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

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_\_\_87\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  | «\_19» \_\_\_\_\_02\_\_\_\_\_ 2016 г. |

**ПДО №060/ТК/2016 от \_19.02.\_\_2016 г.**

**ОАО «СН - МНГ»** (далее – Общество) приглашает вас сделать предложение (оферту) **на оказание услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности/экспертно-технического диагностирования нефтепромыслового оборудования, зданий и сооружений.**

По результатам рассмотрения предложений ОАО «СН-МНГ» определит контрагента, предложившего наилучшие условия в соответствии с Коммерческим предложением (Форма 6к) 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 общий объем оказываемых услуг в пределах согласованного в Приложении к Договору опциона.

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

Подача одним 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, указанных в требованиях к предмету оферты (Форма 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 **31.08.2016 г.** включительно, соответствовать всем условиям, указанным в настоящем извещении.

Офертой контрагента будет считаться следующий комплект документов:

техническая часть:

* Извещение о согласии сделать оферту (Форма 4, подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки);
* Подтверждающие документы в соответствии с требованиями Формы 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;
* Перечень аффилированных организаций (Форма 7,подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки);
* Опись документов технической части оферты (подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки).

коммерческая часть:

* Предложение о заключении договора с указанием цен, стоимости (Форма 5, подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника закупки);
* Коммерческое предложение (Форма 6к, подписанная уполномоченным лицом и заверенная печатью участника);
* Заполненная и подписанная с расшифровками по статьям затрат Калькуляция (Форма 8);
* 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. 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 №058/ТК/2016».**

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

* **первый конверт** с надписью «Техническая часть» (с пометкой оригинал), содержащий оригиналы или надлежащим образом заверенные копии документов технической части оферты;
* **второй конверт** с надписью «Коммерческая часть» (с пометкой оригинал), 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-копиям 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 – «\_\_19\_» \_\_02\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2016 года.**

**Окончание приема оферт – \_15\_\_:\_00ч. МСК\_ «\_04\_\_» \_\_\_03\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2016 года.**

**Срок для определения победителя – до «31» августа 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 «\_\_01\_» \_\_\_\_\_\_\_03\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_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 службы по техническому надзору

Безушко Юрий Николаевич

тел. (34643) 46-433, BezushkoUN[@mng.slavneft.ru](mailto:KatchikOA@mng.slavneft.ru)

Главный специалист службы по техническому надзору

Андреев Николай Петрович

тел. (34643) 46-141, AndreevNP@mng.slavneft.ru

**Ответственный закупщик:**

Ведущий специалист ОЗПУ

Посохин Валерий Андреевич

тел. (34643) 45-795, [PosohinVA@mng.slavneft.ru](mailto:PosohinVA@mng.slavneft.ru);

**По вопросам организационного характера обращаться:**

Заместителю руководителя Тендерного комитета:

Кузьмичёва Наталья Александровна

тел. (34643) 46-021, [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** **№060/ТК/2016**:

1. Извещение о проведении тендера (настоящий документ) на 5 л. в 1 экз.;
2. Требования к предмету оферты на 10 л. в 1 экз.;
3. Проект договора на 43 л. в 1 экз.;
4. Приложение №1 к форме 3 на 2 л. в 1 экз.;
5. Извещение о согласии сделать оферту на 1 л. в 1 экз.;
6. Предложение о заключении договора на 1 л. в 1 экз.;

6к. Форма «Коммерческое предложение» на 2 л. в 1 экз.;

1. Форма «Перечень аффилированных организаций» на 1 л. в 1 экз.;
2. Форма «Калькуляция» на производство единицы работ с расшифровкой по статьям затрат на 1 л. в 1 экз.

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

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

1. **Общие положения**

* Предмет закупки: **оказание услуг по проведение экспертизы промышленной безопасности**

**экспертно-технического диагностирования нефтепромыслового оборудования, зданий и сооружений**.

* Инициатор закупки: **открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»)**.
* Плановые сроки оказания услуг: с 01.06.2016 г. по 31.12.2016 г.
* Стартовая стоимость договора (в рублях без учета НДС 18%): без объявления стартовой стоимости.
* Условие делимости/неделимости: **данный объем работ является** **неделимым**.

