**Форма 1 «Извещение о проведении тендера»**

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_\_\_\_\_543\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  | «\_\_05\_\_» \_\_11\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_2015\_\_\_\_ г. |

**ПДО №724/ТК/2015 от «\_05\_»\_\_\_\_\_\_11\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2015г.**

**Руководителю предприятия**

**ОАО «СН-МНГ»** приглашает вас сделать предложение (оферту) на выполнение работ по **типу сделки 420 «Создание, мониторинг и сопровождение геологических и гидродинамических моделей (в т.ч. секторных) нефтяных и газонефтяных месторождений»** на месторождениях ОАО «СН-МНГ»**.**

По результатам рассмотрения предложений по открытому тендеру ОАО «СН-МНГ» определит контрагента (ов), с которым (ыми) будет заключен договор на выполнение работ.

Критериями определения победителя является: соответствие предложения претендента условиям лота, техническому заданию, критериям технической оценки оферт претендента; наименьшая стоимость коммерческого предложения в соответствии с Формами 3, 4.1.

Подробное техническое задание изложено в Требованиях к предмету оферты (Форма 5), существенные условия (цена, сроки и объем исполнения работ, пр.) последующей сделки оговариваются в планируемом к заключению договоре (Форма 6).

ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право акцептовать любое из поступивших предложений, либо не акцептовать ни одно из них.

Отбор проводится в два этапа: **оценка технической части оферт и оценка коммерческой части оферт.**

После этапа оценки коммерческой части оферт будут проводиться коммерческие переговоры. О порядке и сроках проведения коммерческих переговоров участники закупки будут оповещены дополнительно.

При подготовке и предоставлении улучшенных коммерческих частей оферт не допускается ухудшение первоначально поданных оферт, в том числе по отдельным позициям оферты (в том числе, смет). Оферты, не удовлетворяющие указанным требованиям, не будут рассмотрены как улучшенные, при этом действующей будет считаться первоначально поданная оферта.

Оферта должна быть представлена на всю номенклатуру работ/услуг, из указанных в техническом задании.

В случае Вашей заинтересованности в участии в отборе предлагаем направить в наш адрес оферту по прилагаемой форме. Предложения на выполнение работ должны оформляться безотзывными офертами со сроком акцепта до 31.01.2016г. включительно, соответствовать всем условиям, указанным в настоящем сообщении.

Офертой контрагента будет считаться заполненная Форма 2 к настоящему сообщению с нижеуказанным комплектом документов:

* заполненное извещение о согласии сделать оферту (Форма 2);
* предложение о заключении договора (Форма 3);
* заполненный, подписанный лот №1 (Форма 4.1) с приложением;
* перечень аффилированных организаций (Форма 7);
* справка, оформленная на фирменном бланке и подписанная руководителям предприятия, подтверждающая отсутствие необходимости в одобрении сделки органами управления контрагента как крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (Форма 8). В случае, если сделка является крупной сделкой, или сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, предоставляется информация, подтверждающая факт одобрения данной сделки уполномоченным органом управления контрагента с приложением копии решения соответствующего органа управления контрагента об одобрении крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (Форма 8.1);
* справка, оформленная на фирменном бланке и подписанная руководителям предприятия, подтверждающая отсутствие изменений и дополнений в учредительных и иных документах юридического и финансового характера (согласно Перечню по Форме 9), ранее предоставленных для аккредитации в ОАО «СН-МНГ». Если на момент направления ПДО в документы согласно Перечню по Форме 9 изменения внесены, необходимо приложить скан-копии данных документов;
* заполненную, подписанную Калькуляцию, c расшифровкой по стоимости затрат (Форма 10) с приложениями;
* Документы, подтверждающие соответствие «Критериям технической оценки оферт участников закупки для выполнения работ по комплексному сопровождению разработки месторождений по типу сделки №420 «Создание, мониторинг и сопровождение геологических и гидродинамических моделей (в т.ч. секторных) нефтяных и газонефтяных месторождений» (Форма 11) с заполненной и подписанной анкетой соответствия критериям технической оценки оферт участников закупки (Приложение 1 к Форме 11).

ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право изменять объем выполняемых работ в пределах согласованного в Приложении к Договору опциона.

Под опционом понимается право Заказчика уменьшать (-) или увеличивать (+) количество выполняемых работ в пределах согласованного количества без изменения остальных условий, в том числе без изменения цен, согласованных Сторонами.

Оферта предоставляется на русском языке.

**Начало приема оферт – « 05 » \_\_\_\_\_\_\_11\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2015 года.**

**Окончание приема оферт – 15:00 МСК « 18 » \_\_\_\_\_\_11\_\_\_\_\_\_ 2015 года.**

**Срок для определения оферты для акцепта – до «31» января 2016 года.**

ОАО «СН-МНГ» может внести изменения в условия оферты не позднее, чем за 3 рабочих дня до завершения срока окончания сбора оферт.

**Внимание: участник закупки может быть признан победителем, только если он имеет статус «аккредитован» на дату принятия решения о признании победителем.**

**Участники закупки, не прошедшие аккредитацию в установленном порядке или действие аккредитации которых истекает в течение одного месяца с даты получения настоящего предложения, должны пройти аккредитацию в соответствии с правилами, размещенными на** http://www.sn-mng.ru/supplier/accreditation.

