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

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол №54 от «03» февраля 2016г. |

**ПДО № 030/ТК/2016 от «03» февраля 2016 г.**

**ОАО «СН - МНГ»** (далее – Общество) приглашает вас сделать предложение (оферту) на оказание услуг по Разработке технического проекта наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности.

По результатам рассмотрения предложений ОАО «СН-МНГ» определит контрагента, предложившего наилучшие условия в соответствии с Формой 6 (наименьшая цена и проч.) при выполнении Требований к предмету оферты (Форма 2).

Оферта должна быть представлена на всю номенклатуру услуг, указанных в Требованиях к предмету оферты. В случае нарушения данного требования ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право не принимать поданную оферту к рассмотрению.

ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право уменьшить объем закупки, указанный в настоящем ПДО, в процессе проведения тендера и подписании договора по итогам тендера без внесения изменений в ПДО.

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

Под опционом понимается право Заказчика уменьшать (-) или увеличивать (+) количество объема работ в пределах согласованного количества без изменения остальных условий, в том числе, без изменения цен, сроков поставки, согласованных в договоре (Форма 3).

Подача участником закупки альтернативных оферт не допускается.

Существенные условия (объекты оказания услуг, объем, цена, сумма, сроки, условия поставок и платежей, обязательства сторон, гарантии, обеспечение, ответственность сторон, прочее) сделки, которая может быть заключена на основе результатов выбора контрагента, оговариваются в планируемом к заключению договоре (Форма 3).

**Условия проекта договора (Форма 3) являются окончательными и не подлежат каким-либо изменениям в процессе его заключения. В случае получения от участника закупки протокола разногласий к указанному проекту договора ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право не принимать поданную оферту к рассмотрению.**

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

В ходе технической оценки оферт с участником закупки могут проводиться технические переговоры, целью которых является выяснение соответствия технической части оферты участника закупки требованиям настоящего предложения делать оферты. У участников закупки могут быть запрошены уточнения технических частей оферт. Участник закупки вправе вместе с уточненной технической частью оферты представить в установленный в запросе срок соответствующую ей коммерческую часть оферты (в отдельном конверте), либо подтвердить действительность коммерческой части оферты, направленной ранее. Коммерческие части оферт, поступившие в ОАО «СН-МНГ» позже установленного срока, к рассмотрению не принимаются.

В ходе коммерческой оценки оферт ОАО «СН-МНГ» вскрывается и рассматривается последняя из принятых коммерческая часть оферты участника закупки, допущенного до этапа коммерческой оценки.

Участник закупки допускается до участия в коммерческой оценке оферт, если его оферта соответствует всем требованиям к предмету оферты (согласно Форме 2).

Оповещение участников закупки, не прошедших этап технической оценки, осуществляется на основании заключения о соответствии технических частей оферт требованиям предложения делать оферты в течение не более 3 (Трех) рабочих дней после утверждения указанного заключения. Оповещение содержит информацию о том, по каким из критериев технической оценки оферт участников закупки услуг по типу сделки 1811 «Разработка технического проекта маркшейдерско-геодезических работ», указанных в Форме 2, участник закупки не прошел техническую оценку.

Участникам закупки, допущенных до участия в коммерческой оценке оферт, будет предложено повысить привлекательность своих оферт путем предоставления улучшенных коммерческих частей оферт, либо в ходе коммерческих переговоров. О порядке и сроках предоставления улучшенных коммерческих частей оферт и/или проведения коммерческих переговоров участники закупки будут оповещены дополнительно. Если участник закупки не предоставит улучшенную коммерческую часть оферты и/или откажется от участия в коммерческих переговорах, действующей будет считаться последняя из поданных им коммерческая часть оферты.

При повышении привлекательности оферты не допускается ухудшение ранее поданной оферты, в том числе по отдельным позициям оферты (в том числе, смет). ОАО «СН-МНГ» оставляет за собой право не рассматривать оферты, не удовлетворяющие указанному требованию; при этом действующей будет считаться последняя из поданных участником закупки коммерческая часть оферты.

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

В случае Вашей заинтересованности в участии в закупке предлагаем направить в адрес ОАО «СН-МНГ» оферту по прилагаемой форме. Предложения должны оформляться безотзывными офертами со сроком для акцепта до 30.06.2016 г. включительно, соответствовать всем условиям, указанным в настоящем извещении.

Офертой контрагента будет считаться следующий комплект документов:

техническая часть:

* Документы, подтверждающие соответствие подрядной организации требованиям критерий технической оценки оферт участников закупки услуг по типу сделки 1811 «Разработка технического проекта маркшейдерско-геодезических работ» (Форма 2);
* Копия уведомления о прохождении аккредитации участника закупки, при условии, что статус «аккредитован» действителен в течение не менее 4 (Четырех) месяцев после даты окончания приема оферт;
* Опись документов технической части оферты (подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки).

коммерческая часть:

* Извещение о согласии сделать оферту (Форма 4, подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки);
* Предложение о заключении договора с указанием цен, стоимости (Форма 5, подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки);
* Таблица цен (Форма 6, подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки);
* Перечень аффилированных организаций (Форма 7);
* Заполненная и подписанная с расшифровками по стоимости затрат Калькуляция (Форма 8) с приложением №1;
* Заполненная, подписанная Руководителем и Главным бухгалтером предприятия карточка предприятия;
* Опись документов коммерческой части оферты (подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки).

Участник закупки вправе приложить к оферте иные документы, которые, по мнению участника закупки, подтверждают соответствие установленным требованиям, с соответствующими комментариями, разъясняющими цель предоставления этих документов.

Оферта предоставляется на русском языке.

Все суммы денежных средств в оферте и приложениях к ней должны быть выражены в российских рублях.

Оферта должна предоставляться в соответствии с требованиями к форме и содержанию оферты, установленными в настоящем предложении делать оферты. Калькуляции должны быть предоставлены с расшифровками по статьям затрат. В случае получения от участника закупки оферты, не соответствующей указанным требованиям, Общество оставляет за собой право не принимать поданную оферту к рассмотрению.

Оферты принимаются только в конвертах. Оферты, направленные по электронной почте, к рассмотрению не принимаются.

Оферты должны быть доставлены к назначенному сроку окончания приема оферт в запечатанных конвертах, скрепленных печатью участника закупки. Надпись на конвертах должна содержать наименование участника закупки и ссылку на настоящее извещение по форме: **«Предложение на № 030/ТК/2016 от 03 февраля 2016 г.».**

Учитывая, что тендер проводится в два этапа, участник закупки передает **два конверта документов**:

* **первый конверт** с надписью «Техническая часть» содержащий оригиналы или надлежащим образом заверенные копии документов технической части оферты;
* **второй конверт** с надписью «Коммерческая часть», содержащий оригиналы или надлежащим образом заверенные копии документов коммерческой части оферты.

Документы в конверте с пометкой «Оригинал» являются официальной офертой.

В конверт с пометкой «Оригинал» вкладывается диск или иной электронный носитель информации с электронными скан-копиями всех документов этого конверта. Скан-копии копии документов должны быть представлены не единым, а отдельными файлами по каждому из представляемых документов; наименование файла должно соответствовать содержанию соответствующего документа.

Электронный носитель информации должен содержать также исходные электронные версии (в формате MS Excel, MS Word).

Запечатанные конверты, скрепленные печатью участника закупки, 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.**

**Начало приема оферт – «03» февраля 2016 года.**

**Окончание приема оферт – 15:00ч МСК «16» февраля 2016 года.**

**Срок для определения победителя – до «30» июня 2016 года.**

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

ОАО «СН-МНГ» имеет право продлить срок приема оферт.

ОАО «СН-МНГ» имеет право внести изменения в условия настоящего предложения делать оферты вплоть до указанного выше срока окончания приема оферт. При этом срок подачи оферт будет продлен так, чтобы со дня размещения внесенных изменений до окончания срока подачи оферт новый срок составлял не менее 6 (Шести) рабочих дней, а в случае изменения предмета закупки – не менее 10 (Десяти) рабочих дней.

ОАО «СН-МНГ» ответит на Ваши письменные запросы, касающиеся разъяснений настоящего предложения, полученные не позднее «11» февраля 2016 года. 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 маркшейдерской службы

Войтович Александр Леонидович, тел.: 8(34643) 47-677;

mail:[VoitovichAL@mng.slavneft.ru](mailto:VoitovichAL@mng.slavneft.ru)

**По вопросам процедуры закупки обращаться:**

Ведущий специалист отдела закупки обеспечивающих услуг

Виневцева Ольга Николаевна, тел.: 8(34643) 45-825, mail:  [VinevcevaON@mng.slavneft.ru](mailto:%20VinevcevaON@mng.slavneft.ru)

**По вопросам организационного характера обращаться:**

Морозова Светлана Владимировна, тел.: 8(34643)46-891, mail: [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/zakupki-i-realizatsiya/zakupki/>.

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

ОАО «СН-МНГ» имеет право на основании соответствующего решения Тендерной комиссии в любое время отказаться от проведения тендера, либо завершить тендер без заключения договора по его результатам, не неся никакой ответственности перед участниками закупки или третьими лицами, которым такое действие может принести убытки (в том числе, не возмещая участнику закупки расходы, понесенные им в связи с участием). Информация о таком решении размещается ОАО «СН-МНГ» на официальном сайте не позднее следующего рабочего дня после утверждения такого решения Тендерной комиссией.

ОАО «СН-МНГ» имеет право на основании соответствующего решения Тендерной комиссии признать тендер несостоявшимся, если по окончании срока приема оферт:

* не подана ни одна оферта (с учетом оферт, отозванных участниками закупки);
* ни одна оферта не соответствует требованиям к предмету оферты, установленным в настоящем предложении делать оферты;
* все поданные оферты отклонены.

**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/zakupki-i-realizatsiya/akkreditatsiya/.**

**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.**

Для подтверждения имеющегося статуса «аккредитован» участник закупки, если он не относится к категориям контрагентов, для которых, согласно Процедуре закупочной деятельности, аккредитация не проводится, должен направить в составе технической части оферты копию уведомления о прохождении аккредитации (при условии, что статус «аккредитован» действителен в течение не менее 4 (Четырех) месяцев после даты окончания приема оферт). В противном случае участник закупки должен направить в отдельном конверте с пометкой «На аккредитацию» пакет документов на аккредитацию в соответствии с правилами, размещенными на **http://www.sn-mng.ru/zakupki-i-realizatsiya/akkreditatsiya/.**

Если участник закупки не выполнил условия настоящего предложения делать оферты в отношении оформления и представления документов на аккредитацию (при предоставлении документов на аккредитацию вместе с офертой), ОАО «СН-МНГ» не гарантирует рассмотрение документов в срок, позволяющий такому участнику закупки стать победителем процедуры закупки.

Участник закупки вправе обжаловать в Конкурсной комиссии ОАО «СН-МНГ» действия (бездействие) ОАО «СН-МНГ» в рамках проведения тендера, если полагает, что такие действия (бездействие) нарушают его права и законные интересы, в любое время с момента размещения настоящего предложения делать оферты на интернет-сайте ОАО «СН-МНГ» и не позднее, чем через 10 (Десять) рабочих дней со дня размещения информации о результатах тендера на интернет-сайте ОАО «СН-МНГ». Жалоба на установленные в настоящем предложении делать оферты условия и положения может быть подана не позднее окончания срока подачи оферт.

Жалоба в письменном виде направляется в Тендерный комитет ОАО «СН-МНГ» по адресу: Российская Федерация, 628684 г. Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, ул. Кузьмина, дом 51. В жалобе указываются: обжалуемое вынесенное решение ОАО «СН-МНГ», обжалуемые действия (бездействие) ОАО «СН-МНГ»; нормы Процедуры закупочной деятельности, которые, по мнению подателя жалобы, были нарушены; предложения подателя жалобы. К жалобе прилагаются документы, обосновывающие позицию подателя жалобы.

Решения, принятые по результатам рассмотрения жалобы, доводятся до участника закупки в течение не более 45 (Сорока пяти) календарных дней со дня ее получения.

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 ОАО «СН-МНГ», так и в отношении них. Телефон «Горячей линии»: +7 (495) 777-74-15, электронная почта [hotline@slavneft.ru.](mailto:hotline@slavneft.ru.)