1. **Требования к предмету закупки: ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на проведение экспертизы промышленной безопасности/экспертно-технического диагностирования нефтепромыслового оборудования, зданий и сооружений.**

Тип сделки: 806 «Экспертно-техническое диагностирование»

|  |
| --- |
| 1. **Заказчик**   Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»   1. **Сокращения и определения**   **Экспертиза промышленной безопасности (далее ЭПБ)** - оценка соответствия объекта экспертизы предъявляемым к нему требованиям промышленной безопасности, результатом которой является заключение промышленной безопасности;  **Экспертно-техническое диагностирование (далее ЭТД)** – техническое диагностирование, выполняемое по истечении расчётного срока службы технического устройства, здания и сооружения или расчётного ресурса безопасной работы, а также после аварии или обнаруженных повреждений элементов, в целях определения возможных параметров и условий дальнейшей эксплуатации;  **Заключение экспертизы промышленной безопасности (далее по тексту – Заключение ЭПБ)** – документ, содержащий обоснованные выводы о соответствии объекта экспертизы требованиям промышленной безопасности.  **Отчет об экспертно-техническом диагностировании (далее по тексту – Отчет ТД)** – документ, содержащий оценку технического состояния объекта с указанием места и определения причин отказа (неисправности), прогнозирование технического состояния.  **Технические устройства (далее – ТУ)** – применяемые на опасном производственном объекте машины, технологическое оборудование, системы машин и (или) оборудования, агрегаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации опасного производственного объекта (далее ОПО).  **Здания и сооружения (далее ЗиС)** - здания и сооружения, задействованные в технологическом процессе добычи и подготовки нефти и газа, и подлежащие ЭПБ.   1. **Основание для выполнения работ/оказания услуг**  * Федеральный закон от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; * Правила проведения экспертизы промышленной безопасности, утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 14 ноября 2013 г. № 538 * Технический регламент Таможенного союза 010/2011 «О безопасности машин и оборудования», утвержденный Решением Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 г. №823; * Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные Приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 г. N 101 * Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 марта 2014 г. №116; * Национальный стандарт, ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах»; * Методические указания «Комплексное обследование крановых путей грузоподъёмных машин», утверждённые Постановлением Госгортехнадзора РФ от 28 марта 1997 г. №14; * Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния. ГОСТ Р 53778-2010; * Правила обследования несущих строительных конструкций зданий и сооружений. СП 13-102-2003; * Технический стандарт «Порядок проведения диагностирования и экспертизы промышленной безопасности фундаментных оснований и несущих конструкций в Открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»; * Технический стандарт «Эксплуатация и порядок освидетельствования, испытаний, проведения диагностики и экспертизы промышленной безопасности компрессорного оборудования в Открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз»»; * Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения, утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 ноября 2013 г. №533.  1. **Период выполнения работ /оказания услуг**   с 01.06.2016 г. по 31.12.2016 г.   1. **Место выполнения работ /оказания услуг**   Производственные объекты расположенные на месторождениях ОАО «СН-МНГ».  Ориентировочное расстояние от г. Мегиона, км (в одну сторону):   1. Аганское – 58 км (а/дорога с тв. покрытием); 2. Южно-Аганское – 33 км (а/дорога с тв. покрытием); 3. Ватинское – 16 км (а/дорога с тв. покрытием); 4. Северо-Покурское – 40 км (а/дорога с тв. покрытием); 5. Северо-Ореховское (вост. купол) - 20 км (грунтовая а/дорога); 6. Северо-Ореховское (зап. купол) - 44 км (грунтовая а/дорога); 7. Мыхпайское – 19 км (а/дорога с тв. покрытием); 8. Мегионское – 30 км (а/дорога с тв. покрытием); 9. Покамасовкое – 105 км (а/дорога с тв. покрытием); 10. Кетовское – 165 км (33 км грунтовой а/дороги); 11. Ново-Покурское – 166 (а/дорога с тв. покрытием); 12. Северо-Островное – 205 км (35 км грунтовой а/дороги); 13. Южно-Локосовское – 207 км (60 км грунтовой а/дороги); 14. Кысомское – 104 км (а/дорога с тв. покрытием); 15. Узунское – 116 км (а/дорога с тв. покрытием); 16. Аригольское – 210 км (а/дорога с тв. покрытием); 17. Ачимовское – 278 км (92,5 км зимник, 72 км дороги с щеб. покр.); 18. Чистинное – 318 км (92,5 км зимник, 30 км дороги с щеб. покр.); 19. Тайлаковское – 493 км (130 км дороги с щеб. покр.); 20. Западно-Усть-Балыкское – 290 км (16 км зимник, 6,5 км грунтовой а/дороги); 21. Западно-Асомкинское – 335 км (23 км грунтовой а/дороги). 