах, произошедших при выполнении работ.

• Производство работ осуществляют согласно «Плана работ», составленного на основании данных, выданных Заказчиком и составленных Подрядчиком. В «Плане работ» должны быть отражены следующие сведения:

- номер скважины, месторождение;
- диаметр, глубина спуска и давление опрессовки эксплуатационной колонны;
- глубина текущего забоя;
- пласт разработки;
- интервалы перфорации;
- приемистость/давление закачки;
- диаметр и глубина спуска НКТ;
- результаты последнего ГИС;
- схема реализации технологии воздействия с описанием подготовительных работ и основного технологического процесса.

• Реализация технологии воздействия предполагает следующую схему осуществления работ:

- Принять скважину и прилегающую территорию у представителя заказчика с оформлением акта приема-сдачи ППД на ВПП.
 - Получить от представителя ЦДНГ схему подземных коммуникаций кустовой площадки
 - Ознакомить с планом звено под роспись, провести инструктаж по ОТ и ТБ, ознакомить с регламентом проведения ВПП по данной технологии под роспись
 - ПЗР связанный с переездом (перестановкой).
 - Перед началом работ на скважину информировать руководство НГП о заезде на скважину и начале работ.
 - Переезд (перестановка) на скважину. При присутствии на кустовой площадке других сервисных предприятий (КРС, ПРС) оформить наряд-допуск со схемой раздела территории ответственности на КП и передвижения транспорта.
 - Расстановка технологического оборудования и спец. техники согласно принципиальной схемы расстановки. Подготовительные работы: сборка выкидной и нагнетательной линии, опрессовка на 1,5 кратное ожидаемое рабочее давление.
 - Определить приемистость скважины в 3-х режимах при $P=P_v \pm 10$ атм с обязательным насыщением скважины перед замером. В случае, когда нет возможности определить приемистость при данных режимах (высокая приемистость скважины), то замер произвести на двух режимах: 1. P_{\max} ; 2. $P_{\max}-10$ атм. с представителем ЦДНГ. Согласовать дальнейшую работу с заказчиком.
 - Закачать объем композиции, не превышая давления водовода в порядке предусмотренном регламентом закачки используемой технологии.
 - Продавить композицию технической водой объемом 20м³.
 - Закрыть скважину на структурное упрочнение.
 - Произвести заключительные работы.
 - Сдать скважину и прилегающую территорию представителю заказчика с оформлением акта приема-сдачи ППД на ВПП.
- В процессе закачки необходимо соблюдение следующих условий:
- непрерывная закачка всего запланированного объема композиции;
 - не допускаются остановки скважин на период смены бригад;
 - не допускается проведение замеров приемистости скважин по воде в период закачки запланированного объема композиции.

- В случае длительной остановки закачки по техническим причинам (поломка установки, отсутствие воды на водоводе системы ППД, отсутствие электроэнергии) технологическими службами по согласованию с Заказчиком принимается решение либо о продолжении закачки, либо о повторении всего комплекса работ с начала.
- Прекращение закачки необходимо при превышении предельно допустимого давления.
- Контроль за проведением технологического процесса на скважине заключается в соблюдении расчетных величин объемов композиций и концентраций реагентов, а также в выполнении вышеперечисленных технологических требований.
- В случае некачественного выполнения Подрядчиком работ, либо выполнения работ с нарушением параметров, правил и нормативов, установленных для таких видов работ, Подрядчик обязан устранить все допущенные недостатки за свой счет.
- Результатом внедрения технологии являются:
 - ограничение прорыва закачиваемых вод в окружающие реагирующие добывающие скважины (добывающие скважины гидродинамически связанные с обрабатываемыми нагнетательными скважинами);
 - стабилизация, либо снижение обводненности продукции окружающих реагирующих добывающих скважин;
 - увеличение добычи нефти окружающих реагирующих добывающих скважин при условии сохранения действующей системы разработки на объектах работ.

3. Основные требования к Контрагенту.

Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на осуществление данного вида работ сроком до 31.12.2015 года.