Перечень документов в составе Предложения делать оферты **№ 030/ТК/2016 от 03 февраля 2016г**:

1. **Форма 1 «Извещение о проведении тендера»** (настоящий документ) на 6 л. в 1 экз.;

2. **Форма 2 «Требования к предмету оферты»** на 5 л. в 1 экз.;

3. **Форма 3 «Проект договора»** на 31 л. в 1 экз.;

4. **Форма 4 «Извещение о согласии сделать оферту»** на 1 л. в 1 экз.;

5. **Форма 5 «Предложение о заключении договора»** на 1 л. в 1 экз.;

6. **Форма 6 «Таблица цен»** в соответствии с Требованиями к предмету оферты (Форма 2) на 6 л. в 1 экз.;

7. **Форма 7 «Перечень аффилированных организаций»** на 1 л. в 1 экз.;

8. **Форма 8 «Калькуляции на производство единицы работ с расшифровкой по статьям»** с приложением №1 на 2 л. в 1 экз.

**Форма 2 «Требования к предмету оферты»**

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

***1.Общие положения***

Предмет закупки: Разработка технического проекта наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности;

* Оферта должна быть представлена на всю номенклатуру услуг, указанных в Требованиях к предмету оферты.
* Инициатор закупки: открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
* Плановые сроки выполнения работ: с 23.05.2016 г. по 23.10.2016 г.
* Лот является **неделимым.**

***2. Требования к предмету закупки***

|  |  |
| --- | --- |
| 1. Наименование Заказчика: | Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ») |
| 2. Наименование Л.У.. | 1. Узунский  2. Тайлаковский  3. Чистинный  4. Северо-Покурский  5. Ново-Покурский  6. Аригольский  7. Западно-Аригольский  8. Аганский  9. Кетовский  10. Мегионский  11. Покамасовский  12. Южно-Аганский  13. Ачимовский  14. Западно-Асомкинский  15. Западно-Усть-Балыкский  16. Ватинский  17. Мыхпайский  18. Северо-Ореховский |
| 3. Наименование объекта услуг и его местоположение: | Разработка технического проекта наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности |
| 4. Цель услуг: | Обеспечение промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов и оптимизация затрат при создании системы наблюдений за осадками и деформациями зданий и сооружений на территории лицензионных участков. |
| 5. Объем услуг: | 1. Разработка технологической схемы мониторинга с обоснованием аппаратурно-методических и метрологических требований к измерениям и выполнению полевой рекогносцировки мест закладки пунктов мониторинга.  2. Обоснование основных видов и режима мониторинга, требование к аппаратурно-методическому и метрологическому обеспечению мониторинга с учетом цели и задач научно-технической программы и рационального финансирования работ.  3. Создание оптимальной схемы размещения систем наблюдений за природно-техногенными процессами на территории лицензионных участков.  4. Разработка перечня видов работ.  5. Разработка схемы размещения и конструкций пунктов наблюдений.  6. Составление схемы спутниковых наблюдений.  7. Составление схемы нивелирной сети.  8. Определение цикличности наблюдений. |
| 6. Состав услуг: | 1. Сбор и анализ исходных данных:  - материалы инженерных изысканий на стадии проектирования объектов;  - схемы технологических объектов по каждому лицензионному участку;  - схемы генеральных планов по каждому объекту (всего 35).  2. Натурное обследование опасных производственных объектов: - произвести визуальный осмотр объектов подлежащих наблюдениям;  - произвести маркировку мест установки деформационных марок и глубинных реперов.  3. Разработка технического проекта наблюдений за деформациями обустройства месторождений 1,2 класса опасности и согласование проекта в Северо-Уральском Управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. |
| 7. Исходные данные предоставляемые Заказчиком: | Заказчик представляет Исполнителю копии следующих документов (материалов) в электронном виде и на бумажном носителе по каждому лицензионному участку:  1. Действующие проектные документы на разработку и обустройство месторождения;  2. Информация о текущем состоянии разработки месторождения;  3. Сведения о топографо-геодезической изученности территории месторождения и прилегающих к ней районов;  4. Топографическая основа в масштабах с указанием транспортных коммуникаций, населенных пунктов, гидрографии, растительности, рельефа, объектов обустройства месторождений в несекретном виде;  5. Отчетные материалы по инженерным изысканиям (инженерно-геокриологические, инженерно-геодезические, инженерно-геологические и инженерно –гидрогеологические);  6. Данные по аварийности скважин и трубопроводов и других сооружений на территории месторождения с датой и координатами мест аварий;  7. Сведения о просадках, газопроявлениях и других негативных процессах на подрабатываемой территории. |
| 8. Состав выходной продукции (результат оказания услуг): | Технический проект наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности. Материалы оформляются и предоставляются Заказчику на бумажном носителе и в электронном виде (на CD-диске) в 2-х экземплярах. |
| 9.Сроки выполнения работ | Начало работ- 23.05.2016г.  Окончание работ- 23.10.2016 |
| 10. Нормативные документы | 1. Согласно подпункта 5 части 5 статьи 24 Закона Российской Федерации «О недрах» основные требования по безопасному ведению работ включают проведение комплекса маркшейдерских наблюдений, достаточных для обеспечения нормального технологического цикла работ и прогнозирования опасных ситуаций.  2. Согласно п. 262 РД 07-603-03 «Инструкции по производству маркшейдерских работ» технический проект (программа) выполнения комплекса маркшейдерских работ включает горно-геологическое обоснование необходимости создания системы наблюдений (геодинамических полигонов) за геомеханическими, геодинамическими, а в необходимых случаях - за геокриологическими процессами. |

***3. Требования к контрагенту***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Критерий** | | **Документы, подтверждающие соответствия требованию** | **Ед. изм.** | **Условия соответствия** |
| **1** | **2** | | **3** | **4** | **5** |
| 1 | | **Организационно - технические показатели** | | | | |
| 1.1 | | Опыт проведения работ по данной теме | Справка об опыте оказания услуг (указать год выполнения и перечень объектов), за подписью руководителя | | *Лет* | 3 и более лет |
|
| 1.2 | | Опыт работы в нефтедобывающей промышленности по данной теме | Справка об опыте оказания услуг (указать год выполнения и перечень объектов), за подписью руководителя | | *Да/нет* | Да |
|
| 1.3 | | Наличие фактов необоснованной задержки выполнения графика маркшейдерских работ по договорам с ОАО "СН-МНГ" за 2014 и 2015 год. | Справка за подписью руководителя предприятия - претендента | | *Да/нет/работы для нужд ОАО "СН-МНГ" ранее не выполнялись* | Нет/работы для нужд ОАО "СН-МНГ" ранее не выполнялись |
| 1.4 | | Способность выполнить весь объем работ без привлечения субподрядных организаций | Справка за подписью руководителя предприятия - претендента | | *Да/нет* | Да |
|
| 2 | | **Оснащённость и обеспеченность** | | | | |
| 2.1 | | Обеспеченность компьютерным оборудованием, необходимым для работы по данной теме ( не менее 3-х). | Справка-подтверждение, за подписью руководителя предприятия. Предоставляется перечень оборудования с указанием основных параметров и года выпуска. | | *Да/нет* | Да |
|
| 2.2 | | Наличие лицензий на производство маркшейдерских, геодезических и картографических работ; лицензии на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну; Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технические сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) | Копии лицензий, свидетельства о допуске | | *Да/нет* | Да |
|
| 2.3 | | Наличие лицензированного программного обеспечения для выполнения данного вида работ: MapInfo; AutoCAD | Справка за подписью руководителя, лицензия на программное обеспечение | | *Да/нет* | Да |
|
| 2.4 | | Наличие в собственности автомобилей повышенной проходимости (не менее 3-х) | Копия ПТС | | *Да/нет* | Да |
| 2.5 | | Наличие в собственности вездеходной техники на гусеничном ходу (не менее 2-х) | Копия ПТС | | *Да/нет* | Да |
| 2.6 | | Наличие в собственности мобильного вагон-дома или кунга на шасси пригодного для проживания в полевых условиях (не менее 2-х) | Справка за подписью руководителя, подтверждающий документ | | *Да/ нет* | Да |
| 2.7 | | Наличие основного офиса в собственности, или аренда помещения | Копия свидетельства о собственности, договор аренды | | *Да/ нет* | Да |
| 3 | | **Охрана труда, промышленная безопасность и охрана окружающей среды** | | | | |
| 3.1 | | Согласие выполнять требования в области ОТ, ПБ и ООС Заказчика при производстве работ | Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия. | | *Да/ нет* | Да |
| 3.2 | | Согласие на проведения аудита предприятия и исправление недостатков, выявленных по итогам аудита, в согласованное время | Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия. | | *Да/ нет* | Да |
|
| 3.3 | | Согласие на заключение договора в редакции ОАО "СН-МНГ" | Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия. | | *Да/ нет* | Да |
| 3.4 | | Аттестация руководителей и специалистов по промышленной безопасности | Копии протоколов аттестации по промышленной безопасности руководителей и специалистов | | *Да/ нет* | Да |
| 3.5 | | Проверка знаний руководителей и специалистов по охране труда и пожарной безопасности | Копии протоколов проверки знаний по охране труда и пожарной безопасности руководителей и специалистов | | *Аттестованы / Неаттестованы* | Аттестованы |
| 3.6 | | Обучение водителей по программе: "Вождение в тяжелых дорожных условиях"; "Защитное вождение"; "Управление спецтехникой" | Копии протоколов обучения | | *Да/ нет* | Да |
| 3.7 | | Наличие у специалистов медицинского заключения о допуске к выполняемой работе в условиях Крайнего Севера | Копии медицинских заключений | | *Да/ нет* | Да |
| 3.8 | | 100 % оснащенность транспортных средств системами мониторинга | Справка за подписью руководителя, подтверждающий документ | | *Да/ нет* | Да |
| 3.9 | | Наличие спутниковых телефонов (не менее 2-х) | Справка за подписью руководителя, подтверждающий документ | | *Да/ нет* | Да |
| 3.10 | | Наличие эксперта по промышленной безопасности (не менее 1-го) | Справка за подписью руководителя, подтверждающий документ | | *Да/ нет* | Да |
| 3.11 | | Наличие специалиста с учёной степенью не ниже кандидата технических наук (не менее 1-го) | Справка за подписью руководителя, подтверждающий документ | | *Да/ нет* | Да |

Требования к контрагенту, предмету закупки, в приложениях № 1,2 к форме 2

**Форма 3 «Проект договора»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |

**Договор**

**Разработка технического проекта наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**между**

**Открытым акционерным обществом «Славнефть-Мегионнефтегаз»**

**(ОАО «СН-МНГ»)**

**и**

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

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

**г. Мегион**

**20\_\_\_\_ г.**

**СОДЕРЖАНИЕ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | ОПРЕДЕЛЕНИЯ…………………………………………………………………... | \_\_\_\_ |
| 2. | ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА………………………………………………………….. | \_\_\_\_ |
| 3. | СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ……………………….……. | \_\_\_\_\_ |
| 4. | ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН…….…………………………………… | \_\_\_\_\_ |
| 5. | ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ УСЛУГ………………………………….… | \_\_\_\_\_ |
| 6. | ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН………………………………………….…… | \_\_\_\_\_ |
| 7. | ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА…………………………………… | \_\_\_\_\_ |
| 8. | СОХРАННОСТЬ СВЕДЕНИЙ КОНФИДЕЦИАЛЬНОГО ХАРАКТЕРА…… | \_\_\_\_\_ |
| 9. | ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ…………………………………………… | \_\_\_\_\_ |
| 10. | ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ……………………………………………………………... | \_\_\_\_\_ |
| 11. | АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН………........ | \_\_\_\_\_ |
|  | ПРИЛОЖЕНИЯ…………………………………………………………………… | \_\_\_\_\_ |

**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**на оказание услуг по разработке технического проекта наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности.**

г. Мегион « \_\_\_ »\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»)**, именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность полностью)*

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

*(Ф.И.О. полностью)*

Действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(правоустанавливающий документ: Устав/Решение или Протокол от\_\_\_ №\_\_\_/Доверенность от\_\_ № \_\_)*

с одной стороны, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное и сокращенное наименование в соответствии с учредительными документами)*

именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность полностью)*

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

*(Ф.И.О. полностью)*

действующего*(ей)* на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(правоустанавливающий документ: Устав/Решение или Протокол от\_\_\_ №\_\_\_/Доверенность от\_\_\_ № \_\_)*

с другой стороны, совместно именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. ОПРЕДЕЛЕНИЯ**

Если иное не определено в тексте, применяемые в Договоре определения, имеют следующие значения, с соответствующими оговорками по условиям их применения:

**«Стороны»** – Заказчик и Исполнитель.

**«Договор» –** настоящее соглашение сторон, согласованное и подписанное Заказчиком и Исполнителем, включая дополнения и изменения к нему, согласованные и подписанные Сторонами в период действия Договора.