22. **Перечень технических устройств подлежащих экспертизе промышленной безопасности**   *Нефтепромысловое оборудование:*   1. Насосы промышленные: 2. для перекачивания воды (насосы ППД); 3. насосы двухстороннего входа (типа Д); 4. нефтяные (насосы ПНиГ); 5. пожарные и иные. 6. Компрессор (газовый, воздушный); 7. Станок-качалка; 8. Устьевая арматура; 9. Печь трубчатая блочная ПТБ-10; 10. Путевой подогреватель ПП-1,6; 11. Групповая замерная установка (техническое устройство)– (технологические трубопроводы, здание, предохранительные устройства, вентиляционные системы); 12. Блок гребёнка (техническое устройство) - (технологические трубопроводы, здание, системы вентиляции (при наличии)). 13. Установки дозирования химреагента (БДР, УДР, БРХ, и иные) (техническое устройство) – (здание, внутренняя обвязка, насосное оборудование, емкостное оборудование, предохранительные устройства, вентиляционные системы).   *Грузоподъёмные краны:*   1. Кран г/п от 10 до 36 тонн (кроме кранов козлового типа); 2. Кран мостовой г/п выше 10 т; 3. Кран козлового типа до 10 т, управляемый с пола; 4. Кран козлового типа; 5. Кран портальный; 6. Кран железнодорожный; 7. Перегрузчик хлыстов ЛТ-62М, г/п 32 тн., Lпрол.=40м; 8. Крановый путь грузоподъёмных машин (надземный, наземный); 9. Крановый путь грузоподъёмных машин (восстановление паспорта).   *Здания и сооружения:*   1. Мачта освещения (связи); 2. Технологические здания (блоки) S до 25 м2 со свайным основанием и вентиляционными установками (при наличии); 3. Технологические здания (блоки) S до 50 м2 со свайным основанием и вентиляционными установками (при наличии); 4. Технологические здания (блоки) S до 100 м2 со свайным основанием и вентиляционными установками (при наличии); 5. Технологические здания (блоки) S до 200 м2 со свайным основанием и вентиляционными установками (при наличии); 6. Технологические здания (блоки) S до 500 м2 со свайным основанием и вентиляционными установками (при наличии); 7. Технологические здания (блоки) S до 1000 м2 со свайным основанием и вентиляционными установками (при наличии); 8. Несущие конструкции, свайные основания сосудов, работающих под давлением (ГС, ОГ, КСУ, НГС, БЕ и т.д).   *Прочее:*   1. Техническое устройство (расследование инцидента\аварии); 2. Техническое устройство, сооружение (техническое диагностирование по индивидуальной программе). 3. **Требования к составу и выполнению работ / оказанию услуг:**   Исполнитель должен осуществлять свою деятельность на основании документов подтверждающих разрешение на осуществление деятельности в области неразрушающего контроля и экспертизы промышленной безопасности на ОПО. Копии этих документов экспертной организации допускается предоставлять Заказчику один раз в отдельной подшивке с заверенной копией и скреплением печати организации.  Обязательным условием для заключения договора, является наличие в штате Исполнителя, либо привлеченного на основании трудового договора, экспертов 1-3 категории (согласно Положения об аттестации экспертов в области промышленной безопасности, утвержденного постановлением Правительства РФ от 28 мая 2015 г. №509 (категория экспертов определяется в зависимости от класса опасности объекта на котором эксплуатируется оборудование подлежащее ЭПБ по Спецификации к договору)).  Проведение экспертизы промышленной безопасности НПО осуществляется по программам работ по определению возможности продления срока безопасной эксплуатации объекта экспертизы (далее-Программа), согласованным с Заказчиком до начала проведения работ. Направление оригиналов Программ (в двух экземплярах) осуществляется Исполнителем в адрес Заказчика в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня подписания договора. Причем Программы должна быть разработаны на каждый тип (вид) НПО, ЗиС, подлежащих ЭПБ. Один из оригиналов согласованных Программ (по каждому типу (виду) НПО, ЗиС) передается Заказчику.  