**В случае участия в закупке группы потенциальных контрагентов (на стороне одного участника закупки), прохождение аккредитации обязательно для каждого члена указанной группы, в том числе, субподрядчиков, по отдельности.**

Документы должны быть доставлены к назначенному сроку окончания сбора оферт в запечатанном конверте, скрепленном печатью контрагента. Надпись на конверте должна содержать наименование контрагента и ссылку на настоящее сообщение по форме: **«Предложение на № 724/ТК/2015 от «\_05\_»\_\_\_\_\_\_\_11\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2015г.».**

Техническая (без указания сумм, цен и т.п.) и коммерческая части оферты подаются в разных конвертах. В каждом конверте должен находится **прошитый пакет документов** с описью.

Участник передает два конверта документов:

**первый** конверт (техническая часть), который содержит оригиналы документов или надлежащим образом заверенные копии, подтверждающие соответствие подрядной организации «Критериям технической оценки оферт участников закупки для выполнения работ по комплексному сопровождению разработки месторождений по типу сделки №420 «Создание, мониторинг и сопровождение геологических и гидродинамических моделей (в т.ч. секторных) нефтяных и газонефтяных месторождений» (Форма 11) с заполненной и подписанной анкетой соответствия критериям технической оценки оферт участников закупки (Приложение 1 к Форме 11) (без указания сумм, цен и т.п);

**второй** конверт(коммерческая часть), оригиналы документов: заполненное извещение о согласии сделать оферту (Форма 2), предложение о заключении договора (Форма 3), заполненный, подписанный лот №1 (Форма 4.1), в соответствии с Требованиями к предмету оферты (Форма 5), перечень аффилированных организаций (Форма 7), справка, оформленная на фирменном бланке и подписанная руководителем предприятия, подтверждающая отсутствие необходимости в одобрении сделки органами управления контрагента как крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (Форма 8); в случае, если сделка является крупной сделкой, или сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, предоставляется справка, подписанная руководителем предприятия, подтверждающая факт одобрения данной сделки уполномоченным органом управления контрагента с приложением копии решения соответствующего органа управления контрагента об одобрении крупной сделки и/или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность (Форма 8.1); справка, оформленная на фирменном бланке и подписанная руководителям предприятия, подтверждающая отсутствие изменений и дополнений в учредительных и иных документах юридического и финансового характера (согласно Перечню по Форме 9), ранее предоставленных для аккредитации в ОАО «СН-МНГ», если на момент направления ПДО такие изменения имеются; заполненная, подписанная Калькуляция c расшифровкой по стоимости затрат (Форма 10) с приложениями.

В конверт с пометкой «Оригинал» коммерческой части вкладывается диск с электронными версиями Форм (4.1-5, 7-10) и отсканированными оригиналами документов (содержащимися в конверте), а также оригинал карточки предприятия. Документы в конверте с пометкой «Оригинал» (коммерческой части) являются официальной офертой;

В случае отсутствия отдельных документов в составе предоставленной контрагентом оферты Заказчик оставляет за собой право не рассматривать данную оферту как не соответствующую требованиям ПДО.

**В случае направления коммерческой и технической части ПДО в одном конверте оферта не рассматривается и возвращается в адрес контрагента.**

**Конверты доставляются представителем участника закупки экспресс-почтой или заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу: Российская Федерация, 628684 г. Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, ул. Кузьмина, дом 51 в Тендерный комитет, на конверте с оригиналами документов делается пометка «Оригинал».**

Оферты, полученные позже указанного срока, к рассмотрению не принимаются.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» имеет право продлить срок подачи оферт.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» ответит на Ваши письменные запросы, касающиеся разъяснений настоящего предложения, полученные не позднее, **«** 13\_\_**» \_\_\_\_\_\_\_\_11\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2015года**. Ответ с разъяснениями вместе с указанием сути поступившего запроса одновременно будет доведен до сведения всех получателей настоящего предложения без указания источника поступления.

**По вопросам технического характера обращаться:**

Начальник ГеоНАЦ

Игитов Семен Михайлович

тел. 8-(34643) 43-140, IgitovSM@mng.slavneft.ru

Начальник отдела гидродинамического и геологического моделирования

Нихти Александр Владимирович

тел. 8-(34643) 43-077, NihtiAV@mng.slavneft.ru

Заместитель начальника ОЗУВР

Хромова Наталья Васильевна

тел. (34643) 47-147, HromovaNV@ mng.slavneft.ru

**По вопросам организационного характера обращаться:**

Дмитриченко Оксана Анатольевна,

тел. (34643) 46-502, [Tender@mng.slavneft.ru](mailto:Tender@mng.slavneft.ru)

Настоящее предложение делать оферты, изменения и дополнения к нему, разъяснения настоящего предложения для участников закупки размещаются на <http://www.sn-mng.ru/supplier/procurement/>.

**Внимание: настоящее предложение ни при каких обстоятельствах не может расцениваться как публичная оферта. Соответственно, ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» не несет какой бы то ни было ответственности за отказ заключить договор с лицами, обратившимися с предложением заключить соответствующую сделку.**

**Условия проекта договора являются окончательными и не подлежат каким-либо изменениям в процессе его заключения.**

Сообщаем, что в целях выявления и предупреждения фактов коррупции, мошенничества и иных злоупотреблений ОАО «НГК «Славнефть» организована круглосуточная «Горячая линия», по которой Вы можете сообщить о ставших известными Вам случаях совершения противоправных действий как работниками Общества, так и в отношении них. Телефон «Горячей линии»: +7 (495) 777-74-15, электронная почта hotline@slavneft.ru.