**«Срок действия договора»** - период времени с даты вступления Договора в силу до полного исполнения **Сторонами** обязательств по Договору (либо до окончания срока, указанного в договоре).

**«Представители Сторон»** – лица, уполномоченные Сторонами на совершение от их имени, действий, в соответствии с Договором, на основании надлежаще оформленных доверенностей и/или приказов.  
 **«Субподрядчик» -** любое третье лицо, привлеченное Исполнителем для оказания услуг, и (или) для оказания услуг, сопровождающих/обеспечивающих оказание услуг (части услуг), определенных настоящим Договором.

**«Акт сдачи-приемки оказанных услуг»** - первичный учетный документ, составляемый Исполнителем, подтверждающий оказание услуг, подписываемый Сторонами.

«**Лицензионный участок» -** участок недр, переданный Заказчику в пользование для добычи полезных ископаемых, на основании соответствующей лицензии, в установленном действующим законодательством РФ порядке. В рамках настоящего Договора, под лицензионным участком Стороны также понимают участок недр, на котором Заказчик выполняет работы/оказывает услуги на основании договора об оказании операторских услуг, заключенного с владельцем лицензии.

**«Локальные нормативные акты Заказчика» –** утвержденные и действующие у Заказчика внутренние нормативные документы, оговоренные Сторонами в настоящем Договоре, как неотъемлемая его часть, устанавливающие единые нормы, правила организации и производства работ/оказания услуг, а также обеспечения безопасности, общие принципы или характеристики выполнения работ/оказания услуг, качества этих работ/услуг, и прочие, обязательные для исполнения, требования Заказчика.

Стороны согласовали, что локальные нормативные акты Заказчика определенные настоящим Договором, передаются Исполнителю и принимаются последним по Акту приема передачи, который является неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение № 4).

**«Топографическая съемка» -** комплекс работ, выполняемых с целью получения съемочного оригинала топографических карт или планов местности, а так же топографической информации в другой форме.

**2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1. В соответствии с настоящим Договором Исполнитель принимает на себя обязательства в течение срока действия настоящего Договора оказать Заказчику **услуги по Разработке технического проекта наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности,** (далее - Услуги), а Заказчик обязуется принять и оплатить стоимость услуг, оказанных Исполнителем.

2.2. Содержание, основные требования, результат и объем услуг по Договору определяются Техническим заданием (Приложение № 1), сроки оказания услуг определены Сторонами в Графике оказания услуг (Приложение № 3), которые в свою очередь являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.3. В случае если в ходе оказания Услуг выяснилась необходимость внести отдельные изменения, способные повлиять на объем оказанных услуг либо на изменение срока оказания услуг, то такие изменения должны совершаться в письменной форме по согласованию Сторон и оформляться дополнительным соглашением.

**3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

3.1. Стоимость услуг по настоящему Договору, согласно Протоколу соглашения о договорной цене на оказание услуг (Приложение № 2) составляет **\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_ копеек**, кроме того НДС (18%) **\_\_\_\_\_(\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_тысяч) рублей \_\_\_\_\_ копеек**.

3.2. Заказчик обязуется осуществлять оплату оказанных услуг в течение 90 календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Исполнителя оригиналов следующих документов:

а) акта сдачи-приемки оказанных услуг

б) счета-фактуры

3.3. Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства, включая счета-фактуры на предоплату, если она осуществлялась.

3.4. Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору, и подписанные руководителем и главным бухгалтером, должны содержать расшифровки их подписей с указанием фамилий и инициалов.

Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени организации после расшифровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

Счета-фактуры передаются нарочным (курьером) с обязательным подписанием Акта сдачи-приемки оказанных услуг, счета-фактуры уполномоченными лицами или почтовым отправлением с описью вложения. Вместе с оригиналами счетов-фактур направляются надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц подписывать счета-фактуры (за исключением случаев, когда соответствующие документы были представлены ранее).

При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи.

В случае получения счета-фактуры не соответствующего требованиям настоящего Договора, Заказчик в течение 10 (десяти) дней информирует Исполнителя об этом с указанием конкретных допущенных нарушений.

По согласованию Сторон обязательства могут быть прекращены полностью или частично зачетом встречного однородного требования, который оформляется двусторонним актом о взаимозачете в срок, не позднее 3 (третьего) числа месяца, следующего за отчетным.

3.5. Все расчеты по Договору производятся в безналичном порядке путем перечисления денежных средств по реквизитам Исполнителя, указанным в настоящем Договоре. По согласованию Сторон обязательства могут быть прекращены полностью или частично зачетом встречного однородного требования, который оформляется двухсторонним актом о взаимозачете в срок, не позднее 3 (третьего) числа месяца, следующего за отчетным.

3.6. Проценты на сумму долга за период пользования денежными средствами в соответствии с пунктом 1 статьи 317.1 Гражданского кодекса РФ Сторонами Договора не начисляются и не уплачиваются.

3.7. Заказчик оставляет за собой право изменить объем Услуг определенного настоящим Договором, в пределах следующего согласованного опциона:

– опцион Заказчика в отношении объема услуг в сторону увеличения от объема услуг указанного в Договоре составляет 30% (тридцать процентов)

– опцион Заказчика в отношении объема услуг в сторону уменьшения от объема услуг указанного в Договоре составляет 30% (тридцать процентов).

Под опционом понимается право Заказчика уменьшить (–) или увеличить (+) объем услуг в пределах согласованного количества без изменения остальных условий, в том числе без изменения цены услуг, сроков выполнения услуг, согласованных Сторонами в Договоре.

Условие об опционе Заказчика является безотзывной офертой Исполнителя в отношении уменьшения или увеличения объема услуг.

Заявление Заказчика об использовании опциона является акцептом оферты Исполнителя и осуществляется в следующем порядке:

При использовании опциона Заказчик обязан сообщить об этом Исполнителю, направив ему письменное уведомление за 30 (тридцать) календарных дней до начала срока выполнения услуг.

Форма уведомления об использовании опциона в сторону увеличения/уменьшения определена Сторонами в (Приложении № 5) к настоящему Договору.

С момента получения уведомления Заказчика об использовании опциона в сторону уменьшения обязательства Исполнителя по выполнению услуг превышающего указанного в уведомлении, прекращаются.

С момента получения уведомления Заказчика об использовании опциона в сторону увеличения объем услуг, указанный в уведомлении Заказчика, считается Сторонами согласованным и подлежащим исполнению.

Стороны договорились, что предусмотренное настоящим Договором право на опцион предоставляется Заказчику без взимания дополнительной платы

**4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

4.1 **Исполнитель обязан:**

4.1.1. Оказать услуги с надлежащим качеством в сроки, предусмотренные настоящим Договором.

4.1.2. Исполнитель обязан привлекать для оказания услуг компетентный, достаточно квалифицированный, подготовленный и опытный персонал, имеющий все необходимые допуски. Обеспечить персонал ресурсами, необходимыми для исполнения обязательств по Договору и обеспечения безопасных условий труда.

4.1.3. При оказании услуг по договору соблюдать требования локальных нормативных актов Заказчика, перечень которых определен в (Приложении № 4).

4.1.4. Предоставить Заказчику по окончании оказания услуг Акт сдачи-приемки оказанных услуг в 2 (двух) экземплярах, вместе с разработанной документацией.

4.1.5. Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания Договора, письменно уведомить Заказчика о назначении своего(их) представителя(ей) и объеме предоставленных ему (им) полномочий в доверенностях или приказах организации Исполнителя, содержащих в том числе право подписания документов, оформляемых Сторонами в процессе исполнения обязательств по Договору. В уведомлении должно быть указано: Ф.И.О., должность уполномоченных лиц, их контактные телефоны. К уведомлению должны прилагаться документы (доверенность или приказ), подтверждающие полномочия представителей Исполнителя.

В случае не предоставления Заказчику уведомления с перечнем представителей Исполнителя и с приложением подтверждающих их полномочия документов (доверенностей или приказов) в указанный в настоящем пункте срок, а также в случае отсутствия на месте производства работ работника(ов) Исполнителя, указанных в уведомлении Исполнителя, либо в случае необеспечения Исполнителем на месте производства работ присутствия своего представителя в любое время суток, Стороны при подписании документов, оформляемых в рамках настоящего Договора, считают работника Исполнителя, находящегося на месте производства работ, уполномоченным на подписание документов и совершение иных действий, выполнение которых необходимо в соответствии с условиями Договора. Любые претензии Исполнителя при условии не уведомления/несвоевременного уведомления им Заказчика о своем(их) представителе(ях), а также в случае отсутствия/необеспечения присутствия на месте производства работ представителя(ей) Исполнителя, в адрес Заказчика недопустимы.

4.1.6. Заключить на период оказания Услуг договор 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.

Договоры страхования заключить со страховыми компаниями, надлежащим образом лицензированными, имеющими соответствующие рейтинги надежности и пользующиеся хорошей репутацией на российском страховом рынке.  
Исполнитель обязуется представлять Заказчику по требованию копию договора страхования или подробную информацию о таком страховании, а также доказательство того, что оно имеет силу, и обязан письменно уведомить Заказчика о каком-либо изменении в страховых полисах, которое является существенным для Исполнителя.  
 4.1.7. Обеспечить принятие локальных нормативных актов Заказчика, перечисленных в Приложении № 4 к настоящему Договору.  
 4.1.8. Исполнитель обязуется соблюдать требования медицинского обеспечения и охраны здоровья своего персонала на период выполнения ими работ на производственных объектах Заказчика согласно Приложения № 7 к настоящему договору «Требования к подрядным организациям в части медицинского обеспечения и проведения медицинских осмотров работников Подрядных организаций, выполняющих работы на производственных объектах ОАО «СН-МНГ».

4.1.9. Иметь выданные в соответствии с требованиями законодательства РФ, и предъявлять Заказчику (по требованию), все сертификаты, лицензии, разрешения и прочие документы, удостоверяющие готовность Исполнителя выполнять оказывать Услуги. Соответствовать установленным лицензионным требованиям и условиям иной разрешительной документации и соблюдать их в соответствии с законодательством РФ.  
 4.1.10. Обеспечить принятие всего передаваемого (предоставляемого) Заказчиком в соответствии с настоящим Договором, включая документацию, данные и сведения необходимые Исполнителю для надлежащего исполнения обязательств.

4.1.11. Для оказания Услуг применять/использовать оборудование, материалы, инструменты, качество которых соответствует государственным стандартам, техническим условиям, иным требованиям технических регламентов, действующих в РФ, требованиям настоящего Договора и документации регламентирующей выполнение Работ/оказание Услуг, что должно быть подтверждено соответствующими сертификатами, техническими паспортами. По требованию Заказчика предъявлять последнему, документы, подтверждающие качество оборудования, материалов, инструментов.  
В целях оказания Услуг надлежащего качества и в установленном объеме, обеспечивать достаточное количество единиц оборудования, инструментов на объекте выполнения работ, с учетом особенностей его расположения, дорожных сообщений и пр.  
транспортировать грузы по территории Заказчика только при наличии номерных товаротранспортных накладных заполненных в соответствии с требованиями действующего

Законодательства РФ.

4.2**. Исполнитель вправе:**

4.2.1. Отказаться от исполнения Договора (расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке) письменно предупредив Заказчика не менее чем за 3 (три) месяца до даты расторжения Договора, передав Заказчику результат услуг, оказанных по состоянию на дату расторжения Договора.

4.2.2. Привлекать Субподрядчиков для выполнения работ. Привлечение Субподрядчиков осуществляется на условиях письменного согласия Заказчика, наличия у Субподрядчика лицензий и иной разрешительной документации предусмотренной действующим законодательством РФ, и соответствия квалификации Субподрядчика условиям настоящего Договора.

4.3. **Заказчик обязан**:

4.3.1. Предоставить Исполнителю все необходимые документы и информацию для оказания услуг по договору.