Программа работ по определению возможности продления срока безопасной эксплуатации нефтепромыслового оборудования, зданий и сооружений должна предусматривать:  **Обязательно:**   1. Проведение анализа эксплуатационной, проектной и ремонтной документации (при наличии); 2. Проведение обследования нефтепромыслового оборудования, зданий и сооружений методами неразрушающего, разрушающего (при необходимости) контроля; 3. Оценка фактического коррозионного состояния объекта ЭПБ/ЭТД, износа и наличия других дефектов; 4. Исследование напряженно-деформированного состояния и выбор критериев предельных состояний; 5. Определение остаточного ресурса (срока) эксплуатации (до прогнозируемого наступления предельного состояния); 6. Систематизация и классификация дефектов, мест расположения и степень их опасности; 7. Расчет режимов работы; 8. Разработка перечня дефектов и рекомендаций по выполнению ремонтно-профилактических работ и работ по замене участков трубопроводов, элементов, деталей ТУ и т.д.; 9. Установление критериев предельного состояния.   **Дополнительно (в случае необходимости) :**   1. Металлографические исследования; 2. Определение химического состава материалов; 3. Испытания на прочность, и другие виды испытаний; 4. Определение механических характеристик.   Получение всей необходимой информации, ознакомление и анализ эксплуатационной, проектной, исполнительной и иной документации на объект экспертизы осуществляется Исполнителем на объектах Заказчика, без ее вывоза с объекта обследования. По предварительному согласованию с Заказчиком, допускается копирование вышеуказанной документации посредством фото (видео) фиксации либо ксерокопирования.  В случае крайней необходимости или случаях предусмотренных требованиями законодательных актов, регламентирующих процесс оказания данных услуг, допускается предоставление и возврат оригиналов материалов и документации на объект ЭПБ, с обязательным оформлением Сторонами акта приема передачи этой документации. Причем возврат передаваемой Исполнителю технической документации должен быть осуществлен не позднее двух недель с момента ее передачи (продление установленного срока хранения документации осуществляется только по согласованию с Заказчиком). В случае утери либо повреждения переданной Исполнителю документации, паспортов, Исполнитель своими силами и за свои средства обеспечивает восстановление данной документации в согласованные с Заказчиком сроки, но не позже 30 дней со дня установления данного факта.  Оказание услуг Исполнителем осуществляется в строгом соответствии с поданными заявками. Подача заявок на проведение ЭПБ/ЭТД осуществляется Заказчиком в ежемесячном формате, по формам Заказчика, с указанием места оказания услуг, наименования объекта ЭПБ и планируемого срока проведения обследования. Сроки подачи заявок на оказание услуг согласовываются сторонами перед началом оказания услуг. В случае производственной необходимости допускается подача Заказчиком срочных (аварийных) заявок, без ограничения сроков их подачи и имеющих повышенный приоритет их выполнения. Сроки выполнения таких заявок указываются при их формировании и являются обязательными для исполнения.   1. **Требования к срокам оказания/проведения работ/услуг, выполняемых Исполнителем**   Срок проведения экспертизы промышленной безопасности определяется сложностью объекта, но не должен превышать двух месяцев с момента получения доступа к комплекту необходимых материалов, документов в объеме необходимом для проведения ЭПБ (ЭТД), в соответствии с действующей нормативной технической документацией и выполнения всех иных условий проведения работ.  Срок выполнения заявок и выдача результатов на проведение предремонтного экспертно-технического диагностирования (технического диагностирования) не должен превышать 5 (пяти) рабочих дней.  При выявлении значительных отклонений либо несоответствии представленных материалов и документации установленным требованиям, экспертная организация уведомляет Заказчика о необходимости доработки материалов и документации в соответствии с действующей нормативной технической документацией. Срок направления экспертной организацией уведомления не должен превышать 5 рабочих дней со дня получения информации по объекту ЭПБ.  По окончании экспертизы промышленной безопасности (экспертного технического диагностирования) по конкретному объекту Исполнитель передает Заказчику проект экспертизы промышленной безопасности, отчета об экспертно-техническом диагностировании, восстановленный паспорт или иной документ в срок, не менее чем за 7 рабочих дней до предоставления акта сдачи-приёмки оказанных Услуг.  В случае выявления замечаний, претензии к проекту направленного документа направляются Заказчиком в экспертную организацию в письменной форме либо электронном виде не позднее чем через 7 рабочих дней после получения проекта документа.  Замечания, выявленные Заказчиком, Исполнитель устраняет в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их получения Исполнителем и направляет повторно на согласование Заказчику.  Дубликаты отчета/заключения и другой документации (восстановленный паспорт ТУ и т.