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

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_\_\_\_188\_\_\_\_\_ |
|  | «\_28\_» \_\_\_\_\_05\_\_\_\_ \_\_2015\_ г. |

**ПДО №231/ТК/2015г. от 28.05.2015г.**

**ОАО «СН-МНГ»** приглашает вас сделать предложение (оферту) на выполнение работ по **типу сделки 1303 «Проектно-изыскательские работы».**

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

Предпочтение при отборе будет отдано контрагентам, предложившим наилучшие условия в соответствии с Формой 4 (Детализированный график производства работ) и Формой 3 (Предложение о заключении договора).

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

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

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

После этапа оценки коммерческой части оферт будут проводиться коммерческие переговоры. О порядке и сроках проведения коммерческих переговоров участники закупки будут оповещены дополнительно. При подготовке и предоставлении улучшенных коммерческих частей оферт не допускается ухудшение первоначально поданных оферт, в том числе по отдельным позициям оферты (в том числе, смет). Оферты, не удовлетворяющие указанным требованиям, не будут рассмотрены как улучшенные, при этом действующей будет считаться первоначально поданная оферта. Оферта должна быть представлена на всю номенклатуру работ/услуг, указанных в техническом задании.

В случае Вашей заинтересованности в участии в отборе предлагаем направить в наш адрес оферту по прилагаемой форме. Предложения на выполнение работ должны оформляться безотзывными офертами со сроком акцепта до 31.12.2015г. включительно, соответствовать всем условиям, указанным в настоящем сообщении.

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

* заполненное извещение о согласии сделать оферту (Форма 2);
* предложение о заключении договора (Форма 3);
* заполненный детализированный график производства работ (Форма 4) в соответствии с Требованиями к предмету оферты (Форма 5);
* перечень аффилированных организаций (Форма 7);
* заполненная и подписанная расшифровка по стоимости затрат (Форма 8 с приложениями 1,2,3);
* документы, подтверждающие соответствие подрядной организации требованиям «основных критериев на проведение работ по типу сделки №1303 «Проектно – изыскательные работы» (Форма 11).

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

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

Оферта предоставляется на русском языке.

**Начало приема оферт – «28» мая 2015 года.**

**Окончание приема оферт – «10» июня 2015г. до 15.00 по МСК**

**Срок для определения оферты для акцепта – до «31» декабря 2015 года.**

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» может внести изменения в условия настоящего предложения делать оферты не позднее, чем за 3 рабочих дня до завершения срока окончания сбора оферт.

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

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

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

Документы должны быть доставлены к назначенному сроку окончания сбора оферт в запечатанном конверте, скрепленном печатью контрагента. Надпись на конверте должна содержать наименование контрагента и ссылку на настоящее сообщение по форме: **«Предложение на №231/ТК/2015г. от 28.05.2015г.».**

* Техническая (без указания сумм, цен и т.п.) и коммерческая части оферты подаются в разных конвертах. В каждом конверте должен находится **прошитый пакет документов** с описью.
* Участник передает **четыре конверта** документов: **первый конверт (техническая часть)**, который содержит оригиналы или надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающие соответствие подрядной организации требованиям «основных критериев на проведение работ типу сделки1303 «Проектно-изыскательские работы**»** (в соответствии с Формой 11) (без указания сумм, цен и т.п.), **второй конверт (с пометкой «Копия»),** содержащий копии документов, находящихся в первом конверте», **третий конверт (с пометкой «Оригинал»** **коммерческой части)**, оригиналы документов: заполненное извещение о согласии сделать оферту (Форма 2), предложение о заключении договора (Форма 3), заполненный детализированный график производства работ (Форма 4) в соответствии с Требованиями к предмету оферты (Форма 5), перечень аффилированных организаций (Форма 7), заполненная и подписанная расшифровка по стоимости затрат (Форма 8 с приложениями 1,2,3); **четвертый конверт (с пометкой «Копия»)**, содержащий копии документов, находящихся в третьем конверте».

*В конверт с пометкой «Оригинал» коммерческой части вкладывается* диск с электронной версией Формы 4 (Детализированный график производства работ), Формы 8 (расшифровка по стоимости затрат) и отсканированными оригиналами документов (содержащимися в конверте). Документы в конверте с пометкой «Оригинал» коммерческой части являются официальной офертой.

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

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

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

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

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» ответит на Ваши письменные запросы, касающиеся разъяснений настоящего предложения, полученные не позднее, **«05» июня 2015года**. Ответ с разъяснениями вместе с указанием сути поступившего запроса одновременно будет доведен до сведения всех получателей настоящего предложения без указания источника поступления.

