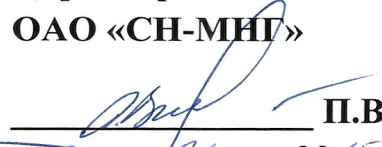


УТВЕРЖДАЮ**Директор по добыче нефти и газа
ОАО «СН-МНГ»**
П.В. Василенко
«20» Мая 2015 г**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ****для отбора претендентов на выполнение работ по щадящему глушению
добывающих скважин на лицензионных участках ОАО «СН-МНГ»****в 2016 году****1. Общая часть**

1.1. Цель работ – выполнение глушения скважин (щадящего) с предоставлением необходимых материалов для приготовления и закачки в скважины блокирующих жидкостей глушения (БСГ) (как без твердой фазы, так и с шунтирующими частицами), жидкостей глушения (для продавки и установки БСГ), спецтехники, технологического оборудования, а также обученного персонала Подрядной организации на лицензионных участках Открытого Акционерного Общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (Далее ОАО «СН-МНГ») в 2016 году.

1.2. Работы производятся на нефтяных скважинах.

1.3. Тендерный отбор проводится с целью определения возможностей каждого потенциального претендента на выполнение работ по щадящему глушению добывающих скважин при текущем и капитальном ремонте скважин.

2. Описание объекта выполнения работ

2.1. Объекты ОАО «СН-МНГ» в административном отношении находятся на территории Тюменской области (Нижневартовский и Сургутский район) и Томской области.

2.2. 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.

2.3. Диапазон глубин скважин составляет от 1400 до 3900 м.

2.4. Пластовая температура в интервалах перфорации по группам месторождений варьируется от 70° С до 90° С.

3. Вид работ, объемы работ, используемые материалы.

3.1. Выполнение работ по щадящему глушению скважин в соответствии с производственной программой (Приложение №1);

3.2. Выбор технологии глушения и жидкости глушения (блокирующей жидкости глушения) скважин и объема жидкостей рекомендуется проводить на основе конструкции скважины и приоритетного геолого-технического условия глушения (пластовое давление, риск поглощения жидкости глушения, конструкция скважины и ГНО).

Геолого-технические условия проведения ТКРС для применения БСГ

№	ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ	БСГ-ГЖ И ИНЭР	БСГ-ГАЛИТ И ИНЭР С ДОБАВЛЕНИЕМ ГАЛИТА	БСГ-МК	ИНЭР С ДОБВЛЕНИЕМ МИКРОКАЛЬЦИТА
1	2	3	4	5	6
1	Пластовое давление гидростатическое или АВПД.	+	++	+	+
2	Пластовое давление ниже гидростатического или АНПД.	+	++	+	+
3	Скважина многослойная или с ГРП или с суперколлектором или поглощающая.	-	++	+	+
4	Скважина с негерметичностью эксплуатационной колонны.	-	+	++	++
5	Скважина с прорывами воды или нефти и воды или газа и воды.	-	-	++	++
6	Скважина с прорывами газа.	-	++	+	+
7	Проведение СКО или глино-кислотных обработок по плану КРС.	++	++	-	-
8	Горизонтальные скважины.	+	++	+	+
9	Необходимость продавки БСГ в продуктивный пласт.	++	++	+	-

Примечание:

«-» - не рекомендуется к использованию в указанных условиях;

«+» - возможно использование в указанных условиях;

«++» - рекомендуется к использованию в указанных условиях.

3.3. Плотность БСГ должна быть больше плотности жидкости глушения не менее чем на 10 кг/м³ (0,01 г/см³). Выполнение этого требования позволяет избежать всплытия БСГ и потери контроля над скважиной во время ТКРС.

3.4. Объемы работ могут быть изменены (+/-) в пределах проектно-сметной документации и в соответствии с условиями договора.

3.5. Обязательно, перед проведением работ, проведение теста для контроля совместимости химического реагента-загустителя и водно-солевой основы на участке приготовления, теста на скорость коррозии стали при пластовой температуре, а также теста на седиментационную стабильность твердой фазы (при необходимости).