4.3.2. Оплатить оказанные услуги в размере, в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Договором.

4.3.3. Принять оказанные услуги по Акту сдачи-приемки оказанных услуг.

4.3.4. Передать Исполнителю локальные нормативные акты, указанные в Акте приема-передачи (Приложение № 4), в момент заключения Сторонами настоящего Договора.

4.4**. Заказчик вправе:**

4.4.1. В любое время проверять и контролировать:

– ход и качество Услуг;

– сроки выполнения Услуг;

– объем выполнения Услуг;

– соблюдение персоналом Исполнителя, привлеченным для оказания Услуг, требований охраны труда и техники безопасности, локальных нормативных актов Заказчика;

– квалификацию персонала Исполнителя, оказывающего Услуги;

– выполнение Исполнителем иных требований настоящего Договора.

4.4.2. Требовать от Исполнителя устранения замечаний и недостатков, выявленных Заказчиком, которые могут носить как общий характер, так и касаться конкретных вопросов, относящихся к оказанию Услуг по настоящему Договору.

4.4.3. Требовать от Исполнителя доработки предоставленной им информации, сведений, данных, отчетов, если таковые составлены с нарушением требований Заказчика к оформлению (содержанию).

4.4.4. Без объяснения причин, отказать Исполнителю в привлечении последним Субподрядчиков для оказания Услуг и (или) выполнения работ сопровождающих/обеспечивающих оказание услуг.

4.4.5. В любое время полностью или частично приостановить оказание Услуг, путем уведомления Исполнителя, указав дату с которой услуги должны быть приостановлены, а также в любое время возобновить оказания Исполнителем Услуг, уведомив об этом Исполнителя.

4.4.6. Отказаться от исполнения Договора в любое время до подписания Акта сдачи-приемки оказанных услуг, возместив Исполнителю стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг на основании подтверждающих документов. При этом стоимость оказанных, на дату расторжения Договора Услуг, определяется совместно представителями Сторон.

4.4.7. Устанавливать сроки устранения Исполнителем недостатков.  
 4.4.8. Требовать от Исполнителя представления (предъявления) сертификатов, лицензий, разрешений и прочих документов, удостоверяющих готовность Исполнителя оказывать Услуги.  
 4.4.9. Требовать от Исполнителя согласования с Заказчиком способов технологий производства оказания Услуг, использования материалов, применения оборудования, механизмов и инструментов.  
 4.4.10. Отдавать распоряжения по всем вопросам, относящимся к Услугам.  
 4.4.11. Расторгнуть Договор в одностороннем порядке без возмещения Исполнителю убытков в случаях: если Исполнитель не приступил к оказанию Услуг в течение 1 (\_одного) месяца не по вине Заказчика, неоднократного или длящегося более 1 (одного) месяца нарушения Исполнителем обязательств по Договору, письменно предупредив Исполнителя не менее чем за 2 (два) календарных дня.  
 4.4.12. Запретить доступ на территорию Заказчика: иностранным гражданам и лицам без гражданства, привлекаемым Исполнителем (если Заказчиком будет выявлено, что использование Исполнителем труда указанных лиц нарушает миграционное законодательство); физическим лицам привлеченным Исполнителем для оказания Услуг на основании гражданско-правовых договоров, Субподрядчикам, привлечение которых Исполнитель не согласовал в соответствии с требованиями настоящего Договора.  
При этом указанный запрет не освобождает Исполнителя от исполнения своих обязательств по настоящему Договору и не продлевает сроки исполнения принятых им обязательств.

**5. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ УСЛУГ**

5.1 Приемка и оценка оказанных Исполнителем Услуг осуществляется Заказчиком поэтапно, согласно Графику оказания услуг (Приложение №3), и действующего законодательства РФ.

5.2. В случае досрочного оказания услуг Заказчик вправе досрочно принять и оплатить услуги по договорной цене в соответствии с Протоколом соглашения о договорной цене (Приложение № 2).

5.3. Датой исполнения обязательств по отдельным этапам является дата подписания Заказчиком акта приемки оказанных услуг, который является основанием для закрытия этого этапа. Датой исполнения обязательств по договору в целом считается дата подписания Заказчиком акта сдачи-приемки оказанных услуг по договору в целом при условии выполнения обязательств по всем этапам, указанным в Графике оказанных услуг (Приложение № 3).

5.4. Сдача - приемки оказанных услуг осуществляется в следующем порядке:

- Исполнитель, не позднее 5 (пяти) дней следующих за днем оказания услуг по этапу, предоставляет Заказчику акт сдачи-приемки оказанных услуг,

- После получения Заказчиком акта сдачи-приемки оказанных услуг, Заказчик проводит оценку оказанных Исполнителем услуг и принимает решение о приемке или об отказе в приемке оказанных услуг. При отсутствии у Заказчика замечаний к качеству услуг и содержанию представленных Исполнителем документов, Заказчик со своей Стороны подписывает Акт сдачи-приемки оказанных услуг, являющийся основанием для оформления Исполнителем счета-фактуры.

- Исполнитель не позднее 1 (одного) дня с момента подписания Сторонами Акта сдачи-приемки оказанных услуг, выставляет Заказчику счет-фактуру, принятие Заказчиком которой, будет являться основанием для оплаты услуг, оказанных Исполнителем.

- В случае если у Заказчика имеются замечания к качеству услуг или составленных Исполнителем документов, Заказчик письменно или путем факсимильной связи уведомляет об этом Исполнителя, который в свою очередь обязан собственными силами устранить выявленные недостатки в срок, установленный Заказчиком, после чего приемка услуг производится в том же порядке.

5.5 Если в процессе оказания Услуг, при надлежащем выполнении Исполнителем своих обязательств, выясняется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего оказания Услуг, Исполнитель обязан приостановить их, поставив письменно в известность об этом Заказчика в 3-х дневный срок после приостановления Услуг, с приложением документально подтверждающего обоснования. После этого Сторонами составляется двухсторонний акт сверки об оказанных Услугах, их стоимости и произведенных платежах.

5.6. Все исходные материалы, полученные Исполнителем от Заказчика, а также другая документация, полученные Исполнителем в рамках настоящего договора, являются собственностью Заказчика и подлежат обязательной сдаче Исполнителем по окончании оказания Услуг. Исполнителю запрещается любое использование, в том числе передача исходной информации третьим лицам вне рамок настоящего договора без письменного согласия Заказчика.

**6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.2. За нарушение Исполнителем согласованных Сторонами сроков оказания Услуг Исполнитель обязан уплатить штраф в размере 0,1% за каждый день просрочки, в течение 30 (тридцати) дней с момента предъявления Заказчиком требования. При этом Стороны согласовали, что настоящее требование Договора распространяется на случаи нарушения Исполнителем сроков Услуг как установленных Договором и его приложениями, так и определенных дополнительными соглашениями, соглашениями, дополнениями и иными изменениями Договора, согласованными Сторонами в период действия настоящего Договора.

6.3. За невыполнение исполнителем согласованного Сторонами объема Услуг Исполнитель обязан уплатить штраф в размере 0,1% (ноль целых одной десятой процента) от общей стоимости Услуг по Договору, в течение 30 (тридцати) дней с момента предъявления Заказчиком требования. При этом Стороны согласовали, что настоящее требование Договора распространяется на случаи невыполнения Исполнителем объемов Услуг как установленных Договором и его приложениями, так и определенных дополнительными соглашениями, соглашениями, дополнениями и иными изменениями Договора, согласованными Сторонами в период действия настоящего Договора.

6.4. В случае если Заказчик нарушил условия оплаты, оговоренные настоящим Договором, на срок свыше 15 (пятнадцати) календарных дней, Заказчик, при условии выполнения Исполнителем своих обязательств по Договору, обязан уплатить Исполнителю неустойку в размере 0,1 % (ноль целых одной десятой процента) от суммы задержанного/просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 5% (пяти процентов) от суммы просроченного платежа.

6.5.Уплата неустойки или возмещение причиненных убытков не освобождает виновную Сторону от исполнения своих обязательств по договору.

6.6. Ответственность, прямо не предусмотренную настоящим Договором за неисполнение или ненадлежащие исполнение своих обязательств, Стороны несут в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.7. В случаях выявления Заказчиком фактов нарушения Исполнителем требований локальных нормативных актов Заказчика перечень которых определен в Акте приема-передачи локальных нормативных актов Заказчика (Приложение № 4) к настоящему Договору, и/или нарушения требований Заказчика, основанных на указанных документах, Заказчиком составляется акт о выявленных нарушениях, который подписывается уполномоченными представителями Сторон. На основании акта о выявленных нарушениях Заказчик в праве предъявить Исполнителю штраф в размере 10% (десяти процентов) от стоимости Услуг, а Исполнитель обязуется оплатить штраф в течение 30 (тридцати) дней с момента предъявления требований.

6.8. В случае установления факта употребления работником Исполнителя алкогольной продукции, наркотических, психотропных, иных одурманивающих веществ, нахождения работника Исполнителя на территории, месторождениях Заказчика (лицензионном участке, производственной территории, производственной площадке, контрольно-пропускном пункте и пр.), в том числе месторождениях, обслуживаемых Заказчиком в рамках договоров об оказании операторских услуг, в состоянии алкогольного, наркотического, токсического опьянения, Исполнитель обязан уплатить штраф в размере 150 000 (сто пятьдесят тысяч) рублей за каждый такой случай, в течение 30 (тридцати) дней, с момента предъявления требования.

Установление факта употребления работником Исполнителя алкогольной продукции, наркотических, психотропных иных одурманивающих веществ, нахождения работника Исполнителя в состоянии алкогольного, наркотического, токсического опьянения, осуществляется по выбору Заказчика одним из следующих способов:

- медицинским осмотром или освидетельствованием;

- составлением и подписанием двухстороннего акта. В случае отказа работника Исполнителя от подписания акта, подтверждающего факт нарушения, данный акт подписывается работником Заказчика в одностороннем порядке с отметкой об отказе Исполнителя его подписания;

- состоянием и подписанием акта работником организации оказывающей Заказчику охранные услуги на основании договора, с использованием при необходимости технических средств индикации (АКПЭ-1МОЗ, и др.). Акт составляется при наличии следующих критериев: 1) запах алкоголя изо рта; 2) неустойчивость позы; 3) нарушение речи; 4) выраженное дрожание пальцев рук; 5) резкое изменение окраски кожных покровов лица; 6) поведение, не соответствующее обстановке; 7) наличие алкоголя в выдыхаемом воздухе, определяемое техническими средствами индикации.

При обнаружении и установлении факта употребления алкогольной продукции, наркотических, психотропных, иных одурманивающих веществ, нахождения работника Исполнителя на территории, месторождениях Заказчика (лицензионном участке, производственной площадке, контрольно-пропускном пункте и пр.), в том числе месторождениях обслуживаемых Заказчиком в рамках договоров об оказании операторских услуг, в состоянии алкогольного, наркотического, токсического опьянения, Исполнитель обязан по требованию Заказчика незамедлительно отстранить от работы данного работника.

6.9. В случае провоза/проноса (попытки завоза/заноса) работниками Исполнителя на месторождения Заказчика (лицензионный участок, производственную территорию, производственную площадку, контрольно-пропускной пункт и пр.), в том числе месторождения, обслуживаемые Заказчиком в рамках договоров об оказании операторских услуг, алкогольной продукции (в том числе пива), наркотических психотропных веществ, Заказчик имеет право предъявить Исполнителю штраф, в размере 150 000 (сто пятьдесят тысяч) рублей, за каждый такой случай, а Исполнитель обязуется оплатить его в течение 30 (тридцати) дней с момента предъявления требования.

Установление факта (завоза/провоза) (попытки завоза/провоза) работниками Исполнителя алкогольной продукции (в том числе), наркотических, психотропных веществ осуществляется по выбору Заказчика одним из способов:

- актом, составленным работниками Заказчика и Исполнителя. В случае отказа работника Исполнителя от подписания акта, подтверждающего факт нарушения, данный акт подписывается работником Заказчика в одностороннем порядке с отметкой об отказе Исполнителя от его подписания;

- актом о нарушении, составленным работником организации, оказывающей Заказчику охранные услуги на основании договора.