- Наличие сертификатов на применение химпродуктов в технологических процессах добычи и транспортировки нефти и сертификатов соответствия на применяемые химические реагенты.
- Участник конкурса должен обладать необходимым для выполнения работы производственным и техническим потенциалом (Наличие необходимого оборудования и транспорта для выполнения работ по ВПП) без участия Заказчика.
- Участник должен обладать опытом производства работ.
- Участник должен предоставлять квалифицированный персонал, имеющий соответствующее квалификационное удостоверение, дающее право допуска к определенному виду работ, прошедший медицинское освидетельствование и не имеющий противопоказаний по состоянию здоровья.

4. Условия оказания услуг.

- Руководствуясь ст. 432 ГК РФ, неполучение Заказчиком в соответствии с Программой работ планового эффекта от выполненных работ на контрольную дату является условием, определенным Заказчиком как существенное условие Договора.
- При производстве работ подрядчик руководствуется «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности», действующими законодательными и нормативными актами РФ, Положением о взаимодействии ОАО «СН-МНГ» с подрядными организациями при проведении работ по ПНП методом ВПП в нагнетательных скважинах ОАО «СН-МНГ» и другими нормативно-техническими документами, локальными нормативными актами Заказчика.

- В случае некачественного выполнения Подрядчиком работ, либо выполнения работ с нарушением параметров, правил и нормативов, установленных для таких видов работ, Подрядчик обязан устранить все допущенные недостатки за свой счет.

- 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.

- собственными силами и средствами устраняет обстоятельства, препятствующие выполнению Работ, возникшие по вине Подрядчика.

- Расшифровка технологии «ВУПАС»:

- Вязкоупругий поверхностно активный состав на основе полиакриламидного полимера (типа высокомолекулярной FP-107) в концентрации 0,5%, сшивателя ацетата хрома в концентрации 0,05%, ПАВ нефтенол ВВД в концентрации 1%.

5. Особые условия.

- Контрагент должен иметь юридическое право возможности использования технологии ВУПАС т.е. являться патентообладателем технологии и/или иметь разрешение от патентообладателя на использование технологии ВУПАС. Контрагент предоставляет гарантийное письмо, в случае отсутствия патента и/или патентообладателя.

- В случае привлечения контрагентом, третьих лиц (субподрядной организации) для выполнения работ, контрагент должен предоставить гарантийное письмо от субподрядной организации о возможности проведения работ в запланированные сроки.

- За свой счет без дополнительной оплаты со стороны Заказчика заключать на весь период выполнения Работ договоры добровольного страхования от несчастных случаев своего персонала со страховой суммой не менее 400 000 (четыреста) 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.

Начальник ДРНГМ

Начальник отдела МУН и ППД



Н.Л. Черковский

С.М. Ишкинов

Техническое задание к Лоту №3

1. Общие положения.

- Выполнение работ по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) методом выравнивания профиля приемистости (ВПП) на Ватинском, Северо-Покурском месторождениях ОАО «СН-МНГ» по технологии «МПДС-ПК» в 2015 году;

- Планируемые сроки оказания услуг **01.06.2015г. – 31.12.2015г.**

- Договор не предусматривает наличие предоплаты.

- Оплата стоимости выполненных Работ состоит из двух частей, которые соотносятся, как 1 часть = 70% и 2 часть = 30% от выполненного физического объема работ по закачке комплексной химической композиции, в сроки и в объемах в соответствии с Программой работ. Первая часть оплаты = 70% от полной стоимости выполненных работ по закачке комплексной химической композиции, оплачивается путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 90, но не ранее 60 календарных дней с момента выставления Подрядчиком счета-фактуры, оформленного на основании подписанного обеими сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ по закачке химической композиции в соответствии с Программой работ.

Вторая часть оплаты = 30% от полной стоимости выполненных работ по закачке комплексной химической композиции, оплачивается путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 30 календарных дней с момента подписания двухстороннего Акта о получении Заказчиком эффекта (тонн нефти), соответствующего плановому на установленную контрольную дату, в соответствии с Программой.

В случае неполучения Заказчиком в соответствии с Программой работ планового эффекта (тонн нефти) от выполненных Работ на контрольную дату, договорные отношения Подрядчиком признаются невыполненными, и вторая часть оплаты = 30% от полной стоимости выполненных работ по закачке комплексной химической композиции относится к Рискам Подрядчика и оплате не подлежит.

2. Основные требования к выполнению работ.