**По вопросам технического характера обращаться:**

Начальник управления капитального строительства и ремонта объектов

Лещенко Евгений Владимирович

тел. (34643) 41-478, [LescenkoEV@mng.slavneft.ru](mailto:LescenkoEV@mng.slavneft.ru);

Начальник отдела организации проектно-изыскательских работ

Бабкин Сергей Николаевич

тел. (34643) 41-792, BabkinSN@mng.slavneft.ru;

Начальник отдела ценообразования и подготовки тендерной документации

по капитальному строительству и ремонту объектов

Дменова Венера Абдыкаировна

тел. (34643) 41-406, [DmenovaVA@mng.slavneft.ru](mailto:DmenovaVA@mng.slavneft.ru);

Ведущий специалист ОЗУКС

Петрова Олеся Федоровна

тел. (34643) 47-042, [РetrovaOF@mng.slavneft.ru](mailto:РetrovaOF@mng.slavneft.ru);

**По вопросам организационного характера обращаться:**

По вопросам организационного характера обращаться:

Акимова Елена Викторовна

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/supplier/tenders/>.

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

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

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

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

**Извещение**

о согласии сделать оферту

1. Изучив условия предложения делать оферты **ПДО №231/ТК/2015г. от 28.05.2015г**, мы <наименование организации> в лице <наименование должности руководителя и его Ф.И.О.> сообщаем о согласии сделать оферту № <исх. номер Оферты> от <дата Оферты> и, в случае принятия нашей оферты, заключить с ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» договор поставки <наименование товаров > / договора подряда на <наименование работ/услуг> на условиях указанного ПДО не позднее 20 дней с момента уведомления о принятии нашего предложения.

2. Сообщаем о себе следующее:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3. Мы признаем право ОАО «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 3 «Предложение о заключении договора»**

НА ФИРМЕННОМ БЛАНКЕ

Исх. номер

Дата

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

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ О ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРА**

(безотзывная оферта)

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ направляет настоящую оферту ОАО «СН-МНГ» с целью заключения договора на выполнение проектных работ по объекту: «Техническое перевооружение АСПТ на ВКС "Вата" Газового цеха»,на следующих условиях:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предмета оферты: | Лот 1303.4.664  на выполнение проектных работ объекту: «Техническое перевооружение АСПТ на ВКС "Вата" Газового цеха» |
| Сроки выполнения работ/ оказания услуг | июль 2015г. – октябрь 2015г. |
| Сумма предложения в руб. (без учета НДС) |  |
| Сумма предложения в руб., с учетом НДС |  |
| Принятие договора (Форма 6) в неизменном виде | да/нет |
| Условия оплаты:  Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных работ в течение 90 календарных дней с даты получения от Подрядчика оригиналов следующих документов:  а) акта сдачи-приемки выполненных работ;  б) счета-фактуры;  в) накладной. | да/нет |
| Увеличение (+30%)/ уменьшение (-30%) объема работ в рамках опциона | да/нет |
| Дополнительные условия |  |

1. Настоящее предложение действует до «31» декабря 2015 г.

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

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

7. По результатам проведенных коммерческих переговоров на заседании Тендерной комиссии по закупке услуг контрагент обязан предоставить окончательную стоимость предложения путем направления в адрес Департамента по закупке услуг откорректированной формы 8 и формы 3 в форматах скан-версия и версия Exel в течении 1 рабочего дня c даты проведения заседания Тендерной комиссии по закупке услуг, в соответствии с требованиями ПДО.

Подпись:

МП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Форма 5 «Техническое задание»**

|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНО |
|  | решением Тендерной комиссии |
|  | Протокол № \_\_\_\_188\_\_\_\_\_\_ |
|  | «\_\_28\_» \_\_\_\_05\_\_\_ \_2015\_ г. |

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

**(техническое задание)**

1. **Общие положения**

* Вид выполнения работ: выполнение проектных работ.
* Заказчик: ОАО «СН-МНГ».
* Плановые сроки выполнения работ:

По лоту: 1303.4.664 (форма 9) – июль 2015г. – октябрь 2015г.;

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

По лоту: 1303.4.664 (форма 9) – без объявления стартовой стоимости;

* Порядок оплаты:

Заказчик обязуется осуществить оплату выполненных работ в течение 90 календарных дней с даты получения от Подрядчика оригиналов следующих документов:

а) акта сдачи-приемки выполненных работ;

б) счета-фактуры;

в) накладной.

На основании условий предлагаемых к заключению Договора подряда (Форма 6).