6.10. В случае установления Заказчиком факта нахождения на территории Заказчика Субподрядчика привлеченного Исполнителем для оказания услуг, без согласия Заказчика, Исполнитель обязан уплатить штраф в размере 100 000 (сто тысяч) рублей, за каждого Субподрядчика, в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента предъявления Заказчиком требования.

6.11. Установленные настоящим договором меры ответственности за нарушение договорных обязательств подлежат применению только на основании предъявленного одной Стороной другой Стороне письменного требования (претензии).

6.12. Суммы штрафных санкции (неустойка, пени, штрафы), предъявленные одной Стороной другой Стороне за нарушение условий настоящего договора, считаются признанными (в соответствующей части) с момента полного или частичного письменного признания требования (претензии). В случае отказа от признания заявленного требования (претензии) или оставления его (ее) без ответа, суммы предъявленных по требованию (претензии) санкций подлежат взысканию в судебном порядке. Уплата сумм штрафных санкций не освобождает Стороны от исполнения обязательств по настоящему договору или устранения нарушений.

6.13. Исполнитель несет ответственность за сохранность имущества Заказчика, при его порче или утрате Исполнитель возмещает убытки Заказчику или с согласия Заказчика восстанавливает за свой счет.

6.14. Заказчик не несет ответственности за профессиональные заболевания (отравления), производственные травмы, увечья или смерть любого работника Исполнителя или третьего лица, привлеченного Исполнителем, не по вине Заказчика, а также в случае нарушения ими правил промышленной, экологической безопасности, охраны труда или промышленной санитарии при оказании услуг по настоящему Договору,

6.15. В случае совершения персоналом Исполнителя хищения или иного преступления, посягающего на персонал, имущество, товарно-материальные ценности, иные активы и интересы Заказчика, Исполнитель выплачивает штраф в размере 200 000 (двести тысяч) рублей за каждый случай такого посягательства. Исполнитель несет ответственность за действия своего персонала независимо от того, выполнял персонал в момент посягательства трудовые обязанности либо совершил его в свободное от работы время. Заказчик вправе предъявить, а Исполнитель обязуется уплатить штраф, предусмотренный настоящим пунктом в пределах срока исковой давности. Заказчик вправе также расторгнуть Договор в одностороннем порядке, оплатив Исполнителю только стоимость фактически выполненного объема услуг.

6.16. Исполнитель не вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке, за исключением случаев предусмотренных договором. В случае направления в адрес Заказчика Исполнителем уведомления об отказе от исполнения обязательств, Заказчик вправе принять такой отказ, направив соответствующее письменное согласие в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения уведомления Исполнителя. В случае направления письменного уведомления Заказчика о согласии с предложением Исполнителя об отказе от исполнения обязательств, Исполнитель в соответствии с п. 3 ст. 310 ГК РФ, обязан выплатить Заказчику денежную сумму за отказ от исполнения договора (далее - платёж) в размере 0,1 % (ноль целых одной десятой) процентов от общей стоимости Договора и возместить убытки Заказчика, вызванные отказом от исполнения обязательств (дополнение в зависимости от конкретного договора). Перечисление платежа производится в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты получения Исполнителем письменного согласия Заказчика. При этом, в случае принятия Заказчиком отказа Исполнителем от исполнения обязательств, Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнитель письменного согласия Заказчика с отказом Исполнителя от исполнения обязательств. Расторжение Договора не освобождает Исполнителя от предусмотренной настоящим пунктом ответственности за отказ от исполнения обязательств и иных неустоек, предусмотренных Договором.

6.17. Обязанность уплаты штрафов предусмотренных настоящим Договором не зависит от времени обнаружения недостатков. Требование об уплате штрафов в связи с недостатками допущенными Исполнителем, нарушениями Договора, выявленными в период действия Договора, могут быть предъявлены по истечении срока действия Договора.

6.18. В случае невыполнения Исполнителем требования настоящего Договора о заключении на период оказания Услуг договоров добровольного страхования от несчастных случаев работников и (или) заключения указанных договоров не в соответствии с требованиями настоящего Договора Исполнитель обязан уплатить Заказчику штраф в размере 0,1% (ноль целых одной десятой) от стоимости Услуг по Договору, в течение 30 (тридцати) дней с момента поступления требования.

6.19. За нарушение «Требований к подрядным организациям в части медицинского обеспечения и проведения медицинских осмотров работников Подрядных организаций, выполняющих работы на производственных объектах ОАО «СН-МНГ» (приложение № 7) к настоящему договору, Исполнитель оплачивает штраф в размере 100 000, 00 (ста тысяч рублей) за каждый выявленный случай, в течение 30 (тридцати) дней с момента предъявления Заказчиком требования.

**7. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА**

7.1. Под обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажор) Стороны понимают находящиеся вне контроля Сторон явления, которые препятствуют выполнению ими своих обязательств по настоящему Договору, полностью или частично, а именно: природные явления, военные действия, забастовки и другие независящие от Сторон обстоятельства непреодолимой силы.

7.2. Стороны освобождаются от ответственности за ненадлежащее выполнение, невыполнение обязательств по настоящему Договору (за исключением обязательства по оплате), если одна из Сторон направит другой Стороне письменное уведомление в течение 10 (десяти) календарных дней со дня, когда Стороне стало известно о том, что имели место форс-мажорные обстоятельства, при этом достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия обстоятельств непреодолимой силы является свидетельство, выданное соответствующим компетентным органом.

7.3. Если действие форс-мажорного обстоятельства длится более 1 (одного) календарного месяца, каждая из Сторон имеет право оказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке, при условии письменного уведомления об этом другой Стороне менее чем за 20 (двадцать) календарных дней до дня расторжения настоящего Договора.

**8. СОХРАННОСТЬ СВЕДЕНИЙ КОНФИДИЦИАЛЬНОГО ХАРАКТЕРА**

8.1. Для целей настоящего Договора термин «Конфиденциальная информация» означает любую информацию по настоящему Договору, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, не предназначенную для широкого распространения и/или использования неограниченным кругом лиц, удовлетворяющую требованиям законодательства Российской Федерации.   
Стороны обязуются сохранять Конфиденциальную информацию и принимать все необходимые меры для ее защиты, в том числе в случае реорганизации или ликвидации Сторон.   
 8.2. Стороны обязуются сохранять Конфиденциальную информацию и принимать все необходимые меры для ее защиты, в том числе в случае реорганизации или ликвидации Сторон.

8.3. Стороны настоящим соглашаются, что не разгласят и не допустят Разглашения Конфиденциальной информации никаким третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны, кроме случаев непреднамеренного и/или вынужденного раскрытия Конфиденциальной информации по причине обстоятельств непреодолимой силы или в силу требований действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в силу решений суда соответствующей юрисдикции, либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления, при условии, что в случае любого такого раскрытия (а) Сторона предварительно уведомит другую Сторону о наступлении соответствующего события, с которым связана необходимость раскрытия Конфиденциальной информации, а также об условиях и сроках такого раскрытия; и (б) Сторона раскроет только ту часть Конфиденциальной информации, раскрытие которой необходимо в силу применения положений действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в законную силу решений судов соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления.   
 8.4. Соответствующая Сторона настоящего договора несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Конфиденциальной информации.

8.5. Для целей настоящего Договора «Разглашение Конфиденциальной информации» означает несанкционированные соответствующей Стороной действия другой Стороны, в результате которых какие-либо третьи лица получают доступ и возможность ознакомления с Конфиденциальной информацией. Разглашением Конфиденциальной информации признается также бездействие соответствующей Стороны, выразившееся в необеспечении надлежащего уровня защиты Конфиденциальной информации и повлекшее получение доступа к такой информации со стороны каких-либо третьих лиц.

8.6. Соответствующая Сторона несет ответственность за убытки, которые могут быть причинены Заказчику в результате разглашения Конфиденциальной информации или несанкционированного использования Конфиденциальной информации в нарушение условий настоящем разделе, за исключением случаев раскрытия Конфиденциальной информации, предусмотренных в настоящем разделе.

8.7. Передача Конфиденциальной информации оформляется протоколом, который подписывается уполномоченными лицами Сторон.

8.8. Передача Конфиденциальной информации по открытым каналам телефонной и факсимильной связи, а также с использованием сети Интернет без принятия соответствующих мер защиты, удовлетворяющих обе Стороны, запрещена.

**9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**

9.1. В случае возникновения разногласий и споров между сторонами по вопросам, предусмотренным настоящим Договором или в связи с ними, Стороны примут все меры к разрешению их путем переговоров между собой.

9.2. В случае невозможности разрешения возникших разногласий и споров путем переговоров, они должны разрешаться Арбитражным судом Ханты-Мансийского автономного округа – Югра с соблюдением досудебного порядка урегулирования споров путем предъявления претензий, срок рассмотрения которых 20 (двадцать) дней с момента их получения.

**10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

10.1.Настоящий Договор вступает в силу **с « 23 » мая 2016 года** и действует по **« 23 » октября 2016г**., а в части расчетов до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

10.2. После подписания настоящего договора все предыдущие письменные или устные соглашения, переписка, переговоры между Сторонами, относящиеся к предмету договора, теряют силу, если они противоречат настоящему договору.

10.3. Стороны обязуются соблюдать требования Антикоррупционной оговорки (Приложение № 6).

10.4. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершенны в письменной форме и подписаны обеими Сторонами. В случае изменения адреса, банковских и иных реквизитов одной Стороны, она обязана уведомить об этом другую Сторону путем направления уведомления, подписанного руководителем общества, с приложением карточки предприятия, удостоверенной руководителем, главным бухгалтером общества с проставлением фирменной печати. С момента получения, указанное уведомление будет являться неотъемлемой частью настоящего договора. В случае неисполнения указанного обязательства одной из Сторон, другая Сторона не несет ответственности за вызванные таким неисполнением последствия.

10.5. Подписав настоящий Договор, Исполнитель подтверждает, что:  
 – Исполнитель полностью ознакомлен со всеми условиями, связанными с оказанием Услуг и принимает на себя все расходы, риск и трудности оказаний Услуг.  
 – Исполнитель изучил все материалы Договора и получил полную информацию по всем вопросам, которые могли бы повлиять на сроки, стоимость и качество Услуг.   
 – Тот факт, что Исполнителем не будут приняты в расчет какие-либо вопросы, которые могут повлиять на Услуги, не освобождает Исполнителя от обязательств по настоящему Договору.

– Исполнитель добросовестно исполнит требования настоящего Договора, понимая под принципами добросовестности ответственное отношение к принятым на себя обязанностям, которое распространяется на действия (поведение) Исполнителя, как участника оборота, и включает в себя обязательное, строгое соблюдение требований и норм действующего законодательства РФ, а также учет разумных интересов Сторон основанных на цели, с которой заключен настоящий Договор.  
 10.6. Уведомления или сообщения в связи с настоящим Договором осуществляются Сторонами в письменной форме в соответствии с реквизитами, указанными в настоящем Договоре.

Уведомления, документы, а также любое сообщение (далее – сообщение) по настоящему Договору считаются доставленными надлежащим образом с момента их получения адресатом. В зависимости от используемых Сторонами способов доставки датой и временем получения сообщения, направляемого одной Стороной другой Стороне, считается:

- при использовании почтовой связи - дата, указанная в уведомлении о вручении почтового отправления;

- при использовании доставки курьером – дата и время проставления Стороной – получателем отметки о получении сообщения.

10.7. Любое уведомление, полученное в нерабочий день или после окончания рабочего дня в месте получения, считается полученным на следующий рабочий день в данном месте.

10.8. Во всем остальном, что не урегулировано Договором, применению подлежат нормы действующего законодательства РФ.

10.9. Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права и/или обязательства по настоящему Договору третьим лицам без письменного согласия на это другой Стороны.

10.10. При выполнении Договора Стороны руководствуются условиями настоящего договора, нормативными актами и нормами законодательства Российской Федерации.

10.11. Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

10.12 К настоящему Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 - Техническое задание;

Приложение № 2 - Протокол соглашения о договорной цене;

Приложение № 3 - График оказания услуг;

Приложение № 4 - Акт приема-передачи локальных нормативных актов Заказчика;

Приложение № 5 - Уведомление об использовании опциона в сторону увеличения/уменьшения (форма);

Приложение № 6 - Антикоррупционная оговорка;

Приложение № 7 - Требования к подрядным организациям в части медицинского обеспечения и проведения медицинских осмотров работников подрядных организаций, выполняющих работы/оказывающих услуги на производственных объектах ОАО «СН-МНГ».

**АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:**  **ОАО «СН-МНГ»**  РоссийскаяФедерация, 628684, город Мегион,  Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, улица Кузьмина, дом 51  ИНН 8605003932  КПП 997150001  Банк: АО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК», г. Москва  Р/сч.407 028 104 000 042 621 90  К/сч 301 018 109 000 000 002 04  БИК 044525204  ОКВЭД 11.10.11  ОКПО 05679120  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /  м.п. | **Исполнитель:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(должность)  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ФИО**  м.п. |

Приложение № 1

к договору № \_\_\_

от \_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. Наименование Заказчика: | Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ») | |
| 2. Наименование месторождений | 1. Узунское  2. Тайлаковское  3. Чистинное  4. Северо-Покурское  5. Ново-Покурское  6. Аригольское  7. Западно-Аригольское  8. Аганское  9. Кетовское  10. Мегионское  11. Покамасовское  12. Южно-Аганское  13. Ачимовское  14. Западно-Асомкинское  15. Западно-Усть-Балыкское  16. Ватинское  17. Мыхпайское  18. Северо-Ореховское | |
| 3. Наименование объекта услуг и его местоположение | Разработка технического проекта наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности | |
| 4. Цель услуг | Обеспечение промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов и оптимизация затрат при создании системы наблюдений за осадками и деформациями зданий и сооружений на территории лицензионных участков. | |
| 5. Объем услуг | 1. Разработка технологической схемы мониторинга с обоснованием аппаратурно-методических и метрологических требований к измерениям и выполнению полевой рекогносцировки мест закладки пунктов мониторинга.  2. Обоснование основных видов и режима мониторинга, требование к аппаратурно-методическому и метрологическому обеспечению мониторинга с учетом цели и задач научно-технической программы и рационального финансирования работ.  3. Создание оптимальной схемы размещения систем наблюдений за природно-техногенными процессами на территории лицензионных участков.  4. Разработка перечня видов работ.  5. Разработка схемы размещения и конструкций пунктов наблюдений.  6. Составление схемы спутниковых наблюдений.  7. Составление схемы нивелирной сети.  8. Определение цикличности наблюдений. | |
| 6. Состав услуг | 1. Сбор и анализ исходных данных:  - материалы инженерных изысканий на стадии проектирования объектов;  - схемы технологических объектов по каждому лицензионному участку;  - схемы генеральных планов по каждому объекту (всего 35).  2. Натурное обследование опасных производственных объектов: - произвести визуальный осмотр объектов подлежащих наблюдениям;  - произвести маркировку мест установки деформационных марок и глубинных реперов.  3. Разработка технического проекта наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности и согласование проекта в Северо-Уральском Управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. | |
| 7. Состав исходных материалов, предоставляемых Заказчиком | Заказчик представляет Исполнителю копии следующих документов (материалов) в электронном виде и на бумажном носителе по каждому лицензионному участку:  1. Действующие проектные документы на разработку и обустройство месторождения;  2. Информация о текущем состоянии разработки месторождения;  3. Сведения о топографо-геодезической изученности территории месторождения и прилегающих к ней районов;  4. Топографическая основа в масштабах с указанием транспортных коммуникаций, населенных пунктов, гидрографии, растительности, рельефа, объектов обустройства месторождений в несекретном виде;  5. Отчетные материалы по инженерным изысканиям (инженерно-геокриологические, инженерно-геодезические, инженерно-геологические и инженерно – гидрогеологические);  6. Данные по аварийности скважин и трубопроводов и других сооружений на территории месторождения с датой и координатами мест аварий;  7. Сведения о просадках, газопроявлениях и других негативных процессах на подрабатываемой территории. | |
| 8. Состав выходной продукции (результат оказания услуг) | Технический проект наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности.  Материалы оформляются и предоставляются Заказчику на бумажном носителе и в электронном виде (на CD-диске) в 2-х экземплярах. | |
| 9. Нормативно-технические документы | 1. Согласно подпункта 5 части 5 статьи 24 Закона Российской Федерации «О недрах» основные требования по безопасному ведению работ включают проведение комплекса маркшейдерских наблюдений, достаточных для обеспечения нормального технологического цикла работ и прогнозирования опасных ситуаций.  2. Согласно п. 262 РД 07-603-03 «Инструкции по производству маркшейдерских работ» технический проект (программа) выполнения комплекса маркшейдерских работ включает горно-геологическое обоснование необходимости создания системы наблюдений (геодинамических полигонов) за геомеханическими, геодинамическими, а в необходимых случаях - за геокриологическими процессами. | |
| **Заказчик:**  **ОАО «СН-МНГ»**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/** | | **Исполнитель:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(должность)  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ФИО** | |

Приложение № 2

к договору № \_\_\_

от \_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**ПРОТОКОЛ**

**соглашения о договорной цене**

**Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»)**, именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(должность полностью)* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  *(Ф.И.О. полностью)*

Действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  *(правоустанавливающий документ: Устав/Решение или Протокол от\_\_\_ №\_\_\_/Доверенность от\_\_ № \_\_)*

с одной стороны, и\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(полное и сокращенное наименование в соответствии с учредительными документами)*

именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(должность полностью)*

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(Ф.И.О. полностью)*

действующего*(ей)* на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, *(правоустанавливающий документ: Устав/Решение или Протокол от\_\_\_ №\_\_\_/Доверенность от\_\_\_ № \_\_)*

с другой стороны, совместно именуемые **«Стороны»** удостоверяем, что Сторонами достигнуто соглашение о величине договорной цены оказанных Услуг по **Разработке технического проекта наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности** в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№ этапа*** | ***Место выполнения услуг (месторождение)*** | ***Вид работ*** | ***Единица измерения*** | ***Объем*** | ***Стоимость за***  ***единицу, руб.***  ***(Без НДС)*** | ***Сумма без НДС, руб.*** |
|  |  | **Сбор и анализ исходных данных** |  |  |  |  |
| ***1*** | Узунское | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | *м/р* | ***1*** |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |
| Чистинное | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Чистинное | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |
| Северо-Покурское | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |
| Северо-Покурское | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |
| Северо-Покурское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Ново-Покурское | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |
| Ново-Покурское | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Западно-Аригольский | НГП-2, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Аригольский | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |
| Аганское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Аганское | ЦППН-2, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |
| Аганское | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |
|  | Кетовское | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |
| Мегионское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |
| Покамасовское | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Южно-Аганское | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |
| Ачимовское | НГП-4, Площадка дожимной насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |
| Западно-Асомкинское | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |
| Западно-Асомкинское | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Западно-Усть-Балыкское | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Западно-Усть-Балыкское | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |
| Ватинское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |
| Ватинское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |
| Ватинское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-3) | ***1*** |  |  |
| Ватинское | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |
| Ватинское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Ватинское | УМТС, База товарно-сырьевая | ***1*** |  |  |
| Мыхпайское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Северо-Ореховское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |
| Северо-Ореховское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Северо-Ореховское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |
| ***2*** |  | **Натурное обследование опасных производственных объектов** |  |  |  |  |
| Узунское | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | объект | ***1*** |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |
| Чистинное | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Чистинное | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |
| Северо-Покурское | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |
| Северо-Покурское | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |
| Северо-Покурское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Ново-Покурское | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |
| Ново-Покурское | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Западно-Аригольский | НГП-2, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Аригольский | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |
| Аганское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Аганское | ЦППН-2, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |
| Аганское | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |
| Кетовское | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |
| Мегионское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |
| Покамасовское | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Южно-Аганское | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |
| Ачимовское | НГП-4, Площадка дожимной насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |
| Западно-Асомкинское | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |
| Западно-Асомкинское | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Западно-Усть-Балыкское | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Западно-Усть-Балыкское | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |
| Ватинское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |
| Ватинское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |
| Ватинское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-3) | ***1*** |  |  |
| Ватинское | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |
| Ватинское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Ватинское | УМТС, База товарно-сырьевая | ***1*** |  |  |
| Мыхпайское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Северо-Ореховское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |
| Северо-Ореховское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |
| Северо-Ореховское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |
|  |  | **Разработка и согласование Технического проекта** |  |  |  |  |
|  | Узунское | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | проект | ***1*** |  |  |
|  | Тайлаковское | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |
|  | Тайлаковское | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-1) |  |  |
|  | Тайлаковское | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-2) |  |  |
|  | Чистинное | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |
|  | Чистинное | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС) |  |  |
|  | Северо-Покурское | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-1) |  |  |
|  | Северо-Покурское | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-2) |  |  |
|  | Северо-Покурское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |
|  | Ново-Покурское | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти |  |  |
|  | Ново-Покурское | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |
|  | Западно-Аригольский | НГП-2, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |
|  | Аригольский | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти |  |  |
|  | Аганское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |
|  | Аганское | ЦППН-2, Пункт подготовки и сбора нефти |  |  |
|  | Аганское | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-2) |  |  |
|  | Кетовское | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) |  |  |
|  | Мегионское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) |  |  |
|  | Покамасовское | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |
|  | Южно-Аганское | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) |  |  |
|  | Ачимовское | НГП-4, Площадка дожимной насосной станции (ДНС) |  |  |
|  | Западно-Асомкинское | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС-2) |  |  |
|  | Западно-Асомкинское | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |
|  | Западно-Усть-Балыкское | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |
|  | Западно-Усть-Балыкское | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС) |  |  |
|  | Ватинское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) |  |  |
|  | Ватинское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) |  |  |
|  | Ватинское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-3) |  |  |
|  | Ватинское | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти |  |  |
|  | Ватинское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |
|  | Ватинское | УМТС, База товарно-сырьевая |  |  |
|  | Мыхпайское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |
|  | Северо-Ореховское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) |  |  |
|  | Северо-Ореховское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |
|  | Северо-Ореховское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-1) |  |  |

**ИТОГО:** ()без НДС,

НДС (18 %)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_).

Всего с учетом НДС\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_).

Настоящий Протокол соглашения о договорной цене, является неотъемлемой частью Договора №\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_\_г.

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:**  **ОАО «СН-МНГ»**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/** | **Исполнитель:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(должность)  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ФИО** |

Приложение № 3

к договору № \_\_\_

от \_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**ГРАФИК оказания услуг**