- Обеспечение качественного и своевременного выполнения работ по ПНП методом ВПП, на основании условий предлагаемых к заключению договора, в соответствии с правилами безопасного ведения работ и охраны окружающей среды по минимальной стоимости.

- Завоз на место выполнения Работ оборудования Подрядчика и его вывоз осуществляется Подрядчиком и включен в стоимость закачки 1 м³ химических систем.

- Закачка композиций в пласт должна проводиться с использованием специальной техники и оборудования, обеспечивающих необходимые технологические параметры закачиваемых композиций (концентрации, объемы), а также требований техники безопасности ("Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности" утвержденными Госгортехнадзором Российской Федерации РД 08-624-03 от 01.07.2003).

- Подрядчик обязан незамедлительно информировать Заказчика обо всех технических инцидентах, авариях, несчастных случаях, пожарах, произошедших при выполнении работ.

- Производство работ осуществляют согласно «Плана работ», составленного на основании данных, выданных Заказчиком и составленных Подрядчиком. В «Плане работ» должны быть отражены следующие сведения:

- номер скважины, месторождение;
- диаметр, глубина спуска и давление опрессовки эксплуатационной колонны;
- глубина текущего забоя;
- пласт разработки;
- интервалы перфорации;
- приемистость/давление закачки;
- диаметр и глубина спуска НКТ;
- результаты последнего ГИС;
- схема реализации технологии воздействия с описанием подготовительных работ и основного технологического процесса.

- Реализация технологии воздействия предполагает следующую схему осуществления работ:

- Принять скважину и прилегающую территорию у представителя заказчика с оформлением акта приема-сдачи ППД на ВПП.
- Получить от представителя ЦДНГ схему подземных коммуникаций кустовой площадки
- Ознакомить с планом звено под роспись, провести инструктаж по ОТ и ТБ, ознакомить с регламентом проведения ВПП по данной технологии под роспись
- ПЗР связанный с переездом (перестановкой).
- Перед началом работ на скважину информировать руководство НГП о заезде на скважину и начале работ.
- Переезд (перестановка) на скважину. При присутствии на кустовой площадке других сервисных предприятий (КРС, ПРС) оформить наряд-допуск со схемой раздела территории ответственности на КП и передвижения транспорта.
- Расстановка технологического оборудования и спец. техники согласно принципиальной схемы расстановки. Подготовительные работы: сборка выкидной и нагнетательной линии, опрессовка на 1,5 кратное ожидаемое рабочее давление.
- Определить приемистость скважины в 3-х режимах при $P=P_v \pm 10$ атм с обязательным насыщением скважины перед замером. В случае, когда нет возможности определить приемистость при данных режимах (высокая приемистость скважины), то замер произвести на двух режимах: 1. P_{\max} ; 2. $P_{\max} - 10$ атм. с представителем ЦДНГ. Согласовать дальнейшую работу с заказчиком.
- Закачать объем композиции, не превышая давления водовода в порядке предусмотренном регламентом закачки используемой технологии.
- Продавить композицию технической водой объемом 20м³.
- Закрыть скважину на структурное упрочнение.
- Произвести заключительные работы.
- Сдать скважину и прилегающую территорию представителю заказчика с оформлением акта приема-сдачи ППД на ВПП.
- В процессе закачки необходимо соблюдение следующих условий:
 - непрерывная закачка всего запланированного объема композиции;
 - не допускаются остановки скважин на период смены бригад;
 - не допускается проведение замеров приемистости скважин по воде в период закачки запланированного объема композиции.

- В случае длительной остановки закачки по техническим причинам (поломка установки, отсутствие воды на водоводе системы ППД, отсутствие электроэнергии) технологическими службами по согласованию с Заказчиком принимается решение либо о продолжении закачки, либо о повторении всего комплекса работ с начала.

- Прекращение закачки необходимо при превышении предельно допустимого давления.

- Контроль за проведением технологического процесса на скважине заключается в соблюдении расчетных величин объемов композиций и концентраций реагентов, а также в выполнении вышеперечисленных технологических требований.

- В случае некачественного выполнения Подрядчиком работ, либо выполнения работ с нарушением параметров, правил и нормативов, установленных для таких видов работ, Подрядчик обязан устранить все допущенные недостатки за свой счет.

