

## Техническое задание по лоту №432/1

*1. Общие положения.*

- Выполнение работ по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) методом выравнивания профиля приемистости (ВПП) на Аганском месторождении по технологии МПДС-МК, в 2015 году;

- Планируемые сроки оказания услуг **01.05.2015г. – 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 м<sup>3</sup> 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" (ПБ 08-624-03 утв. Приказом Ростехнадзора РФ от 12.03.2013г. № 101).

- 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:

- определение начальной приемистости скважины;
- приготовление и закачка в пласт составов композиций;
- определение конечной приемистости скважины;
- остановка скважины при необходимости соблюдения данного условия в технологическом процессе, запуск скважины под нагнетание.

- 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-МК»:**

-Модифицированный полимер-дисперсный состав на основе полиакриламидного полимера (типа высокомолекулярной FP-107) в концентрации 0,2%, сшивателя ацетата хрома в концентрации 0,02%, «Микрограмор МИКРАБ» двух марок МК-10 и МК-400 (ТУ 5716-003-40705684-2001) в концентрации 4% в качестве дисперсной фазы.

#### *5. Особые условия.*

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

Начальник ДРНГМ

Начальник отдела МУН и ППД



Н.Л. Черковский

С.М. Ишкинов

## Техническое задание по лоту №432/2

*1. Общие положения.*

- Выполнение работ по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) методом выравнивания профиля приемистости (ВПП) на Аганском месторождении по технологии ВУПАС, в 2015 году;

- Планируемые сроки оказания услуг **01.05.2015г. – 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 м<sup>3</sup> 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" (ПБ 08-624-03 утв. Приказом Ростехнадзора РФ от 12.03.2013г. № 101).

- 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:

- определение начальной приемистости скважины;
- приготовление и закачка в пласт составов композиций;
- определение конечной приемистости скважины;
- остановка скважины при необходимости соблюдения данного условия в технологическом процессе, запуск скважины под нагнетание.

- 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.

**Начальник ДРНГМ**

**Начальник отдела МУН и ППД**



**Н.Л. Черковский**

**С.М. Ишкинов**

## Техническое задание по лоту №432/3

*1. Общие положения.*

- Выполнение работ по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) методом выравнивания профиля приемистости (ВПП) на Аганском месторождении по технологии ОГОС, в 2015 году;

- Планируемые сроки оказания услуг **01.05.2015г. – 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 м<sup>3</sup> 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" (ПБ 08-624-03 утв. Приказом Ростехнадзора РФ от 12.03.2013г. № 101).

- 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:

- определение начальной приемистости скважины;
- приготовление и закачка в пласт составов композиций;
- определение конечной приемистости скважины;
- остановка скважины при необходимости соблюдения данного условия в технологическом процессе, запуск скважины под нагнетание.

- 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 ГПД, 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.

Начальник ДРНГМ

Начальник отдела МУН и ППД



Н.Л. Черковский

С.М. Ишкинов

## Техническое задание по лоту №432/4

*1. Общие положения.*

- Выполнение работ по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) методом выравнивания профиля приемистости (ВПП) на Ватинском месторождении по технологии АЦМ, в 2015 году;

- Планируемые сроки оказания услуг **01.05.2015г. – 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 м<sup>3</sup> 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" (ПБ 08-624-03 утв. Приказом Ростехнадзора РФ от 12.03.2013г. № 101).

- 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:

- определение начальной приемистости скважины;
- приготовление и закачка в пласт составов композиций;
- определение конечной приемистости скважины;
- остановка скважины при необходимости соблюдения данного условия в технологическом процессе, запуск скважины под нагнетание.

- 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 «АЦМ»:**

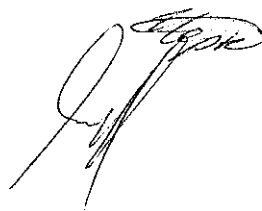
- Коллоидно-дисперсная система на основе активной целлюлозной муки (ТУ 2458-001-83459339-2012) в концентрации 1-6% водного раствора..

#### *5. Особые условия.*

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

Начальник ДРНГМ

Начальник отдела МУН и ППД



Н.Л. Черковский

С.М. Ишкинов

## Техническое задание по лоту №432/5

*1. Общие положения.*

- Выполнение работ по повышению нефтеотдачи пластов (ПНП) методом выравнивания профиля приемистости (ВПП) на Тайлаковском месторождении по технологии РАГ+ПАВ, в 2015 году;

- Планируемые сроки оказания услуг **01.05.2015г. – 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 м<sup>3</sup> 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" (ПБ 08-624-03 утв. Приказом Ростехнадзора РФ от 12.03.2013г. № 101).

- 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:

- определение начальной приемистости скважины;
- приготовление и закачка в пласт составов композиций;
- определение конечной приемистости скважины;
- остановка скважины при необходимости соблюдения данного условия в технологическом процессе, запуск скважины под нагнетание.

- 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 «РАГ+ПАВ»:**


- Polyacrylamide gel на основе полиакриламидного полимера (типа высокомолекулярной FP-207, AN-132 или ALCOFLOOD 955) в концентрации 0,5%, сшивателя ацетата хрома в концентрации 0,1%, поверхностно-активное вещество (МЛ-81Б) в концентрации 1%.

#### *5. Особые условия.*

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

**Начальник ДРНГМ**

**Начальник отдела МУН и ППД**

 **Н.Л. Черковский**  
**С.М. Ишкинов**