1. **Основные требования к выполнению работ:**

Качественное, своевременное выполнение объемов работ, представленных в вышеуказанном Лоте (форма 9) и приложений 1,2,3,4, на основании задания на проектирование и технических условий на основании условий предлагаемых к заключению Договора подряда (Форма 6) по минимальной стоимости и требованиям, изложенных в Техническом задании.

Обязательным условием является заполнение расшифровки стоимости работ по вышеуказанным лотам согласно Форме 8 с приложениями 1,2,3.

1. **Основные требования к Претенденту.**

* Соответствие «Основным критериям на проведение работ по типу сделки 1303 «Проектно-изыскательские работы» (Форма 11);
* Предоставление полного пакета документов к «Основным критериям на проведение работ по типу сделки 1303 «Проектно-изыскательские работы» (Форма 11).

1. **Условия выполнения работ:**

* При выполнении подрядных работ на объектах ОАО «СН-МНГ» Подрядчик соблюдает требования:

1. ПОЛОЖЕНИЕ "о контрольно-пропускных пунктах ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»   
с изменениями и дополнениями";

2. Стандарт «Общие требования, предъявляемые к подрядным организациям в Открытом акционерном обществе «Славнефть-Мегионнефтегаз» в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности» СТО 025-2013.

* При выполнении подрядных работ на объектах ОАО «СН-МНГ», Подрядчик собственными силами и за счет собственных средств осуществляет размещение (расстановку)   
  на производственной площадке оборудования (транспортные средства, специальная техника   
  и иное имущество) необходимое для выполнения работ, а также размещение рабочих и служащих Подрядчика.

3. Стандарт «Транспортная безопасность в открытом акционерном обществе   
«Славнефть-Мегионнефтегаз» СТБ 034-2012.

**5. Требования к разработке сметной документации для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»:**

**5.1. Код региона РФ, зона строительства:**

* 1,2 зона ХМАО

**5.2. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР:**

* Выполнить сметную документацию в соответствие с МДС 81-35.2004 в программном комплексе «ГРАНД-СМЕТА» версия не ниже 5.5.4 (база 2001г. редакция 2010г.) Прямые затраты формируются по составу работ единичных расценок базы ТЕР-2001, ТЕРм-2001,ТЕРп-2001ХМАО;
* Сметную стоимость строительства в сводном сметном расчете определить в двух уровнях цен: в базисном уровне – ценах 2001 года, и, в текущем уровне цен на момент выпуска сметной документации, путем применения региональных индексов пересчета базовой стоимости 2001 года
* Расчет стоимости произвести на каждый объект строительства (подготовительные работы к бурению (устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно), обустройство кустовой площадки, строительство высоковольтных линий (на каждую линию ВЛ отдельно), строительство нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов (отдельно на каждый трубопровод).
* В составе сметной документации предоставить сводный ресурсный расчёт. А также сформировать ведомость ресурсов на каждый локальный сметных расчет и по объектам в целом (подготовительные работы к бурению (устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно), обустройство кустовой площадки, строительство высоковольтных линий (на каждую линию ВЛ отдельно), строительство нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов (отдельно на каждый трубопровод), с предоставлением на бумажном носителе и в электронном виде таблицы Excel.
* Предоставить дополнительно сводную ведомость стоимости оборудования, изделий и материалов по объектам в электронном виде таблицы Excel, с разделением на материалы поставки Подрядчика, поставки Заказчика, на основании «Перечня МТР по номенклатуре ДК ОКС УКС и РО ОАО «СН-МНГ», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК/ПОДРЯДЧИК», с указанием массы оборудования, изделий и материалов.
* Материалы поставки подрядчика в текущем уровне цен определять по территориальным сборникам текущих цен на МТР (ТССЦ). Стоимость местных материалов (песок, привозной грунт, щебень и т.д.) в сметной документации необходимо учитывать по данным Поставщиков (прайс-листы).

При отсутствии необходимой номенклатуры в территориальных сборниках, стоимость материалов и оборудования принимать по прайс-листам с учетом транспортных и заготовительно-складских расходов с пересчетом в базисный или текущий уровень цен посредством использования регионального индекса изменения стоимости материальных ресурсов и оборудования

* Выполнить расчет стоимости эксплуатации дизельной электростанции при нормативных сроках строительства объектов, согласно ПОС с предоставлением на бумажном носителе и в электронном виде таблицы Excel.
* Выполнить расчет удельного показателя, с описанием мощностных и технических характеристик объекта.
* Заказчик оставляет за собой право в случае изменений требований в расчетах текущей стоимости строительства объектов направить дополнительные условия формирования стоимости.