**Форма 2 «Извещение о согласии сделать Оферту»**

**Извещение**

о согласии сделать оферту

1. Изучив условия предложения делать оферты **№ 724/ТК/2015 от «\_05\_»\_\_\_\_\_\_11\_\_\_\_\_\_\_\_ 2015г.»,** мы <наименование организации> в лице <наименование должности руководителя и его Ф.И.О.> сообщаем о согласии сделать оферту № <исх. номер Оферты> от <дата Оферты> и, в случае принятия нашей оферты, заключить с ОАО «СН-МНГ» договор подряда <наименование товаров > / договора подряда на <наименование работ/услуг> на условиях указанного ПДО не позднее 20 дней с момента уведомления о принятии нашего предложения.

2. Сообщаем о себе следующее:

Наименование организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Местонахождение: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Почтовый адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон, телефакс, электронный адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Организационно - правовая форма: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата, место и орган регистрации организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Банковские реквизиты: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

БИК\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Фамилии лиц, уполномоченных действовать от имени организации с правом подписи юридических и банковских документов

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Мы признаем право ОАО «СН-МНГ» не акцептовать ни одну из оферт, и в этом случае мы не будем иметь претензий к комиссии и ОАО «СН-МНГ».

4. Сообщаем, что для оперативного взаимодействия с комиссией по всем вопросам, связанным с нашей офертой нами уполномочен <Ф.И.О., телефон работника организации>.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Фамилия И.О./

(подпись)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Фамилия И.О./

(подпись)

**Форма 3 «Предложение о заключении договора»**

НА БЛАНКЕ УЧАСТНИКА ЗАКУПКИ

Исх. номер

Дата

Адрес: 628684, ХМАО-Югра, г. Мегион, улица Кузьмина, дом 51

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ О ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРА**

(безотзывная оферта)

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_ г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ направляет настоящую оферту ОАО «СН-МНГ» с целью заключения договора **на выполнение работ «Консультационные услуги по созданию секторных геолого-гидродинамических моделей Покамасовского месторождения»** на следующих условиях:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предмета оферты: | <в соответствии с требованием к предмету Оферты> |
| Сроки выполнения работ/ оказания услуг  с 01.01.2016г. - 31.12.2016г. | да/нет |
| Сумма предложения в руб., без учета НДС |  |
| Сумма предложения в руб., с учетом НДС |  |
| Принятие договора (Форма 6) в неизменном виде | да/нет |
| Увеличение (+30)/уменьшение (-30) объема работ в рамках опциона | да/нет |
| Условия оплаты:  Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных Работ в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Исполнителя оригиналов следующих документов:  а) Отчета о проделанной работе за отчетный период;  б) Акта выполненных работ с указанием фактического поименного списка скважин, на которых выполнена геологическая поддержка сопровождения эксплуатационного бурения за отчетный период;  в) [счета-фактуры](consultantplus://offline/ref=04845DE22D500105F41383D7A3FA13387E55097F7B19ECE47FE2B2A21EmEH). | да/нет |
| Дополнительные условия |  |

1. Настоящее предложение действует до «31» января 2016 г.

2. Настоящее предложение не может быть отозвано и является безотзывной офертой.

3. Допускается акцепт в отношении одной, нескольких или всех позиций, перечисленных в Таблице

цен, прилагаемых к настоящей оферте, в любом сочетании.

4. Настоящая оферта может быть акцептована не более одного раза.

5. Акцепт не может содержать условий, отличных от настоящей оферты. Акцепт части Услуг, предусмотренных настоящей офертой без изменений остальных условий признается Контрагентом полным и безоговорочным акцептом и не является акцептом на иных условиях.

6. Более подробные условия оферты содержатся в приложениях, являющихся неотъемлемой частью оферты.

Подпись:

МП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Форма 5 «Техническое задание»**

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_\_\_\_\_543\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  | «\_\_05\_\_» \_\_\_\_\_\_\_11\_\_\_\_\_\_ 2015г. |

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

**(техническое задание)**

1. **Общие положения:**

* Тип сделки: **№ 420 «Создание, мониторинг и сопровождение геологических и гидродинамических моделей (в т.ч. секторных) нефтяных и газонефтяных месторождений»**
* Вид исследования (предмет договора): **«Консультационные услуги по созданию секторных геолого-гидродинамических моделей Покамасовского месторождения»**
* Заказчик: **ОАО «СН-МНГ»**
* Плановые сроки производства геофизических исследований:

**01.01.2016г. – 31.12.2016г.**

* Стоимость договора (в рублях без учета НДС 18%):

- ЛОТ № 1 без объявления стартовой стоимости.

- Договор не предусматривает наличие предоплаты.

* Условия оплаты: Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных Работ в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Исполнителя оригиналов следующих документов:

а) Отчета о проделанной работе за отчетный период;

б) Акта выполненных работ с указанием фактического поименного списка скважин, на которых выполнена геологическая поддержка сопровождения эксплуатационного бурения за отчетный период;

в) счета-фактуры.