3.6. При предоставлении Заказчиком жидкости глушения для продавки БСГ, Подрядчик проводит на месте проведения работ тест на контроль плотности жидкости глушения, путем прямого замера ареометрическим методом и тест на совместимость БСГ и жидкости глушения.

3.7. Требования к жидкостям глушения:

- **Инертность к горным породам, составляющим коллектор.** Под инертностью к горным породам подразумевают отсутствие химического взаимодействия с минералами коллектора, проявляющегося в ухудшении фильтрационно-емкостных свойств, прежде всего проницаемости, удельного объема (плотности);

- **Совместимость с пластовыми флюидами (нефтью и водой), другими ЖГ.** Под совместимость с пластовыми флюидами (нефтью и водой), другими ЖГ подразумевается отсутствие химического взаимодействия, приводящего к образованию осадков, стойких эмульсий, сладжей, выделению АСПО;

- **Отсутствие необратимой коагуляции пор коллектора твердыми частицами.** Отсутствие летучих хлор-, азоторганических и других соединений, отрицательно влияющих на катализаторы переработки нефти;

- **Предотвращение явления набухания породы коллектора.** Набухание глинистых частиц породы и, как следствие, снижение прочности и проницаемости коллектора может возникнуть из-за проникновения воды в межслойное пространство глин и увеличения объема глины за счет расклинивающего эффекта молекул воды.

Отсутствие эффекта значительного и необратимого повышения водонасыщенности после контакта с нефте- или газонасыщенным коллектором. Эффект стойкого повышения водонасыщенности проявляется в снижении фазовой проницаемости по нефти, по газу, снижению дебита после глушения и подземного ремонта;

- **Содержание механических примесей** с диаметром частиц более 5 мкм не должно превышать величину 20 мг/л или иное значение, устанавливаемое ОГ исходя опыта глушения скважин, обоснованных результатов научных работ;

- **Скорость коррозии стали** (тест в статических условиях 24 часа) при пластовой температуре не более 0,12 мм/год;

- **Термостабильность** при высокой (пластовой) и пониженной (на устье в зимний период) температурах. Недопустимо изменение плотности, химического состава при повышении или понижении температуры;

- **Технологичность в использовании.** Товарная форма соли должна быть:

- а) гранулированной для предотвращения слеживаемости и смораживаемости;
- б) гранулированной для предотвращения пыления при приготовлении растворов;
- в) упакованной в МКР с фиксированной массой (800-1200 кг) для механизации погрузочно-разгрузочных работ и учета расхода соли;

- **Взрывопожаробезопасность** при хранении на открытых площадках;

- **Отсутствие выраженной токсичности** (3 или 4 класс опасности).

Запрещено разбавлять солевые растворы глушения поверхностной, попутно-добываемой, подтоварной водой без предварительной лабораторной проверки совместимости и измерения коррозионной активности.

Снижение плотности ЖГ должно производиться разбавлением водой из источника водоснабжения, использованного для ее приготовления или другим раствором с экспериментально проверенной в ИЛ (ХАЛ) совместимостью.

3.8. Модификация жидкостей глушения химическими реагентами.

Для придания ЖГ необходимых технологических свойств рекомендуется модифицировать их химическими реагентами – ингибиторами солеотложения, гидрофобизаторами и ингибиторами коррозии – после разбавления и доведения до расчетной плотности глушения скважины. Модификация производится на РСУ. Ввод химических реагентов производится насосами-дозаторами в автоцистерну при отгрузке раствора или в емкость-усреднитель с раствором перед отгрузкой раствора.

Номенклатура химических реагентов и дозировки модификаторов ЖГ отбираются в ходе лабораторного тестирования и ОПИ на месторождении применения и могут меняться при появлении на рынке новых продуктов:

Ингибиторы набухания глин позволяют предотвратить или уменьшить эффект набухания породы и/или глинистого цемента при его контакте с ЖГ на водной основе. В качестве ингибиторов набухания глин в ЖГ на водной основе используются добавки хлористого калия (50 кг/м^3), хлористого аммония (50 кг/м^3), хлористого натрия ($50\text{-}100 \text{ кг/м}^3$), ГКЖ-11Н, ГКЖ-11К (дозировка 1 кг/м^3) или ингибиторы, уже применяемые на месторождении или прошедшие ОПИ.