- Результатом внедрения технологии являются:

- ограничение прорыва закачиваемых вод в окружающие реагирующие добывающие скважины (добывающие скважины гидродинамически связанные с обрабатываемыми нагнетательными скважинами);

- стабилизация, либо снижение обводненности продукции окружающих реагирующих добывающих скважин;

- увеличение добычи нефти окружающих реагирующих добывающих скважин при условии сохранения действующей системы разработки на объектах работ.

3. Основные требования к Контрагенту.

Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на осуществление данного вида работ сроком до 31.12.2015 года.

- Наличие сертификатов на применение химпродуктов в технологических процессах добычи и транспортировки нефти и сертификатов соответствия на применяемые химические реагенты.

- Участник конкурса должен обладать необходимым для выполнения работы производственным и техническим потенциалом (Наличие необходимого оборудования и транспорта для выполнения работ по ВПП) без участия Заказчика.

- Участник должен обладать опытом производства работ.

- Участник должен предоставлять квалифицированный персонал, имеющий соответствующее квалификационное удостоверение, дающее право допуска к определенному виду работ, прошедший медицинское освидетельствование и не имеющий противопоказаний по состоянию здоровья.

4. Условия оказания услуг.

- Руководствуясь ст. 432 ГК РФ, неполучение Заказчиком в соответствии с Программой работ планового эффекта от выполненных работ на контрольную дату является условием, определенным Заказчиком как существенное условие Договора.

- При производстве работ подрядчик руководствуется «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности», действующими законодательными и нормативными актами РФ, Положением о взаимодействии ОАО «СН-МНГ» с подрядными организациями при проведении работ по ПНП методом ВПП в нагнетательных скважинах ОАО «СН-МНГ» и другими нормативно-техническими документами, локальными нормативными актами Заказчика.

- В случае некачественного выполнения Подрядчиком работ, либо выполнения работ с нарушением параметров, правил и нормативов, установленных для таких видов работ, Подрядчик обязан устранить все допущенные недостатки за свой счет.

- 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.

- собственными силами и средствами устраняет обстоятельства, препятствующие выполнению Работ, возникшие по вине Подрядчика.

- Расшифровка технологии «МПДС-ПК»:

-Модифицированный полимер-дисперсный состав на основе полиакриламидного полимера (типа PRAESTOL Марки 2510, 2530, 2540. ТУ 2216-001-40910172-98 или DP-9-8177 ТУ 2458-008-82330939-2008) в концентрации 0,2%, Бихромат калия в концентрации 0,2%, смешанный состав глинопорошка с кварцевым песком в концентрации 6% в качестве дисперсной фазы.

5. Особые условия.

- Контрагент должен иметь юридическое право возможности использования технологии МПДС-ПК т.е. являться патентообладателем технологии и/или иметь разрешение от патентообладателя на использование технологий МПДС-ПК. Контрагент предоставляет гарантийное письмо, в случае отсутствия патента и/или патентообладателя.

- В случае привлечения контрагентом, третьих лиц (субподрядной организации) для выполнения работ, контрагент должен предоставить гарантийное письмо от субподрядной организации о возможности проведения работ в запланированные сроки.

- За свой счет без дополнительной оплаты со стороны Заказчика заключать на весь период выполнения Работ договоры добровольного страхования от несчастных случаев своего персонала со страховой суммой не менее 400 000 (четыреста) 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.

Начальник ДРНГМ

Начальник отдела МУН и ППД



Н.Л. Черковский

С.М. Ишкинов

Техническое задание к Лоту №4

1. Общие положения.

- Выполнение работ по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) методом выравнивания профиля приемистости (ВПП) на Ватинском, Мегионском, Северо-Покурском месторождениях ОАО «СН-МНГ» по технологии «ОГОС» в 2015 году;

- Планируемые сроки оказания услуг **01.06.2015г. – 31.12.2015г.**

- Договор не предусматривает наличие предоплаты.

- Оплата стоимости выполненных Работ состоит из двух частей, которые соотносятся, как 1 часть = 70% и 2 часть = 30% от выполненного физического объема работ по закачке комплексной химической композиции, в сроки и в объемах в соответствии с Программой работ. Первая часть оплаты = 70% от полной стоимости выполненных работ по закачке комплексной химической композиции, оплачивается путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 90, но не ранее 60 календарных дней с момента выставления Подрядчиком счета-фактуры, оформленного на основании подписанного обеими сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ по закачке химической композиции в соответствии с Программой работ.