1. **Особые условия**

В случае победы на тендере по данному ПДО Подрядчик обязан на период выполнения работ заключить и предоставить Заказчику договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников без увеличения стоимости работ по договору со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей, с включением в договоры следующих рисков:

- смерти в результате несчастного случая;

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

1. **Приложения к Форме 5:**
2. Приложение 1: Техническое задание к лоту №1

**Приложение 1 к Форме 5**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**по лоту №1**

на выполнение работ в 2016 г:

«Консультационные услуги по созданию секторных геолого-гидродинамических моделей Покамасовского месторождения»

1. **Наименование, назначение и цель выполняемых работ:** Консультационные услуги по созданию-геолого-гидродинамических моделей (в т.ч. секторных) Покамасовского месторождения:

* Обеспечение научной базы для комплексной разработки залежей углеводородов, основанной на принципах рациональности, обеспечивающих полноту извлечения и технико-экономическую эффективность.
* Детальный анализ разработки объектов месторождения (история и текущее состояние).
* Создание и актуализация ПДГТМ с целью

– повышения качества контроля и управления разработкой месторождений;

– планирования новых и корректировки проектных целевых точек бурения скважин в т.ч. ЗБС;

– оптимизации системы ППД, актуализации и формирования элементов заводнения;

–формирования и обоснования комплекса геолого-технологических мероприятий, направленных на поддержание или увеличение добычи нефти, сокращение или стабилизацию обводненности добываемой продукции;

* Составление и оперативная корректировка текущей и перспективной программы исследовательских работ.
* Оперативное сопровождение базы данных (БД): верификация, актуализация.

1. **Место проведения работ**

Город Мегион, Нижневартовск, Москва

1. **Планируемые сроки оказания услуг.**

01.01.2016-31.12.2016

1. **Условия выполнения услуг**

Наличие филиала компании в г. Мегион или в г. Нижневартовск

1. **Требования по выполнению сопутствующих работ**

* При выполнении работ необходимо формирование постоянной рабочей группы в г. Мегионе или в г. Нижневартовск, включающей в себя специалистов геофизиков, петрофизиков, геологов, инженеров-разработчиков и инженеров по добыче;
* Привлечение к работам экспертов компании Исполнителя;
* Работы проводятся с использованием программного обеспечения компании IrapRMS, Tempest, Prospect, Techlog.

**6. Порядок выполнения работ.**

* 1. **Создание ПДГТМ и формирование программы исследований**

*ЗАДАЧИ*

* разработка критериев выделения литофаций по данным ГИС в разрезе всех скважин Левобережной части месторождения и прогноза коллекторов в межскважинном пространстве, составление карты распространения литофаций и создание дискретной кривой литофаций по всем скважинам в интервале пласта ЮВ11;
* анализ принятой петрофизической модели, при необходимости, по результатам анализа принятой петрофизической модели создание комплексной петрофизической модели для разных типов коллектора и обоснование применимости этой модели для настройки алгоритмов интерпретации данных ГИС;
* стратиграфическая привязка, анализ волнового поля и корреляция опорных и целевых (пласты БВ7, ЮВ11) отражающих горизонтов с привлечением сейсмических материалов по соседним площадям, выделение и трассирование тектонических нарушений, построение глубинно-скоростной модели среды, анализ структурных построений;
* создание концептуальной геологической модели пласта ЮВ11 Левобережной части месторождения, в том числе построение структурного каркаса, литофациальное и петрофизическое моделирование, оценка запасов и анализ неопределенностей;
* создание гидродинамической модели пласта ЮВ11 Левобережной части месторождения;
* оценка добычного потенциала и прогноза динамики коэффициента продуктивности;
* оценка рисков по недостижению прогнозных показателей добычи, выработка рекомендаций по их снижению;
* ежеквартальное обновление существующих гидродинамических моделей с учетом новых исторических данных для обеспечения мониторинга разработки объекта моделирования и расчета его прогнозных показателей;
* при существенном изменении геологического строения по согласованию с Заказчиком локальное обновление геологических моделей целевых объектов по результатам появления новой геолого-геофизической информации в течение пяти рабочих дней после получения необходимой информации от Заказчика;
* использование метода нелинейной деконволюции для прогнозирования недренируемых участков с целью выбора мест под уплотняющее бурение (уникальная методика Везерфорд);
* формирование программы исследований по объектам разработки, с целью уточнения зон для заложения разведочных/оценочных скважин.

*РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТ И ТРЕБОВАНИЯ К НИМ*

* согласованные с Заказчиком ПДГТМ. Получение положительного заключения Заказчика по результатам проверки качества предоставленных материалов геолого-гидродинамического моделирования;
* авторские ПДГТМ необходимо предоставлять в программных продуктах компании Roxar (IRAP RMS и Tempest) или компании Schlumberger (Petrel и Eclipse), в последних актуальных версиях. Вновь создаваемые геолого-гидродинамические модели должны быть созданы в ПО компании Roxar, Schlumberger;
* в случае появления информации по вновь пробуренным скважинам и ЗБС после предоставления материалов Заказчиком Исполнитель предоставляет Заказчику в 3-хдневный рабочий день презентационные материалы, выполненные согласно требованиям Заказчика и Компании. В презентации отражается оценка качества оперативной интерпретации ГИС и качества самих кривых ГИС, авторский вариант интерпретации ГИС с учетом петрофизических зависимостей принятых для месторождения, сравнение полученных результатов с ранее прогнозируемыми, анализ причин расхождений, дальнейшие рекомендации;
* совместно с моделями, сдаваемыми в рамках КП, предоставляются Паспорт модели, информационный отчет. В случае существенного изменения представления о залежи представляется пояснительная записка;
* создание новых моделей выполнять в системе координат ГиД, при перестроении существующих моделей выполнить перевод в систему координат ГиД;
* при наличии значительного фонда скважин (более 40%), совместно разрабатывающих несколько продуктивных пластов, моделирование пластов необходимо проводить в одной сетке или предварительно согласовать с Заказчиком причины раздельного моделирования;
* срок согласования оперативных вопросов по созданию (обновлению) модели со стороны Заказчика не превышает три рабочих дня, в противном случае Исполнитель оставляет за собой право самостоятельно принять решение.
  1. **Анализ разработки месторождений**

*ЗАДАЧИ*

* на основе данных ГИС, сейсмических материалов и результатов испытаний скважин провести оценку перспектив разработки объекта БВ7;
* проведение анализа и контроля за разработкой (динамика дебита нефти и жидкости, обводнения, пластового давления и др.) в т.ч. системы заводнения на уровне элементов разработки, построение диагностических графиков с применением авторских методик для анализа добычи, мат. баланса и т.д.;
* выявление и анализ основных причин отклонения от ожидаемых уровней добычи и приростов согласно утвержденных ПТД и БП;
* отслеживание темпов падения, оперативные предложения по изменению текущей ситуации;
* оценка и верификация значений пластового давления по данным ГДИС, телеметрии и на основе расчетов мат. баланса, в том числе на уровне элементов системы разработки;
* контроль за работой «золотого фонда», проведение анализа и выработка рекомендаций по оптимизации работы скважин;
* оценка планируемых уровней добычи по ПТД и БП (обоснованность, возможность достижения);
* анализ выработки запасов как по площади, так и по разрезу (в том числе оценка эффективности вытеснения);
* мониторинг скважин, ожидающих ликвидацию, на предмет наличия остаточных запасов;
* рекомендации по дальнейшему планированию разработки;
* проведение вероятностных прогнозных расчетов P10-P50-P90 для всех рекомендаций по оптимизации системы разработки на основе аналитики и авторской геолого-гидродинамической модели;
* cоздание экономической модели на основе актуальных данных по операционным и капитальным затратам ОАО «СН-МНГ»;
* проведение экономической оценки эффективности рекомендуемых мероприятий по оптимизации системы разработки с учетом сценарных условий ОАО «СН-МНГ».

*РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТ И ТРЕБОВАНИЯ К НИМ*

* составление паспорта по элементам разработки, включающего проанализированную информацию по наличию и качеству интерпретации ГДИС и телеметрии, по данным ПГИ и трассерным исследованиям;
* согласование рекомендаций по возможной корректировке значений пластового давления для потенциального повышения достоверности построения карт изобар;
* по оперативно согласованному с Заказчиком списком проблемных объектов предоставление Заказчику презентационных материалов с выполненным анализом разработки как по всему месторождению/объекту разработки так и по элементам разработки. В материалах должны быть отражены анализ базовой добычи (входной на начало года) как по отдельным объектам так и по месторождению в целом, эффекты от бурения новых скважин и ЗБС, а также ГТМ; анализ причин темпов падения, обводнения, изменения пластового давления и т.п., рекомендации по дальнейшей разработке, прогноз показателей добычи до конца текущего года;
* проведение экономической оценки эффективности рекомендуемых мероприятий по оптимизации системы разработки с учетом сценарных условий ОАО «СН-МНГ»;
* ежеквартальное предоставление анализа работы скважин «золотого фонда» по форме Заказчика. Расчеты необходимо выполнять на ПДГТМ. При их отсутствии на ранее созданных в рамках ПТД и ПЗ моделях и (или) с помощью аналитических вычислений;
* ежеквартальное предоставление Заказчику текущих актуальных карт (построенных из авторских ПДГТМ):

– кровли коллектора и пласта;

– начальных и остаточных нефтенасыщенных толщин;

– текущих kh;

– пластового давления;

– остаточных подвижных запасов.

На картах пластового давления должны быть вынесены текущие отборы скважин, на картах остаточных нефтенасыщенных толщин и остаточных запасов – накопленные отборы.

* 1. **Формирование рейтингов и сопровождение бурения и ЗБС**

*ЗАДАЧИ*

* подбор скважин-кандидатов;
* расчет вероятностного профиля добычи P10-P50-P90;
* технико-экономические расчеты и обоснования эффективности предложенного бурения и ЗБС с учетом сценарных условий ОАО «СН-МНГ;
* оценка возможных рисков (сейсмические, геологические, гидродинамические, технические и другие), рекомендации по их снижению;
* участие в выездных согласованиях проектов на бурение и скважин-кандидатов

*РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТ И ТРЕБОВАНИЯ К НИМ*

* вероятностные расчеты профилей добычи от предложенных кандидатов согласно формам Компании;
* проведение технико-экономических расчетов и обоснования эффективности предложенного бурения и ЗБС с учетом сценарных условий ОАО «СН-МНГ»;
* расчет ожидаемого эффекта выполняется на ПДГТМ (при их наличии). При их отсутствии необходимо создание секторной модели с учетом актуальной геолого-геофизической информации. Граница сектора и сроки его создания предварительно согласовываются с Заказчиком;
* рейтинг бурения, оформленный согласно требованиям Компании;
* оформленные альбомы бурения согласно требованиям Компании;
* по мере поступления новой информации Исполнителем ежеквартально уточняется рейтинг и обновляются альбомы бурения. Обновленные материалы предоставляются Заказчику;
* по окончании формировании рейтинга, Заказчику передаются координаты скважин в принятой координатной системе.
  1. **Выработка рекомендаций ГТМ**

*ЗАДАЧИ*

* подбор скважин-кандидатов. Обеспечение наполнения базы ГТМ с согласованием с Заказчиком в объемах, соответствующих Бизнес-плану
* проведение вероятностных прогнозных расчетов P10-P50-P90 для всех рекомендаций по оптимизации системы разработки на основе аналитики и авторской геолого-гидродинамической модели;
* оценка возможных рисков, рекомендации по их снижению;
* технико-экономические расчеты и обоснования эффективности предложенных мероприятий ГТМ с учетом сценарных условий ОАО «СН-МНГ»;
* анализ причин отказа осложненного мех. фонда с низкой наработкой на отказ и выработка рекомендаций;
* факторный анализ выполненных за отчетный период ГТМ. Анализ причин недостижения прогнозных показателей;
* отслеживание проведения ГТМ на месторождениях, оперативная корректировка;
* участие в рабочих совещаниях по согласованию и защите предложенных мероприятий.

*РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТ И ТРЕБОВАНИЯ К НИМ*

* расчеты ожидаемых эффектов от предложенных мероприятий согласно формам Компании;
* вероятностный расчет профилей добычи переводов/приобщений выполняется на ПДГТМ (при наличии ПДГТМ), по результатам расчетов на модели строятся графики дебитов нефти, жидкости и обводненности по базовому варианту и с учетом планируемых ГТМ в формате Excel 2010. При отсутствии ПДГТМ расчет выполняется на ранее созданных в рамках ПТД и ПЗ моделях и (или) с помощью аналитических вычислений.
* проведение технико-экономического анализа эффективности по всем рекомендуемым ГТМ;
* графики дебитов нефти, жидкости и обводненности по базовому варианту и с учетом планируемых ГТМ в формате Excel 2010;
* оформленные в согласованном формате и читаемые карты структурных поверхностей, плотности начальных и остаточных запасов, пластовых давлений, текущих нефтенасыщенных толщин, коэффициентов продуктивности Kh (обязательно по текущей модифицированной проницаемости из гидродинамической модели) или презентационный материал в поддержку обоснования ГТМ;
* четкое обоснование необходимости предлагаемого ГТМ с учетом ПГИ, КВД, РИГИС, ремонтов, трассерных исследований и др.;
* точные данные для реализации ГТМ: интервалы перфораций, РИР, ориентировочные забойные давления и др.;
* оформленные презентационные и графические материалы согласно требованиям Компании.
  1. **Формирование программы мероприятий по ППД**

*ЗАДАЧИ*

* анализ проведенных за отчетный период мероприятий, направленных на поддержание ППД;
* создание модели линий тока для оценки возможного влияния нагнетательных скважин на добывающие;
* оценка промытых интервалов в разрезе продуктивного пласта по данным трассерных исследований, ПГИС и гидродинамического моделирования;
* планирование мероприятий, необходимых для ППД;
* на основе качественных данных по телеметрии проведение численного моделирования на уровне элементов разработки с целью оптимизации системы ППД;
* вероятностный расчет ожидаемого эффекта в т.ч. в комплексе с ГТМ, направленными на увеличение добычи нефти;
* технико-экономические расчеты и обоснования эффективности предложенных мероприятий по оптимизации/формированию системы ППД с учетом сценарных условий ОАО «СН-МНГ»;
* участие в рабочих совещаниях по согласованию и защите предложенных мероприятий;
* формирование и анализ элементов заводнения.

*РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТ И ТРЕБОВАНИЯ К НИМ*

* вероятностные расчеты профилей добычи и закачки P10-P50-P90 по предложенным мероприятиям согласно формам Заказчика и Компании;
* проведение технико-экономических расчетов и обоснования эффективности предложенных мероприятий по оптимизации/формированию системы ППД с учетом сценарных условий ОАО «СН-МНГ»;
* расчет ожидаемого эффекта выполняется на ПДГТМ. Все материалы должны предоставляться Заказчику единовременно в согласованные сроки;
* оформленные презентационные и графические материалы согласно требованиям Компании.
  1. **Анализ данных ГДИС**

*ЗАДАЧИ*

* оценка качества результатов ГДИС;
* интерпретация данных ГДИС опорных скважин (1-2 скв. на элемент системы разработки) по авторской методике с учетом возможностей отраслевого программного обеспечения в зависимости от геолого-технологических особенностей;
* формирование базы данных (БД) результатов ГДИС;
* формирование предложений по проведению ГДИС.