Гидрофобизаторы позволяют уменьшить эффект набухания глинистого цемента при его контакте с ЖГ на водной основе, ускорить вынос воды и ЖГ на водной основе из мелких пор коллектора, снизить эффект смачиваемости поверхности пористой среды (гидрофобизация).

Для приготовления ЖГ скважин для набухающих коллекторов рекомендуется применение одного из ПАВ или гидрофобизаторов: Нефтенол К (дозировка $3\text{-}5 \text{ кг/м}^3$), Аксис-КС (дозировка $3\text{-}5 \text{ кг/м}^3$), ГКЖ-11Н ГКЖ-11К (дозировка 1 кг/м^3), ИВВ-1, Нефтенол ГФ, Синол Кам, РХП-10, ЧАС-М или ПАВ, уже применяемых на месторождении или прошедших ОПИ. Дозировка и выбор химического реагента для объекта разработки проводится в ходе лабораторных тестов на керновом материале этого коллектора.

Ингибиторы солеотложений снижают интенсивность осадкообразования в процессе глушения (при смешении с пластовой водой) и вывода скважины на режим. При риске солеотложений или в случае использования солей кальция в ЖГ рекомендуется использовать ИСО, уже применяемые на месторождении или прошедшие ОПИ или ингибиторы марки СНПХ-5301, СНПХ-5312С, Серво-367, Акватек 511 М, Акватек-510, Синол ИС 001Т, Сонсол 2001А в дозировке $25\text{-}200 \text{ г/м}^3$.

Ингибиторы коррозии снижают коррозионную активность ЖГ, что важно для растворов высокой плотности (выше 1180 кг/м^3), высокотемпературных объектов разработки и условий смешения ЖГ высокой плотности с попутно-добываемой водой. В качестве специализированных ингибиторов коррозии следует применять следующие химические реагенты: СНПХ-1004р, Додикор V 4712, Азол 5010 в концентрации до 200 г/м^3 , или ингибиторы уже применяемые на месторождении или прошедшие ОПИ.

3.9. Требования к химическим реагентам и солям.

Соли и химические реагенты отечественного производства, применяемые для производства ЖГ, должны иметь следующую сопроводительную документацию:

- ТУ на продукт с отметкой о вводе в действие и каталожным листом или ГОСТ на продукт;
- инструкцию по применению (кроме кислот и солей для приготовления растворов глушения);
- сертификат (или декларацию) о соответствии, выданный органом по сертификации, аккредитованным в Национальной системе аккредитации РФ;
- паспорт безопасности химического реагента (Согласно п. 5.10 ПОТ Р М-004 вещества (материалы) и разделу 1 ГОСТ 30333), который должен поступать в СП ОГ с партией химических реагентов, паспорт безопасности является обязательной составной частью технической документации на химическую продукцию;
- свидетельство о государственной регистрации товаров, подлежащих санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю) на территории Таможенного Союза, выданное Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека;
- паспорт качества на поставляемую партию (при поставке).

Соли и химические реагенты иностранного производства, применяемые для производства ЖГ в соответствии с настоящими Методическими указаниями, должны иметь следующую сопроводительную документацию:

- паспорт безопасности вещества (Material Safety Data Sheet);
- техническую информацию (инструкцию по применению);
- свидетельство о государственной регистрации товаров, подлежащих санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю) на территории Таможенного Союза, выданное Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека;
- спецификацию на поставку с указанием номера контракта (при промышленном применении химического реагента);
- паспорт качества на поставляемую партию (при поставке).

Химические реагенты, применяемые в технологических процессах добычи и транспортировки нефти, не должны приводить к превышению содержания в нефти легколетучих хлорорганических соединений более 10 мг/кг, определяемых по ГОСТ Р 52247.

Перед использованием химические реагенты должны пройти входной контроль качества в аккредитованной химической лаборатории.