Вторая часть оплаты = 30% от полной стоимости выполненных работ по закачке комплексной химической композиции, оплачивается путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 30 календарных дней с момента подписания двухстороннего Акта о получении Заказчиком эффекта (тонн нефти), соответствующего плановому на установленную контрольную дату, в соответствии с Программой.

В случае неполучения Заказчиком в соответствии с Программой работ планового эффекта (тонн нефти) от выполненных Работ на контрольную дату, договорные отношения Подрядчиком признаются невыполненными, и вторая часть оплаты = 30% от полной стоимости выполненных работ по закачке комплексной химической композиции относится к Рискам Подрядчика и оплате не подлежит.

2. Основные требования к выполнению работ.

- Обеспечение качественного и своевременного выполнения работ по ПНП методом ВПП, на основании условий предлагаемых к заключению договора, в соответствии с правилами безопасного ведения работ и охраны окружающей среды по минимальной стоимости.

- Завоз на место выполнения Работ оборудования Подрядчика и его вывоз осуществляется Подрядчиком и включен в стоимость закачки 1 м³ химических систем.

- Закачка композиций в пласт должна проводиться с использованием специальной техники и оборудования, обеспечивающих необходимые технологические параметры закачиваемых композиций (концентрации, объемы), а также требований техники безопасности ("Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности" утвержденными Госгортехнадзором Российской Федерации РД 08-624-03 от 01.07.2003).

- Подрядчик обязан незамедлительно информировать Заказчика обо всех технических инцидентах, авариях, несчастных случаях, пожарах, произошедших при выполнении работ.

• Производство работ осуществляют согласно «Плана работ», составленного на основании данных, выданных Заказчиком и составленных Подрядчиком. В «Плане работ» должны быть отражены следующие сведения:

- номер скважины, месторождение;
- диаметр, глубина спуска и давление опрессовки эксплуатационной колонны;
- глубина текущего забоя;
- пласт разработки;
- интервалы перфорации;
- приемистость/давление закачки;
- диаметр и глубина спуска НКТ;
- результаты последнего ГИС;
- схема реализации технологии воздействия с описанием подготовительных работ и основного технологического процесса.

• Реализация технологии воздействия предполагает следующую схему осуществления работ:

- Принять скважину и прилегающую территорию у представителя заказчика с оформлением акта приема-сдачи ППД на ВПП.

- Получить от представителя ЦДНГ схему подземных коммуникаций кустовой площадки

- Ознакомить с планом звено под роспись, провести инструктаж по ОТ и ТБ, ознакомить с регламентом проведения ВПП по данной технологии под роспись

- ПЗР связанный с переездом (перестановкой).

- Перед началом работ на скважину информировать руководство НГП о заезде на скважину и начале работ.

- Переезд (перестановка) на скважину. При присутствии на кустовой площадке других сервисных предприятий (КРС, ПРС) оформить наряд-допуск со схемой раздела территории ответственности на КП и передвижения транспорта.

- Расстановка технологического оборудования и спец. техники согласно принципиальной схемы расстановки. Подготовительные работы: сборка выкидной и нагнетательной линии, опрессовка на 1,5 кратное ожидаемое рабочее давление.

- Определить приемистость скважины в 3-х режимах при $P=P_v \pm 10$ атм с обязательным насыщением скважины перед замером. В случае, когда нет возможности определить приемистость при данных режимах (высокая приемистость скважины), то замер произвести на двух режимах: 1. P_{\max} ; 2. $P_{\max}-10$ атм. с представителем ЦДНГ. Согласовать дальнейшую работу с заказчиком.

- Закачать объем композиции, не превышая давления водовода в порядке предусмотренном регламентом закачки используемой технологии.

- Продавить композицию технической водой объемом 20м³.

- Закрыть скважину на структурное упрочнение.

- Произвести заключительные работы.

- Сдать скважину и прилегающую территорию представителю заказчика с оформлением акта приема-сдачи ППД на ВПП.