д.) оформляемые Исполнителем во исполнение обязательств по настоящему документу, выдаются/предоставляются Заказчику безвозмездно по заявке, в срок не превышающий 5 (Пяти) рабочих дней с момента поступления заявки Исполнителю.  **Требования к составу и форме представляемых отчётных материалов**  Оформление заключения экспертизы промышленной безопасности, отчёта по результатам технического диагностирования должны быть оформлены в строгом соответствии с Правилами проведения экспертизы промышленной безопасности, утвержденными приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 14 ноября 2013 г. № 538, и иной технической документацией регламентирующей данный вопрос.  Оформленные документы по результатам экспертизы промышленной безопасности (экспертного технического диагностирования) (заключения, отчеты о ТД, паспорта и иные документы) оформляемые Исполнителем в процессе выполнения договорных обязательств, не должны содержать:   * Рекламной информации; * Специальных знаков, фоновых рисунков; * Логотипов экспертной организации с размерами и заполнением более 2 % от площади листа.   Для обеспечения защиты заключения, отчёта, от действий по неправомерному использованию, копированию, опубликованию чужих материалов, допускается использование бумаги с нанесением водяных знаков (буквы, изображения, рисунки), которые выглядят светлее при просмотре на просвет.  Предоставление Заказчику результирующих документов, являющихся результатом оказания услуг по договору ЭПБ, осуществляется в следующем обязательном объеме:   1. На бумажном носителе в двух экземплярах; 2. В электронном виде в форматах pdf, doc либо (xls) при этом размер тома не должен превышать 50 Мб.   Предоставляемые документы должны быть подписаны экспертом(ми) проводившим(ми) ЭПБ (ЭТД) иметь твердые обложки, быть пронумерованы, прошиты, прошивка должна быть скреплена печатью.  Нумерация заключений (иных итоговых документов) должна иметь сквозную нумерацию по формату согласованному с Заказчиком. Нумерация отчетов о техническом диагностировании обязательно должна содержать индекс «ТД» после основного номера заключения.  Исполнитель обеспечивает ежемесячное предоставление отчетности (на постоянной основе) о выполненных объемах работ, в электронном виде в формате xls, doc по формам предоставляемым Заказчиком, в сроки согласованные с Заказчиком (без предоставления дополнительных данных со стороны Заказчика).  Заказчик вправе, дополнительно запросить любые формы, расчёты, приложения, копии документов и иную информацию оформляемую Исполнителем в процессе исполнения договорных обязательств, как в бумажном, так и электронном виде любого формата. Предоставление запрашиваемой информации Исполнителем должно быть осуществлено не позднее, чем через 5 дней со дня получения запроса (в том числе на постоянной основе).  Количество предоставляемых Исполнителем оригиналов документов, а также форматы электронных версий могут изменяться, в связи с изменением законодательных актов РФ или требований иных регламентирующих документов, в том числе внутренних локальных нормативных актов Заказчика.   1. **Требования к качеству работ/услуг**   Работы должны быть выполнены с учётом требований приказов, СНиП, РД, ГОСТ, инструкций, иных законодательных актов, регламентирующих процесс проведения экспертизы промышленной безопасности технических устройств, зданий, сооружений и документации. В процессе выполнения работ персонал Исполнителя, должен строго соблюдать технологии всех видов работ предусмотренные нормативно-технической документацией (далее НТД), а также требования промышленной, пожарной безопасности и охраны труда, локальных нормативных актов Заказчика, при нахождении на объектах Заказчика.   1. **Прочие условия**   Подготовка объектов подлежащих экспертно-техническому диагностированию, осуществляется Исполнителем собственными силами и за счёт собственных средств (если иное не оговорено договорными отношениями).  Вся запорная, регулирующая и запорно-предохранительная арматура подвергается обследованию как составная часть объекта обследования. Также обследованию должны подлежать все элементы технического устройства, сооружения, являющиеся его составной частью – патрубки, отводы, разветвления, внутренние элементы и иное.  Завоз на объекты Заказчика оборудования, приспособлений, инструментов и расходных материалов Исполнителя, а также доставка персонала на место оказания услуг и проживание на месторождениях, осуществляется Исполнителем за счёт собственных сил и средств.  Компенсация причиненного вреда, в случае нанесения ущерба Заказчику, третьим лицам, при выполнении работ, во исполнение договорных обязательств, осуществляется согласно требований законодательных актов РФ, а также положений договора, исключительно за счёт Исполнителя. |