4. Сроки выполнения работ.

- 4.1. Работы выполняются круглогодично, 24 часа в сутки.
- 4.2. Начало работ – 01 января 2016г.;
- 4.3. Окончание работ - 31 декабря 2016г.
- 4.4. Время начала производства работ по шадящему глушению скважин не должно превышать 24 часа с момента получения заявки (наряд-заказа).

5. Основные требования к Претендентам.

- 5.1. Соответствие «Критериям технической оценки оферт участников закупки».

5.2. Наличие лицензий (разрешений), предусмотренных законодательством Российской Федерации, на используемые материалы при выполнении данного вида работ сроком до 31 декабря 2016г.

5.3. Перед началом работ, Подрядчик предоставляет Заказчику лицензии, разрешения, сертификаты, паспорта, технологические инструкции по эксплуатации на применяемое оборудование, устройства, материалы, регламенты проведения работ.

Участник должен обладать опытом производства работ (не менее 3 лет). Подрядчик должен предоставить отзывы о выполненных работах за последние 3 года.

5.4. Наличие научно-технической базы, способной вносить коррективы в производственную деятельность.

5.5. 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.

5.6. Для выполнения технологических операций, Подрядчик обеспечивает себя необходимым оборудованием, материалами (химическими реагентами и т.п.), автотранспортом (в т.ч. спец. техникой), за исключением техники и оборудованием предоставляемых Заказчиком.

5.7. Рекомендуемые технологии и материалы должны быть адаптированы к геологическим условиям месторождений ОАО «СН-МНГ».

5.8. 100% обеспечение технологического процесса оборудованием, контрольно-измерительными устройствами (в том числе с возможностью полного контроля технологического процесса, записью и возможностью передачи online Заказчику параметров давления, времени, расхода и температуры при закачке ЖГ), приборами, спецтехникой и материалами (химреагентами и водой для приготовления составов глушения) для выполнения безостановочной работы согласно плану работ.

5.9. Подрядчик обязан исключить применение химреагентов и оборудования, влияющих на целостность подземного оборудования и влияющих на подготовку нефти.

5.10. Полная материальная ответственность за порчу оборудования и материалов Заказчика, допущенные аварии, осложнения и браки.

5.11. Наличие определённого количества инженерно-технических специалистов, обладающих требуемой квалификацией, подтвержденной сертификатами, дипломами.

5.12. Геологическое и инженерно-технологическое сопровождение работ.

5.13. Соблюдение политики в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

5.14. Соблюдение требований в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Заказчика.

5.15. Согласие на подписание типового договора на выполнение работ по глушению скважин.

5.16. Наличие стационарной и полевых лабораторий, оборудованных инструментами и приборами для контроля взаимодействия рабочих компонентов с пластовым флюидом в

пластовых условиях, а так же свойств рабочих жидкостей в соответствии с планами работ на скважины.

5.17. Расположение базы хранения химреагентов в регионе проведения работ (Нижневартовский и Сургутский районы).

5.18. При составлении Плана работ Подрядчик обязан руководствоваться заявкой (наряд-заказом) предоставленным Заказчиком.

5.19. Работа по заявочной системе. Заявки подаются круглосуточно.

5.20. Проведение технологических операций под руководством ИТР.

5.21. Обеспечение выполнения одновременных работ при поступлении заявок, более чем на одну скважину.

5.22. Производственная деятельность в соответствии с нормативными и регламентирующими документами Заказчика.

5.23. Обеспечение фирменной спецодеждой с логотипом собственной компании.

5.24. Обеспечение культуры производства на уровне отраслевых стандартов.

5.25. Организация круглосуточного производства работ.

5.26. Обязательное наличие круглосуточной телефонной, электронной связи с Заказчиком.

5.27. Ликвидация браков, аварий по вине Подрядчика выполняется за счет Подрядчика.

5.28. Немедленно информировать Заказчика телефонограммой об авариях и осложнениях, возникших в процессе работы на скважинах, которые не позволяют выполнить запланированный объем работ, согласованный сторонами.