1. **Требования к качеству работ**

* сформированная БД с результатами исследований ГДИС - сводная таблица результатов ГДИС \*.xls, систематизированная по годам и видам исследований;
* выдача обоснованных предложений по проведению ГДИС;
* Сроки выполнения работ определяются Календарным планом (КП). Отслеживание выполнения работ осуществляется на основании КП;
* По каждому из этапов работ ТЗ определяется куратор со стороны Заказчика – лицо, контролирующее ход и порядок работ, обеспечивающее правильное понимание Исполнителем задач, приемку результатов работ.
* Информирование кураторов Заказчика по отдельным этапам осуществляется Исполнителем в рабочем порядке по запросу куратора путем проведения селекторных (телефонных) переговоров и (или) видеоконференций (ВКС). В случае необходимости куратору направляются промежуточные материалы.
* В ходе выполнения работ Исполнитель по требованию Заказчика предоставляет фактически готовые материалы.
* Материалы по выполненным работам предоставляются Исполнителем не позднее, чем за 10 рабочих дней до завершения работ согласно КП. Заказчик в течение 5 рабочих дней выставляет Исполнителю замечания. Исполнитель в течение следующих 5 рабочих дней устраняет замечания, согласовывает их с Заказчиком, в случае необходимости дальнейших корректировок, составляется протокол с указанием согласованных сроков, не превышающих одного календарного месяца. Работа считается выполненной при получении положительного заключения проверки качества Заказчика.
* По мере выполнения, ключевые этапы работы рассматриваются на НТС Заказчика в соответствии с детализированным КП.
* По завершению работ формируется набор материалов, который должен содержать: итоговый отчет в печатном и электронном виде, геолого-гидродинамические модели и их Паспорта, а также сопроводительные документы (презентации, графические и табличные приложения).Два экземпляра отчета в печатном виде и два экземпляр в электронном виде, в т.ч. с геолого-гидродинамическими моделями на DVD-дисках, Исполнитель передает Заказчику.

Форма представления результатов:

* таблицы в формате Excel;
* графические приложения передаются в формате CorelDraw13 и растровом изображении.

Модели предоставляются в виде полного набора исходных расчетных файлов в форматах пакетов моделирования ранее согласованных с Заказчиком.

1. **Требования к результатам работ**

Результатом выполнения работ будут являться:

• Постоянно-действующие геолого-технологические модели выбранных объектов (секторов) Покамасовского месторождения;

• Локализация невыработанных запасов по интересующим объектам/пластам;

• Предложения по размещению скважин планового бурения по интересующим объектам/пластам;

• Предложения по проведению ГТМ по интересующим объектам/пластам;

• Предложения по проводке горизонтальных стволов скважин и БГС в процессе бурения.

1. **Требования к безопасности выполнения работ**

Работы должны выполняться в соответствии с требованиями ОТ, ПБ, ООС.

1. **Условия привлечения субподрядчиков**

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.

Привлечение Субподрядчика осуществляется с обязательным проведением Исполнителем технического аудита, с использованием Анкеты по установленной Заказчиком форме. Результаты технического аудита Исполнитель предоставляет Заказчику до заключения договора с Субподрядчиком. Не допускать для выполнения Работ Субподрядчиков, не согласованных с Заказчиком.

1. **Требования к гарантии на выполненные работы**

Документация, полученная в результате исполнения настоящего договора, является собственностью Заказчика и не может быть передана Исполнителем третьей стороне без согласования с Заказчиком. Заказчик владеет, пользуется и распоряжается переданной по настоящему Договору документацией по своему усмотрению. Право собственности на документацию от Исполнителя к Заказчику переходит в момент подписания акта выполненных Работ.

Исполнитель гарантирует передачу Заказчику полученных по Договору результатов, не нарушающих прав третьих лиц.

Исполнитель согласовывает с Заказчиком необходимость использования охраняемых результатов интеллектуальной деятельности, принадлежащих третьим лицам, и приобретения прав на их использование.

В случае создания изобретений или других объектов интеллектуальной и /или промышленной собственности в процессе Работ по настоящему Договору, исключительные права на них будут принадлежать Заказчику.

1. **Формы, характер и периодичность предоставления отчетов о ходе выполнения работ, использования средств**

Исполнитель передает Заказчику следующие материалы по результатам выполненных работ:

* секторные геологические модели участков в цифровом виде; паспорта моделей
* адаптированные секторные гидродинамические модели участков в цифровом виде;
* промежуточные материалы в рамках решения конкретной задачи или в рамках подготовки к рабочему совещанию для принятия решения в электронном виде;
* отчеты о проделанной работе на еженедельной основе (в формате ppt);
* согласованный с Заказчиком информационный отчет о выполненных работах в электронном виде на ежемесячной основе.

Предоставление информации при мониторинге геолого-гидродинамической модели в процессе бурения:

* геологические проекты на бурение скважин в формате, заранее согласованном с Заказчиком;
* ежедневные краткие отчёты по геонавигации, включая интерпретацию ГИС, внеочередные - в случае необходимости изменения траектории;
* финальный отчет по проводке скважины передается Заказчику не позднее 7 суток после завершения геонавигации, включает геонавигационную модель с результатами сопоставления фактического и синтетического каротажа с привязкой горизонтального ствола скважины к вертикальному разрезу пласта.

1. **Контроль за качеством выполняемых работ**

Контроль за качеством выполненных работ производится путем экспертизы геолого-гидродинамических моделей Исполнителя силами Заказчика или с привлечением компетентных третьих лиц.

Качество работ оценивается в соответствии с Ключевыми показателями эффективности (приложение 4 к Договору).