1. **Требования к контрагенту:**

| **№п/п** | **Требование (параметр оценки)** | **Документы, подтверждающие соответствия требованию** | **Единица измерения** | **Условия соответствия** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наличие лицензии на право осуществления деятельности по экспертизе промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия с приложением копии лицензии. | Да/Нет | Да |
|  | Наличие лицензии на право осуществления деятельности по экспертизе промышленной безопасности зданий и сооружений на опасном производственном объекте | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия с приложением копии лицензии. | Да/Нет | Да |
|  | Опыт работы компании по оказанию услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности ТУ, ЗиС включая последние 3 года. | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия с указанием опыта работы предприятия и наименования оказываемых услуг по данному виду деятельности. | Год. | 3 года и более |
|  | Общая численность организации. | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия с указанием численности предприятия. | Чел. | 10 и более |
|  | Наличие аттестованных специалистов по неразрушающему контролю не ниже 2-го уровня квалификации (для которых работа в организации является основной) по следующему виду контроля:  - визуальный и измерительный. | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия с приложением копий свидетельств об аттестации специалистов. | Чел. | 4 и более. |
|  | Наличие аттестованных специалистов по неразрушающему контролю не ниже 2-го уровня квалификации (для которых работа в организации является основной) по следующему виду контроля:  - ультразвуковой (дефектоскопия, толщинометрия). | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия с приложением копий свидетельств об аттестации специалистов. | Чел. | 4 и более. |
|  | Наличие аттестованных специалистов по неразрушающему контролю не ниже 2-го уровня квалификации (для которых работа в организации является основной) по следующему виду контроля:  - рентгенографический (радиационный). | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия с приложением копий свидетельств об аттестации специалистов. | Чел. | 2 и более. |
|  | Наличие аттестованных специалистов по неразрушающему контролю не ниже 2-го уровня квалификации (для которых работа в организации является основной) по следующему виду контроля:  - вибродиагностический. | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия с приложением копий свидетельств об аттестации специалистов. | Чел. | 2 и более. |
|  | Оснащение собственными средствами неразрушающего контроля, обеспечивающими возможность выполнения следующих видов контроля:  - визуальный и измерительный;  - ультразвуковая дефектоскопия;  - ультразвуковая толщинометрия;  - рентгенографический (радиационный);  - течеискание;  - вибродиагностический. | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия о наличии собственных средств неразрушающего контроля с приложением перечня технических средств и срока поверки. | Да/Нет | Да |
|  | Наличие программ проведения ЭПБ на все виды технических устройств, трубопроводов, зданий и сооружений (в соответствии с перечнем оборудования подлежащим ЭПБ (Спецификацией)). | Справка-подтверждение за подписью руководителя предприятия с приложением копий программ | Да/Нет | Да |
|  | Наличие в штате компании (либо привлеченных по договору) экспертов соответствующей категории, с правом проведения экспертизы промышленной безопасности в отношении ОПО I, II, III и IV классов опасности и необходимых областей аттестации (в соответствии с перечнем оборудования подлежащим ЭПБ (Спецификацией)) согласно "Положения об аттестации экспертов в области ПБ", утвержденных постановлением правительства РФ №509 от 28.05.15 г. | Справка за подписью руководителя предприятия с приложением копий действующих удостоверений. | Да/Нет | Да |
|  | Предоставление гарантий по выполнению требований и соблюдению стандартов ОТ, ПБ и ООС, в т.ч. принятых в ОАО "СН-МНГ" | Гарантийное письмо за подписью руководителя предприятия. | Да/Нет | Да |
|  | Согласие с условиями типового договора ОАО «СН-МНГ». | Справка за подписью руководителя предприятия. | Да/Нет | Да |
|  | Имеются ли документально подтвержденные факты неудовлетворительного качества выполнения аналогичных работ для нужд ОАО «СН-МНГ» за последние 3 года. | Справка-подтверждение за подписью Руководителя | Да/Нет/ Работы для нужд ОАО «СН-МНГ» ранее не выполнялись» | Нет/Работы для нужд ОАО «СН-МНГ» ранее не выполнялись |
|  | Согласие на проведение Технического аудита Заказчиком и предоставления подрядчиком мероприятий по устранению замечаний по результатам аудита. | Гарантийное письмо за подписью Руководителя предприятия | Да/Нет | Да |
|  | В случае необходимости субподряда, гарантировать привлечение только контрагентов, аккредитованных в ОАО «СН-МНГ». | Гарантийное письмо за подписью Руководителя предприятия | Да/Нет | Да |
|  | Согласие с требованиями технического задания. | Справка за подписью руководителя предприятия. | Да/Нет | Да |