5.29. Ответственность перед Заказчиком за действия или бездействия третьей стороны (субподрядчик).

5.30. Проживание, питание, доставка персонала и оборудования до рабочего места, размещение и хранение оборудования, мобилизация транспортных средств – зона ответственности Подрядчика.

5.31. Сбор, транспортировка, размещение, утилизация и захоронение любых отходов производства и потребления осуществляется за счет Подрядчика (обязательно наличие лицензии на сбор, транспортировку и размещение опасных отходов).

5.32. Подрядчик самостоятельно перечисляет платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду.

5.33. 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.

5.34. Подрядчик гарантирует, что результаты его работ соответствуют условиям договора и несет ответственность за исправление недостатков в работах. Продолжительность гарантийного периода составляет 12 месяцев с даты подписания документов.

5.35. Предоставление документов и отчетностей, в том числе приемка и оформление результатов выполненных работ, осуществляется в соответствии с условиями договора.

5.36. Заказчик осуществляет контроль качества работ Подрядчика с привлечением ответственных представителей (в соответствии с условиями договора).

5.37. Для принятия Заказчиком объёмов выполненных работ, необходимо предоставлять документацию по установленной форме о выполненных Работах в течение 3 (трех) дней с даты совершения хозяйственной операции, но не позднее 28 (двадцать восьмого) числа текущего месяца (за исключением декабря, в декабре не позднее 1 (первого) рабочего дня месяца, следующего за отчетным), в соответствии с условиями договора.

5.38. Подрядчик обязан до подписания основного договора заключать договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 000 (четырёхсот тысяч) 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.

Договор добровольного страхования заключается Подрядчиком на период выполнения Работ по настоящему Договору, без увеличения их стоимости.

6. Формирование стоимости работ.

6.1. Оплата производится по согласованной стоимости сервисной ставки глушения для группы месторождений и ставки жидкости глушения, при достижении расчетных параметров успешности, приведенных в плане работ на скважину:

- сервисная ставка глушения (формируется в зависимости от места проведения работ);
- сервисная ставка жидкости глушения (формируется в зависимости от типа блокирующей жидкости применяемой при выполнении работ и ее удельного веса);
- ставка технологического ожидания (бригады глушения, либо технологического ожидания готовности скважины).

6.2. Оплате подлежат только эффективные работы.

6.3. Оценка эффективности работ.

Работы по щадящему глушению скважин являются эффективными и принимаются к оплате при достижении следующих показателей:

- Получение полного контроля над скважиной при выполнении ТиКРС (выполнение ТКРС без осложнений связанных с проявлением Ризб);
- Сокращение срока выхода скважины на режим после ремонтных работ, за счет сохранения коллекторских свойств пласта, предотвращения набухания глин, предотвращения образования водонефтяных эмульсий;

6.4. В стоимость работ должны входить затраты Подрядчика:

- Жидкости глушения для продавки и установки БСГ.
- Материалы расходуемые при глушении скважин (химреагенты, жидкость для приготовления составов глушения (блокирующих составов глушения);
- Заработная плата основных рабочих и инженерно-технических работников (с учетом районного коэффициента, вахтового метода работы, резерва на отпуска), а так же социально-бытовые нужды;
- Затраты на приобретение и предоставление всех необходимых материалов и оборудования для проведения работ;
- Затраты на услуги технологического транспорта и спец. техники, необходимой для проведения работ;

- Затраты на услуги связи, информационно-технологические услуги и услуги по обслуживанию АСУ и оргтехники;
- Затраты на привлечение специализированного сервиса и оборудования, а так же приобретение всех необходимых материалов при проведении работ;
- Затраты на обеспечение баз Подрядчика и АБК электроэнергией и тепло водоснабжением;
- Затраты на мобилизацию/демобилизацию материалов и оборудования Подрядчика до лицензионного участка ОАО «СН-МНГ»;
- Затраты на обустройство базы (производственного участка), проживание;
- Арендные платежи;
- Прочие расходы (Затраты на утилизацию отходов производства, ГСМ, ПБ и ООС, природоохранные мероприятия и т.д.).