**по разработке технического проекта наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***Номер этапа*** | ***Наименование работ*** | ***Период оказания услуг*** | |
| ***Начало работ*** | ***Окончание работ*** |
| I | **Сбор и анализ исходных данных**   |  | | --- | | **Узунское -** ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | | **Тайлаковское** - НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Тайлаковское** - НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Тайлаковское** НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Чистинное** - НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Чистинное** - НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС) | | **Северо-Покурское** - НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Северо-Покурское** - НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Северо-Покурское** - ЦпоЭТ, Система промысловых  (межпромысловых) трубопроводов | | **Ново-Покурское** - ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | | **Ново-Покурское** - НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Западно-Аригольское** - НГП-2, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Аригольское** - ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | | **Аганское** - ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Аганское** - ЦППН-2, Пункт подготовки и сбора нефти | | **Аганское** - ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Кетовское** - ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | | **Мегионское** - НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Покамасовское** - НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Южно-Аганское** - ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Ачимовское** - НГП-4, Площадка дожимной насосной станции (ДНС) | | **Западно-Асомкинское** - НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Западно-Асомкинское** - НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Западно-Усть-Балыкское** - НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Западно-Усть-Балыкское** - НГП-5, Площадка насосной станции  (ДНС) | | **Ватинское** - НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Ватинское** - НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Ватинское** - НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-3) | | **Ватинское** - ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | | **Ватинское** - ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Ватинское** - УМТС, База товарно-сырьевая | | **Мыхпайское** - ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Северо-Ореховское** - НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Северо-Ореховское** - ЦпоЭТ, Система промысловых  (межпромысловых) трубопроводов | | **Северо-Ореховское** - НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | 23.05.2016 | 28.06.2016 |
| II | **Натурное обследование опасных производственных объектов**   |  |  | | --- | --- | | **Узунское -** ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | | **Тайлаковское** - НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Тайлаковское** - НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-1) | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Тайлаковское** НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-2) | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Чистинное** - НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Чистинное** - НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС) | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС) | | **Северо-Покурское** - НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-1) | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Северо-Покурское** - НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-2) | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Северо-Покурское** - ЦпоЭТ, Система промысловых  (межпромысловых) трубопроводов | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Ново-Покурское** - ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | | **Ново-Покурское** - НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Западно-Аригольское** - НГП-2, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-2, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Аригольское** - ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | | **Аганское** - ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Аганское** - ЦППН-2, Пункт подготовки и сбора нефти | ЦППН-2, Пункт подготовки и сбора нефти | | **Аганское** - ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Кетовское** - ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | | **Мегионское** - НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Покамасовское** - НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Южно-Аганское** - ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Ачимовское** - НГП-4, Площадка дожимной насосной станции (ДНС) | НГП-4, Площадка дожимной насосной станции (ДНС) | | **Западно-Асомкинское** - НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС-2) | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Западно-Асомкинское** - НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Западно-Усть-Балыкское** - НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Западно-Усть-Балыкское** - НГП-5, Площадка насосной станции  (ДНС) | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС) | | **Ватинское** - НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Ватинское** - НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Ватинское** - НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-3) | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-3) | | **Ватинское** - ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | | **Ватинское** - ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Ватинское** - УМТС, База товарно-сырьевая | УМТС, База товарно-сырьевая | | **Мыхпайское** - ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Северо-Ореховское** - НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Северо-Ореховское** - ЦпоЭТ, Система промысловых  (межпромысловых) трубопроводов | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Северо-Ореховское** - НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-1) | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | 29.06.2016 | 24.08.2016 |
| III | **Разработка и согласование технического проекта**   |  |  | | --- | --- | | **Узунское -** ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | | **Тайлаковское** - НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Тайлаковское** - НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-1) | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Тайлаковское** НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-2) | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Чистинное** - НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Чистинное** - НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС) | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС) | | **Северо-Покурское** - НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-1) | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Северо-Покурское** - НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-2) | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Северо-Покурское** - ЦпоЭТ, Система промысловых  (межпромысловых) трубопроводов | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Ново-Покурское** - ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | | **Ново-Покурское** - НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Западно-Аригольское** - НГП-2, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-2, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Аригольское** - ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | | **Аганское** - ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Аганское** - ЦППН-2, Пункт подготовки и сбора нефти | ЦППН-2, Пункт подготовки и сбора нефти | | **Аганское** - ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Кетовское** - ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | | **Мегионское** - НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Покамасовское** - НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Южно-Аганское** - ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Ачимовское** - НГП-4, Площадка дожимной насосной станции (ДНС) | НГП-4, Площадка дожимной насосной станции (ДНС) | | **Западно-Асомкинское** - НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС-2) | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Западно-Асомкинское** - НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Западно-Усть-Балыкское** - НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Западно-Усть-Балыкское** - НГП-5, Площадка насосной станции  (ДНС) | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС) | | **Ватинское** - НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Ватинское** - НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | **Ватинское** - НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-3) | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-3) | | **Ватинское** - ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | | **Ватинское** - ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Ватинское** - УМТС, База товарно-сырьевая | УМТС, База товарно-сырьевая | | **Мыхпайское** - ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Северо-Ореховское** - НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | | **Северо-Ореховское** - ЦпоЭТ, Система промысловых  (межпромысловых) трубопроводов | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | | **Северо-Ореховское** - НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-1) | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-1) | | 25.08.2016 | 23.10.2016 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:**  **ОАО «СН-МНГ»**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**  м.п. | **Исполнитель:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(должность)  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ФИО**  м.п. |

Приложение № 4

к договору № \_\_\_

от \_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**Акт приема** – **передачи**

**локальных нормативных актов Заказчика**

| №  п/п | **Наименование локального нормативного акта** | **Объем**  (кол-во листов) |
| --- | --- | --- |
| 1. | Положение о контрольно-пропускных пунктах открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»; | **12** |
| 2. | Процедура «Контроль за безопасным проведением работ в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»; | **23** |
| 3. | Стандарт «Общие требования, предъявляемые к подрядным организациям в открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности»; | **51** |
| 4. | Стандарт «Транспортная безопасность в Открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»; | **54** |
| 5. | Регламент взаимодействия ОАО «СН-МНГ» с подрядными организациями в процессе привлечения Субподрядных организаций; | **16** |
| 6. | Положение о допуске Подрядных организаций к выполнению работ/оказанию услуг на производственной территории и объектах ОАО «СН-МНГ»; | **23** |
| 7. | Процедура «Контроль употребления алкоголя, наркотических и токсических веществ». | **23** |
| 8. | [Стандарт «Методические указания по установлению Жизненно важных правил безопасного выполнения работ](http://personalapp.mng.slavneft.ru/programms/portal/documents/tb/system_tab/standart/2014/4.pdf)» | **17** |
| 9. | Изменение 1 к Процедуре «Контроль употребления алкоголя, наркотических и токсических веществ». | **3** |
| 10. | Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах ОАО «СН-МНГ». | **35** |

Подписав настоящий акт, Заказчик подтверждает передачу Исполнителю вышеуказанных документов, а Исполнитель в свою очередь подтверждает их получение, и считает указанные локальные нормативные акты неотъемлемыми частями Договора, подлежащими обязательному соблюдению и исполнению.

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:**  **ОАО «СН-МНГ»**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/** | **Исполнитель:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(должность)  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ФИО** |

Приложение № 5

к договору № \_\_\_

от \_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об использовании опциона в сторону увеличения/уменьшения**

г. Мегион «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**Уважаемый(ая)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_!**

В соответствии с условиями договора № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее - Договор), Заказчик настоящим уведомляет Исполнителя об изменении объема Услуг на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ год по Договору в сторону \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (уменьшения/увеличения)

Измененный объем услуг определен в Дополнении к Договору \_\_\_\_\_, приложенному к настоящему Уведомлению.

Прошу подписать прилагаемое к настоящему уведомлению Дополнение к Договору, с учетом корректировки объема услуг. Подписанное и скрепленное печатью Дополнение направить в адрес ОАО «СН-МНГ» факсимильной связью по № \_\_\_\_\_\_ в срок не позднее \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указывается время и дата)

с последующей отправкой подлинника Дополнения почтовой связью в течение \_\_\_\_\_\_\_\_\_ рабочих дней со дня его подписания.

**Согласовано в качестве формы:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:**  **ОАО «СН-МНГ»**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**  м.п. | **Исполнитель:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(должность)  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ФИО**  м.п. |

Приложение № 6

к договору № \_\_\_

от \_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**Антикоррупционная оговорка**

1. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей прямо или косвенно любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иные неправомерные цели.

2. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

3. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего Приложения, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

4. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего Приложения контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

5. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в настоящем Приложении действий и/или неполучения другой Стороной в установленный настоящим Приложением срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут Договор в соответствии с положениями настоящего Приложения, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

1. Каждая из Сторон отказывается стимулировать каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ(услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящими работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны понимаются:

* предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
* предоставление каких-либо гарантий;
* ускорение существующих процедур;
* иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

7. Стороны признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг – другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

8. В целях проведения антикоррупционных проверок «\_\_\_\_\_\_\_\_\_»*(контрагент)*, последний обязуется в течение 5(пяти) рабочих дней с момента заключения Договора, а также в любое время в течение действия Договора по письменному запросу «\_\_\_\_\_\_\_» *(ОАО «СН-МНГ»)* предоставить «\_\_\_\_\_\_\_» *(ОАО «СН-МНГ»)* информацию о цепочке собственников «\_\_\_\_\_\_\_\_\_»*(контрагент)*, включая бенефициаров (в том числе, конечных) по нижеуказанной форме с приложением подтверждающих документов (далее – Информация).

В случае изменений в цепочке собственников «\_\_\_\_\_\_\_\_\_»*(контрагент)* включая бенефициаров (в том числе, конечных) и (или) в исполнительных органах «\_\_\_\_\_\_\_\_\_»*(контрагент)* обязуется в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты внесения таких изменений предоставить соответствующую информацию «\_\_\_\_\_\_\_» *(ОАО «СН-МНГ»).*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»), именуемое в дальнейшем «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, подписали настоящее Приложение № \_\_\_ к Договору № \_\_\_ от \_\_\_г. о нижеследующем: | | | | | |
| **Информация о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров**  **(в том числе, конечных) (по состоянию на "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. )** | | | | | |
| № п/п | Наименование контрагента КОМПАНИИ (ИНН и вид деятельности) | Договор//Контракт (реквизиты, предмет, цена, срок действия и иные существенные условия) | | Информация о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных) (ФИО, паспортные данные, ИНН) | Подтверждающие документы (наименование,реквизиты) |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
|  |  |  | |  |  |
|  | Достоверность и полноту настоящих сведений подтверждаю. | | | |  |
|  |  | |  |  |  |
|  | "\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  |
|  |  | | (подпись лица-уполномоченного представителя организации-контрагента) | |  |

Информация предоставляется на бумажном носителе, заверенная подписью Генерального директора (или иного должностного лица, являющегося единоличным исполнительным органом контрагента) или уполномоченным на основании доверенности лицом и направляется в адрес «\_\_\_\_\_\_\_» *(ОАО «СН-МНГ»)* путем почтового отправления с описью вложения. Датой предоставления информации является дата получения «\_\_\_\_\_\_\_» *(ОАО «СН-МНГ»)* почтового отправления. Дополнительная информация предоставляется на электронном носителе.

Указанное в настоящем пункте условие является существенным условием Договора в соответствии с ч. 1 ст. 432 ГК РФ.

9. Настоящее Приложение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, – по одному для каждой из Сторон.

10. Настоящее Приложение является неотъемлемой частью Договора.

11. Во всем остальном, что не согласовано настоящим Приложением, Стороны руководствуются условиями Договора.

**ПОДПИСИ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:**  **ОАО «СН-МНГ»**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**  м.п. | **Исполнитель:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(должность)  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ФИО**  м.п. |

Приложение № 7

к договору № \_\_\_

от \_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**Требования к подрядным организациям в части медицинского**

**обеспечения и проведения медицинских осмотров работников**

**подрядных организаций, выполняющих работы/оказывающих услуги на**

**производственных объектах ОАО «СН-МНГ»**

**1. Предварительный медицинский осмотр**

До начала оказания услуг, подрядная организация (Исполнитель) обязана организовать и оплатить за счет собственных средств проведение предварительного медицинского осмотра работников на предмет отсутствия противопоказаний по состоянию здоровья к выполняемым работам, согласно Приказа Минздравсоцразвития России №302н от 12 апреля 2011г. «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда».

**2. Периодический медицинский осмотр**

Исполнитель должен организовать и оплатить за счет собственных средств проведение периодического медицинского осмотра работников в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России №302н от 12 апреля 2011г. «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда».

**3. Медицинское обслуживание работников**

Исполнитель обязан обеспечить условия для своевременного получения работниками медицинской помощи в соответствии с требованиями законодательства, включая требования Трудового кодекса Российской Федерации (статьи 212, 223) и Федерального Закона № 323-ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан Российской Федерации» (статьи 24,98).

Экстренная первичная медико-санитарная медицинская помощь работникам Исполнителя (в случаях травм, острых заболеваний) оказывается персоналом здравпунктов Заказчика или здравпунктами Исполнителя в соответствии с Планом экстренного медицинского реагирования на участке проведения работ.

**4. Предвахтовый медицинский осмотр**

При выполнении работ/оказании услуг вахтовым методом, Исполнитель должен организовать из собственных средств предвахтовый медицинский осмотр, в соответствии с п. 8 Постановления №794/33-82 от 31.12.1987 «Основные положения о вахтовом методе организации работ».

**5. Предрейсовый медицинский осмотр**

Исполнитель обязан организовать проведение предрейсовых (послерейсовых) медицинских осмотров водителей, на период выполнения работ/услуг на производственных объектах ОАО «СН-МНГ» в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 10.12.1995 № 196 – ФЗ «О безопасности дорожного движения» и Стандартом «Транспортная безопасность в ОАО «СН-МНГ» СТБ 034-2015.

**6. Страхование**

Каждый сотрудник Исполнитель на весь срок проведения им работ/оказания услуг на объектах Обществ должен иметь при себе действующий полис обязательного медицинского страхования (ОМС).