• В процессе закачки необходимо соблюдение следующих условий:

– непрерывная закачка всего запланированного объема композиции;

– не допускаются остановки скважин на период смены бригад;

– не допускается проведение замеров приемистости скважин по воде в период закачки запланированного объема композиции.

- В случае длительной остановки закачки по техническим причинам (поломка установки, отсутствие воды на водоводе системы ППД, отсутствие электроэнергии) технологическими службами по согласованию с Заказчиком принимается решение либо о продолжении закачки, либо о повторении всего комплекса работ с начала.
- Прекращение закачки необходимо при превышении предельно допустимого давления.
- Контроль за проведением технологического процесса на скважине заключается в соблюдении расчетных величин объемов композиций и концентраций реагентов, а также в выполнении вышеперечисленных технологических требований.
- В случае некачественного выполнения Подрядчиком работ, либо выполнения работ с нарушением параметров, правил и нормативов, установленных для таких видов работ, Подрядчик обязан устранить все допущенные недостатки за свой счет.
- Результатом внедрения технологии являются:
 - ограничение прорыва закачиваемых вод в окружающие реагирующие добывающие скважины (добывающие скважины гидродинамически связанные с обрабатываемыми нагнетательными скважинами);
 - стабилизация, либо снижение обводненности продукции окружающих реагирующих добывающих скважин;
 - увеличение добычи нефти окружающих реагирующих добывающих скважин при условии сохранения действующей системы разработки на объектах работ.

3. Основные требования к Контрагенту.

Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на осуществление данного вида работ сроком до 31.12.2015 года.

- Наличие сертификатов на применение химпродуктов в технологических процессах добычи и транспортировки нефти и сертификатов соответствия на применяемые химические реагенты.
- Участник конкурса должен обладать необходимым для выполнения работы производственным и техническим потенциалом (Наличие необходимого оборудования и транспорта для выполнения работ по ВПП) без участия Заказчика.
- Участник должен обладать опытом производства работ.
- Участник должен предоставлять квалифицированный персонал, имеющий соответствующее квалификационное удостоверение, дающее право допуска к определенному виду работ, прошедший медицинское освидетельствование и не имеющий противопоказаний по состоянию здоровья.

4. Условия оказания услуг.

• Руководствуясь ст. 432 ГК РФ, неполучение Заказчиком в соответствии с Программой работ планового эффекта от выполненных работ на контрольную дату является условием, определенным Заказчиком как существенное условие Договора.

• При производстве работ подрядчик руководствуется «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности», действующими законодательными и нормативными актами РФ, Положением о взаимодействии ОАО «СН-МНГ» с подрядными организациями при проведении работ по ПНП методом ВПП в нагнетательных скважинах ОАО «СН-МНГ» и другими нормативно-техническими документами, локальными нормативными актами Заказчика.

- В случае некачественного выполнения Подрядчиком работ, либо выполнения работ с нарушением параметров, правил и нормативов, установленных для таких видов работ, Подрядчик обязан устранить все допущенные недостатки за свой счет.

- 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.

- собственными силами и средствами устраняет обстоятельства, препятствующие выполнению Работ, возникшие по вине Подрядчика.

- Расшифровка технологии «ОГОС»:

- Осадкогелеобразующий состав на основе стекла натриевого порошкообразного (ТУ 2458-001-987762270-2011; ТУ 2145-338-05133190-2008) в концентрации 9% и хлористого кальция (ГОСТ 450-77 с изм.1,2,3.) в концентрации 3,2%.

5. Особые условия.

- Контрагент должен иметь юридическое право возможности использования технологии ОГОС т.е. являться патентообладателем технологии и/или иметь разрешение от патентообладателя на использование технологии ОГОС. Контрагент предоставляет гарантийное письмо, в случае отсутствия патента и/или патентообладателя.

- В случае привлечения контрагентом, третьих лиц (субподрядной организации) для выполнения работ, контрагент должен предоставить гарантийное письмо от субподрядной организации о возможности проведения работ в запланированные сроки.

- За свой счет без дополнительной оплаты со стороны Заказчика заключать на весь период выполнения Работ договоры добровольного страхования от несчастных случаев своего персонала со страховой суммой не менее 400 000 (четыреста) 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.

Начальник ДРНГМ

Начальник отдела МУН и ППД




Н.Л. Черковский

С.М. Ишкинов