6.5. Услуги и материалы, предоставляемые Заказчиком:

- Жидкость глушения для продавки БСГ;
- Подъездная дорога и подготовленная скважина, а также и услуги по очистке территории перед началом работ.

6.6. Оплата выполненных работ производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет исполнителя на основании Акта об оказанных услугах, подписанного обеими сторонами, в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения счета-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями п. 5 статьи 169 НК РФ.

6.7. Простои по вине Подрядчика не оплачиваются.

6.8. Текст договора не предусматривает предоплаты.

6.9. Стоимость работ должна быть подтверждена сметах, калькуляциями с подробной расшифровкой статей затрат и расходов ресурсов.

6.10. Необходимо предоставить полный список химических реагентов и материалов, находящихся в наличии у Подрядной организации, с указанием наименования, краткого описания и цены за единицу измерения (мЗ, тн и т.д.).

7. Прочие условия.

7.1. При привлечении Субподрядчика, представлять Заказчику (по его требованию) копии заключенных с ним договоров, копии лицензий и иной разрешительной документации, предусмотренной действующим законодательством РФ для выполнения Работ, а также копии правоустанавливающих, учредительных документов Субподрядчика, другую истребованную Заказчиком документацию и информацию о Субподрядчике.

7.2. Привлечение Субподрядчика осуществляется с обязательным проведением Подрядчиком технического аудита, с использованием Анкеты по установленной Заказчиком форме. Результаты технического аудита Подрядчик предоставляет Заказчику до заключения договора с Субподрядчиком.

7.3. Подрядчик обязуется включать в заключаемые с Субподрядчиками договоры субподряда условия, предусмотренные настоящим Договором, и осуществлять контроль за их исполнением.

7.4. В случае отсутствия патента и/или разрешения от патентообладателя на использование технологии, Подрядчик предоставляет гарантийное письмо о выполнении работ ОПИ/ОПР качественно и в сроки предусмотренные производственной программой выполнения работ.

7.5. Подрядчик должен предоставить информацию о применении технологического продукта, результаты лабораторных или стендовых испытаний, ссылки на научные публикации или доклады на научных конференциях (п. 3.1.1. «Положения по организации и проведению опытно-промышленных работ и опытно-промысловых испытаний в ОАО «СН-МНГ»).

7.6. Заказчик отстраняет от участия в тендере, на любом этапе его проведения, Претендента в случае предоставления им недостоверных сведений о его соответствии требованиям, установленным Заказчиком;

7.7. Заказчик вправе отклонить оферту Претендента, содержащую существенные отклонения от требований и условий ПДО.

7.8. Запрос предложений не является торгами (конкурсом, аукционом) или публичным конкурсом в соответствии со статьями 447-449 части первой и статьями 1057-1061 части второй Гражданского кодекса Российской Федерации, и не накладывает на Организатора и Заказчика обязательств, установленных указанными статьями Гражданского кодекса Российской Федерации.

7.9. Организатор имеет право вносить изменения в извещение о проведении Запроса предложений в любое время до истечения срока подачи Заявок.

7.10. Организатор имеет право отказаться от проведения Запроса предложений в любое время до подведения его итогов, не неся никакой ответственности перед участниками размещения заказа или третьими лицами, которым такие действия могут принести убытки.

7.11. Запрос предложений признается несостоявшимся, если по окончании срока подачи Заявок не подано ни одной Заявки, а также, в случае если на основании результатов рассмотрения Заявок принято решение об отклонении всех Заявок.

Контактное лицо по решению технических вопросов: Ведущий инженер ОТКРС ДпоВР Фоминых Дмитрий Юрьевич.

E-mail: FominyhDU@mng.slavneft.ru

Телефон: +7 (34643) 46-121; Факс: +7 (34643) 46-636.

**Начальник департамента
по внутрискважинным работам
Начальник департамента супервайзинга
по внутрискважинным работам
Начальник отдела по текущему
и капитальному ремонту скважин**



А.Б. Старожук

Р.В. Литвинов

К.Г. Скоба