**7. Оказание первой помощи**

Исполнитель обязан организовать обучение своих сотрудников оказанию первой помощи в соответствии с требованиями Трудового кодекса Российской Федерации (Статья 225. Обучение в области охраны труда) и Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утвержденных Приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101, а также организовать медицинское обеспечение работников и укомплектовать производственные объекты аптечками, в соответствии с требованиями Трудового кодекса Российской Федерации (Статья 223. Санитарно-бытовое обслуживание и медицинское обеспечение работников) и Приказом Минздравсоцразвития Российской Федерации от 05.03.2011 № 169н «Об утверждении требований к комплектации изделиями медицинского назначения аптечек для оказания первой помощи работникам».

**8. Проверка Исполнителя**

Заказчик (ОАО «СН-МНГ») имеет право проводить проверки медицинского обеспечения персоналом Исполнителя и наличие подтверждающих документов о прохождении им обязательных медицинских осмотров, а также участвовать в проведений расследовании несчастных случаев, связанных с нарушениями в состоянии здоровья персонала Исполнителя. Заказчик имеет право периодически запрашивать информацию о состоянии медицинской профессиональной пригодности работников Исполнителя с целью контроля соблюдения требований законодательства.

**9. Ответственность Исполнителя за несоблюдение требований**

Допуск к работе сотрудника, не прошедшего предварительный и/или периодический медицинский осмотр, равно как и сотрудника получившего заключение о наличии противопоказаний к выполнению работ/оказанию услуг является нарушением действующего законодательства и влечёт ответственность Подрядчика в размере не менее 100 тыс. руб. за каждый выявленный случай.

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик:**  **ОАО «СН-МНГ»**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**  м.п. | **Исполнитель:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(должность)  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ФИО**  м.п. |

**Форма 4 «Извещение о согласии сделать оферту»**

**ИЗВЕЩЕНИЕ О СОГЛАСИИ СДЕЛАТЬ ОФЕРТУ**

1. Изучив условия предложения делать оферты №030/ТК/2016 от «03» февраля 2016 г., 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 на оказание услуг по Разработке технического проекта наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности на условиях указанного предложения делать оферты не позднее 20 (Двадцати) календарных дней с момента уведомления о принятии нашей оферты.

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 Тендерной комиссии и ОАО «СН - МНГ».

4. Сообщаем, что для оперативного взаимодействия с Тендерной 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 5 «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)

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2016 г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ направляет настоящую оферту ОАО «СН-МНГ» с целью заключения договора на оказание услуг по **Разработке технического проекта наблюдений за деформациями объектов обустройства месторождений 1,2 класса опасности** на следующих условиях:

|  |  |
| --- | --- |
| Предмет оферты: | <в соответствии с требованием к предмету Закупки> |
| Сроки оказания работ/услуг  с 23.05.2016 г по 23.10.2016 г. | да/нет |
| Стоимость предложения в руб. (без НДС) |  |
| Сумма предложения в руб. (с НДС) |  |
| **Детализированное предложение представлено в Коммерческом предложении** | |
| Наличие скидок или условия их получения |  |
| Принятие договора (Форма 3) в неизменном виде | да/нет |
| Условия оплаты:  В течение 90 (девяносто) календарных дней, но не ранее 60 дней с даты получения от Исполнителя оригиналов следующих документов:  - Акта сдачи-приемки оказанных услуг;  - счет - фактуры. | да/нет |
| Дополнительные условия: | да/нет |

1. Настоящее предложение может быть акцептовано до «30» июня 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, прилагаемой 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 товаров / работ / услуг, предусмотренных настоящей офертой без изменений остальных условий признается Поставщиком полным и безоговорочным акцептом и не является акцептом на иных условиях.
6. Более подробные условия оферты содержатся в приложениях, являющихся неотъемлемой частью оферты.

Подпись:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Должность, Фамилия И.О./

МП

**Форма 6 «Таблица цен»**

**ТАБЛИЦА ЦЕН**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***№ этапа*** | ***Место выполнения работ (месторождение)*** | ***Вид работ*** | ***Единица измерения*** | ***Объем*** | ***Стоимость за***  ***единицу, руб.***  ***(Без НДС)*** | ***Сумма без НДС, руб.*** | ***Сумма НДС (18%), руб.*** | ***Сумма с НДС, руб.*** |
|  |  | **Сбор и анализ исходных данных** |  |  |  |  |  |  |
| ***1*** | Узунское | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | *м/р* | ***1*** |  |  |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |  |  |
| Чистинное | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Чистинное | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |  |  |
| Северо-Покурское | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |  |  |
| Северо-Покурское | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |  |  |
| Северо-Покурское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Ново-Покурское | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |  |  |
| Ново-Покурское | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Западно-Аригольский | НГП-2, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Аригольский | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |  |  |
| Аганское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Аганское | ЦППН-2, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |  |  |
| Аганское | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |  |  |
| Кетовское | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |  |  |
| Мегионское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |  |  |
| Покамасовское | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Южно-Аганское | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |  |  |
| Ачимовское | НГП-4, Площадка дожимной насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |  |  |
| Западно-Асомкинское | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |  |  |
| Западно-Асомкинское | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Западно-Усть-Балыкское | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Западно-Усть-Балыкское | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |  |  |
| Ватинское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |  |  |
| Ватинское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |  |  |
| Ватинское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-3) | ***1*** |  |  |  |  |
| Ватинское | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |  |  |
| Ватинское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Ватинское | УМТС, База товарно-сырьевая | ***1*** |  |  |  |  |
| Мыхпайское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Северо-Ореховское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |  |  |
| Северо-Ореховское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Северо-Ореховское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |  |  |
| ***2*** |  | **Натурное обследование опасных производственных объектов** |  |  |  |  |  |  |
| Узунское | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | объект | ***1*** |  |  |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |  |  |
| Чистинное | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Чистинное | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |  |  |
| Северо-Покурское | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |  |  |
| Северо-Покурское | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |  |  |
| Северо-Покурское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Ново-Покурское | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |  |  |
| Ново-Покурское | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Западно-Аригольский | НГП-2, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Аригольский | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |  |  |
| Аганское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Аганское | ЦППН-2, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |  |  |
| Аганское | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |  |  |
| Кетовское | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |  |  |
| Мегионское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |  |  |
| Покамасовское | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Южно-Аганское | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |  |  |
| Ачимовское | НГП-4, Площадка дожимной насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |  |  |
| Западно-Асомкинское | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |  |  |
| Западно-Асомкинское | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Западно-Усть-Балыкское | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Западно-Усть-Балыкское | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС) | ***1*** |  |  |  |  |
| Ватинское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |  |  |
| Ватинское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |  |  |
| Ватинское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-3) | ***1*** |  |  |  |  |
| Ватинское | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти | ***1*** |  |  |  |  |
| Ватинское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Ватинское | УМТС, База товарно-сырьевая | ***1*** |  |  |  |  |
| Мыхпайское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Северо-Ореховское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) | ***1*** |  |  |  |  |
| Северо-Ореховское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов | ***1*** |  |  |  |  |
| Северо-Ореховское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-1) | ***1*** |  |  |  |  |
|  |  | **Разработка и согласование Технического проекта** |  |  |  |  |  |  |
| ***3*** | Узунское | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) | проект | ***1*** |  |  |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-1) |  |  |  |  |
| Тайлаковское | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС-2) |  |  |  |  |
| Чистинное | НГП-4, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |  |  |
| Чистинное | НГП-4, Площадка насосной станции (ДНС) |  |  |  |  |
| Северо-Покурское | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-1) |  |  |  |  |
| Северо-Покурское | НГП-3, Площадка насосной станции (ДНС-2) |  |  |  |  |
| Северо-Покурское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |  |  |
| Ново-Покурское | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти |  |  |  |  |
| Ново-Покурское | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |  |  |
|  | Западно-Аригольский | НГП-2, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |  |  |  |
| Аригольский | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти |  |  |  |  |
| Аганское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |  |  |
| Аганское | ЦППН-2, Пункт подготовки и сбора нефти |  |  |  |  |
| Аганское | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-2) |  |  |  |  |
| Кетовское | ЦППН-1, Площадка насосной станции (ДНС) |  |  |  |  |
| Мегионское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) |  |  |  |  |
| Покамасовское | НГП-3, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |  |  |
| Южно-Аганское | ЦППН-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) |  |  |  |  |
| Ачимовское | НГП-4, Площадка дожимной насосной станции (ДНС) |  |  |  |  |
| Западно-Асомкинское | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС-2) |  |  |  |  |
| Западно-Асомкинское | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |  |  |
| Западно-Усть-Балыкское | НГП-5, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |  |  |
| Западно-Усть-Балыкское | НГП-5, Площадка насосной станции (ДНС) |  |  |  |  |
| Ватинское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) |  |  |  |  |
| Ватинское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-1) |  |  |  |  |
| Ватинское | НГП-2, Площадка насосной станции (ДНС-3) |  |  |  |  |
| Ватинское | ЦППН-1, Пункт подготовки и сбора нефти |  |  |  |  |
| Ватинское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |  |  |
| Ватинское | УМТС, База товарно-сырьевая |  |  |  |  |
| Мыхпайское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |  |  |
| Северо-Ореховское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-2) |  |  |  |  |
|  | Северо-Ореховское | ЦпоЭТ, Система промысловых (межпромысловых) трубопроводов |  |  |  |  |  |
| Северо-Ореховское | НГП-1, Площадка насосной станции (ДНС-1) |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Базис выполнения работ** | Месторождения ОАО «СН-МНГ» |
| **Форма оплаты** | Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных Работ в течение 90 (девяноста), но не ранее 60 (шестидесяти) дней с даты получения от Исполнителя оригиналов следующих документов:  а) Акта сдачи-приемки оказанных услуг;  б) Счета-фактуры |
| **Срок оказания услуг** | с 23.05.2016 г. по 23.10.2016 г. |

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

(подпись, М.П.) (Ф.И.О. подписавшего, должность)

**Форма 7 «Перечень аффилированных организаций»**

**ПЕРЕЧЕНЬ АФФИЛИРОВАННЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

Участник закупки:

№ ПДО: 030/ТК/2016

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

Подпись:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Должность, Фамилия И.О./

МП

**Форма 8 «Калькуляция»**

**Калькуляция на производство единицы работ**

**с расшифровкой по статьям затрат**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ***№***  ***п/п*** | ***Статьи затрат*** | ***Итого (руб.)*** | ***Удельный вес (%)***  ***от всего стоимости работ*** |
| 1 | Материалы |  | =(п1/п13)% |
| 2 | Электроэнергия |  | =(п2/п13)% |
| 3 | Фонд заработной платы |  | =(п3/п13)% |
| 4 | Страховые взносы |  | =(п4/п13)% |
| 5 | Амортизационные отчисления |  | =(п5/п13)% |
| 6 | Транспортные услуги |  | =(п6/п13)% |
| 7 | Связь |  | =(п7/п13)% |
| 8 | Прочие расходы\* |  | =(п8/п13)% |
| **9** | **Итого прямых затрат** | **=п1+п2+п3+п4+п5+п6+п7+п8** | **=(п9/п13)%** |
| 10 | Накладные расходы |  | =(п10/п13)% |
| **11** | **Итого с накладными расходами** | **=п9+п10** | **=(п11/п13)%** |
| 12 | Рентабельность |  | =(п12/п13)% |
| **13** | **Всего стоимость работ (1 ед.)\*\*** | **=п11+п12** | **100** |

\* п 8 «Прочие расходы» необходимо дополнительно расшифровать (внутри калькуляции) .

\*\* Дополнительно необходимо предоставить расшифровку (в разрезе количественных и ценовых показателей) .

\*\*\* Перечень указанных статей затрат не является закрытым, при необходимости его можно дополнить, без исключения указанных в калькуляции статей затрат (расходов).

**Приложение № 1 к форме 8**

**Перечень (расшифровка) материалов, применяемых (наименование организации) при производстве работ по типу сделки №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№** | **Полное наименование материала (артикул, каталожный номер, маркировка)** | **Завод изготовитель/**  **Поставщик продукции** | **Местонахождение**  **Завода изготовителя/**  **Поставщика продукции** | **Ед-изм** | **Цена за единицу в рублях, без НДС** | **Документы, подтверждающие цену приобретенных МТР** | **Примечание** |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 |  |  |  |  |  |  |  |

ФИО контактного лица подрядной организации, с указанием контактного телефона, адреса электронной почты.