1. **Порядок контроля, приемки и оформления результатов по выполненным работам**

В течение 2 (двух) дней с даты завершения этапа Работ в соответствии с Календарным планом (Приложение № 1), Исполнитель представляет Заказчику Акт выполненных работ для подписания его Заказчиком с приложением информации и/или документации, оформляемой в соответствии с Календарным планом (Приложение № 1), Техническим заданием (Приложение №3).

Датой исполнения обязательств по отдельным этапам Работ является дата подписания Заказчиком Акта выполненных работ, который является основанием для закрытия этого этапа. Датой исполнения обязательств по Договору в целом считается дата подписания Заказчиком Акта выполненных работ по Договору в целом, который подписывается Заказчиком при условии выполнения Исполнителем обязательств по всем этапам, указанным в Календарном плане (Приложение № 1).

1. **Особые условия**

Подрядчик обязан заключать договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 000 (четыреста 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.

Все дополнительные вопросы, не нашедшие отражения в настоящем Техническом задании, которые могут возникнуть у Заказчика или Исполнителя рассматриваются в рабочем порядке и оформляются в виде Протоколов.

**Форма 7 «Перечень аффилированных организаций»**

**Перечень аффилированных организаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Полное наименование в соответствии с учредительными документами | Фактическое местонахождение | Телефон/факс | ФИО руководителя организации | Код БИК | ИНН | ОГРН | ОКПО |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Фамилия И.О./

(подпись)

**Форма 8**

(на фирменном бланке предприятия)

**ОАО «СН-МНГ»**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(указать наименование должности лица, подписывающего договор со стороны ОАО «СН-МНГ» (генеральный директор, директор и т.п.), его Ф.И.О.*

Настоящим подтверждаю, что сделка, совершаемая \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(далее - «Общество») с ОАО «СН-МНГ»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(краткое описание сделки)*

в размере \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб. (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_руб.), что составляет \_\_\_\_\_ % (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) от стоимости активов (или имущества) Общества является для Общества крупной и/или с заинтересованностью и в соответствии с действующим законодательством и учредительными документами Общества она одобрена \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*(указать реквизиты решения об одобрении крупной сделки и/или сделки с заинтересованностью и наименование принявшего решение органа управления Общества).*

**Приложение:**

**- *Решение об одобрении крупной сделки и/или сделки с заинтересованностью (с указанием наименования принявшего решение органа управления Общества).***

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(Указать наименование должности единоличного (Ф.И.О.)*

*исполнительного органа в соответствии с*

*Уставом Общества: генеральный директор, директор и т.п.)*

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

#### **Форма 8.1**.

(на фирменном бланке предприятия)

**ОАО «СН-МНГ»**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(указать наименование должности лица, подписывающего договор со стороны ОАО «СН-МНГ» (генеральный директор, директор и т.п.), его Ф.И.О.*

Настоящим подтверждаю, что сделка, совершаемая \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(далее - «Общество») с ОАО «СН-МНГ»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(краткое описание сделки)*

не является для Общества крупной и/или с заинтересованностью.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(Указать наименование должности единоличного (Ф.И.О.)*

*исполнительного органа в соответствии с*

*Уставом Общества: генеральный директор, директор и т.п.)*

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

**Форма 9**

**Перечень обязательных документов,**

**предоставляемых подрядными организациями в ОАО «СН-МНГ»**

**При заключении договора с юридическим лицом, являющимся резидентом Российской Федерации):**

* нотариально заверенные копии их учредительных документов, свидетельств о государственной регистрации, постановке на учёт в налоговом органе, оригинал или нотариально заверенную копию выписки из единого государственного реестра юридических лиц, со дня выдачи которой должно пройти не более 1 месяца до дня разработки проекта договора в Обществе или поступления договора в Общество от контрагента;
* оригинал (нотариально заверенную копию) справки из налогового органа об открытых счетах, об отсутствии задолженности по уплате налогов и сборов, страховых взносов, пеней, налоговых санкций и иных обязательных платежей, полученной не ранее, чем за 1 (один) месяц до заключения договора;
* документы, подтверждающие полномочия представителя контрагента (решение или протокол, уполномоченного органа управления контрагента об избрании/назначении единоличного исполнительного органа или доверенность, оформленную надлежащим образом, в случае подписания договора иным уполномоченным лицом);
* нотариально заверенные копии лицензий на виды деятельности, выполняемые в рамках договора и подлежащие обязательному лицензированию в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, а также документов, установленного законом образца, подтверждающих выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации по страхованию отдельных видов деятельности;
* карточку организации/предприятия, содержащую информацию об адресе контрагента, в соответствии с его учредительными документами, банковских реквизитах, действующих телефонах и факсах, e-mail, подписанной руководителем и главным бухгалтером контрагента с образцами подписей и оттиском печати;
* заверенные контрагентом копии бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках на последнюю отчетную дату с подтверждением предоставления указанного документа в налоговый орган.

**При заключении договора с юридическим лицом, не являющимся резидентом Российской Федерации):**

* заверенные уполномоченным органом или лицом копии учредительных документов потенциального контрагента;
* выписка из реестра регистрации (учета) юридических лиц;
* документы, подтверждающие полномочия руководителя и/или представителя контрагента;
* иные документы с учетом специфики заключаемого договора и места регистрации контрагента.