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

**ИЗВЕЩЕНИЕ О СОГЛАСИИ СДЕЛАТЬ ОФЕРТУ**

1. Изучив условия предложения делать оферты **ПДО №060/ТК/2016 от «\_19»\_\_\_02\_\_\_\_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 «Славнефть-Мегионнефтегаз» договор **на проведение экспертизы промышленной безопасности/экспертно-технического диагностирования нефтепромыслового оборудования, зданий и сооружений** на условиях указанного ПДО не позднее 20 дней с момента уведомления о принятии нашего предложения.

2. Сообщаем о себе следующее:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

(подпись)

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

(подпись)

**Форма 5 «Предложение о заключении договора»**

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

На бланке участника закупки

Исх. номер

Дата

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ О ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРА**

(безотзывная оферта)

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ направляет настоящую оферту ОАО «СН-МНГ» с целью заключения договора **на оказание услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности/экспертно-технического диагностирования нефтепромыслового оборудования, зданий и сооружений**,на следующих условиях:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предмета оферты: | <в соответствии с требованием к предмету Оферты> |
| Сроки выполнения работ/ оказания услуг  01.06.2016 г. - 31.12.2016 г. | да/нет |
| Сумма предложения в руб. (без учета НДС) |  |
| Сумма предложения в руб.(с учетом НДС) |  |
| Принятие договора (Форма 3) в неизменном виде | да/нет |
| Заказчик обязуется осуществить оплату оказанных услуг в течение 90 (девяносто) календарных дней, но не ранее 60 (шестидесяти) дней с даты получения от Исполнителя оригиналов следующих документов:  а) Акта сдачи-приемки оказанных услуг (Приложение № 4);  б) Счета-фактуры;  в) Иных документов, необходимых для сдачи Исполнителем оказанных Услуг | да/нет |
| Увеличение (+30%)/ уменьшение (-30%) объема работ в рамках опциона | да/нет |
| Дополнительные условия: | да/нет |

1. Настоящее предложение может быть акцептовано до «31» августа 2016г.

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

3. Допускается акцепт в отношении всех позиций, перечисленных в Коммерческом предложении, прилагаемом к настоящей оферте.

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

5. Акцепт не может содержать условий, отличных от настоящей оферты. Акцепт части Товаров, 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./**

М.П.

**Форма 7 «Перечень аффилированных организаций»**

**ПЕРЕЧЕНЬ АФФИЛИРОВАННЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

Участник закупки:

**ПДО** **№060/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./**

М.П.

**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** |

\* Дополнительно необходимо предоставить расшифровку (в разрезе количественных и ценовых показателей) по статьям затрат

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

\*\*\* По статье материалы необходимо в обязательном порядке указать маркировку (наименование, тип) оборудования и материалов использованных для производства работ/услуг по форме, согласно прилагаемой таблицы.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование материала/марка** | **Ед.**  **изм.** | **Кол-во** | **Цена за ед., руб. без НДС** | **Стоимость, руб. без НДС** | **Примечание** |
| 1 |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |

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

М.П.