Сметную документацию предоставить на электроном носителе в программе «Гранд-смета» (расширение \*. arp, xml и exеl).

**5.3. Фактические затраты по 9 главе (в ценах 2001г.):**

* Северная надбавка – 70%;
* Перевозка рабочих свыше 3км - 1,5 %;

**5.4. Затраты на строительство временных зданий и сооружений при производстве строительно-монтажных работ для ССР:**

* Согласно ГСН 81-05-01-2001

**5.5. Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ:**

* средства на производство работ в зимнее время согласно ГСН  81-05-02-2007, п.9 таб.4 п. (для стадии ПД и РД);
* средства на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию: МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.9.9 в размере 1% (для стадии ПД);
* борьба с гнусом: МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.9.13 в размере 0,1% (для стадии ПД).

**5.6. Затраты на осуществление авторского надзора:**

* МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.12.3 в размере - 0,2% от итога по главам 1-9 сводного сметного расчета стоимости строительства.

**5.7. Резерв средств на непредвиденные работы и затраты для ССР:**

* Резерв средств на непредвиденные работы и затраты определить в соответствии с МДС 81-35.2004 в размере:
* до 2 % для объектов социальной сферы;
* до 3% для объектов производственного назначения;
* до 10% для уникальных и особо сложных объектов строительства.

**5.8. Карьеры грунта. Стоимость грунта, торфа:**

* Грунт (песок) - карьер уточнить во время проведения изысканий;
* Стоимость 1м3 грунта (в ценах 2001г.) – согласно\_ТСЦ-408-0122;
* Стоимость 1м3 торфа (в ценах 2001г.)- согласно\_ТСЦ-407-0021;

**5.9. Доставка на строительную площадку материалов, конструкций, оборудования:**

* от базы УМТС ОАО «СН-МНГ», пос.Высокий

**5.10. Место вывоза строительного мусора и непригодных материалов полученных от разборки конструкций:**

* полигон ТБО г.Мегион

**5.11. Особые условия выполнения сметной документации:**

* Предусмотреть выделение объемов работ в соответствии с согласованными Заказчиком этапами строительства.
* Предусмотреть в отдельном локальном сметном расчете работы по вырубке леса, захоронке лесопорубочных остатков с выделением подразделов по объектам (нефтесборные сети, высоконапорные водоводы, высоковольтные линии, автомобильная дорога, устройство площадки)
* Разработать локальные сметные расчеты на пусконаладочные работы КИП и А, сетей электрических.
* Разработать локальные сметные расчеты на устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно.
* По каждому разделу ЛСР должны быть выделены размеры и суммы накладных расходов и сметной прибыли и итоги с учетом этих затрат;
* При ссылках на техническую часть или вводные указания сборников расценок или другие нормативные документы (коэффициенты учитывающие условия применения ТЕР) в графе «шифр» после номера сборника и расценки указаны ТЧ ВУ и номер соответствующего пункта или таблицы, а при применении коэффициентов, учитывающих условия производства работ (должны быть обоснованы ПОС и указаны в пояснительной записке к сметной документации) в графе «наименование работ и затрат» дополнительно указана величина этого коэффициента, а также сокращенное наименование и пункт нормативного документа;
* В случае исключения или замены ресурсов в единичных расценках, должны быть указаны коды, количественные и стоимостные показатели.

При составлении сметной документации, необходимо руководствоваться следующими требованиями:

* Монтаж металлоконструкций в локальных сметах расценивать следующим образом: монтаж м/к по ТЕР09, стоимость металлопроката и труб по ТСЦ часть I, изготовление м/к по ТЕРм38.;
* при определении стоимости работ по погружению свай из металлической трубы не допускается определять стоимость материалов по расценкам «готовые строительные конструкции». Необходимо использовать расценки на изготовлении ТЕР5-01-117, погружение по ТЕР5-01-011 (исключить стоимость шпунта) и отдельной строкой учитывать стоимость труб по ТСЦ часть I.
* При монтаже технологических трубопроводов ТЕРм12 применять расценки «из труб и готовых деталей», с включением развернутой длины этих деталей (фасонных частей) в длину трубопровода, при этом дополнительно расценку на установку фасонных частей не учитывать. Кроме того, не учитывать гидравлическое и пневматическое испытание, т.к. данный вид работ учтен в расценках на укладку (см. тех.часть);
* при составлении смет на монтаж узлов трубопроводов необходимо использовать 19 раздел сборника ТЕРм12, применение расценок на стоимость готовых узлов не допускается!
* при составлении смет на строительство трубопроводов (водоводы, нефтесборы за пределами кустовой площадки) необходимо использовать сборник ТЕР25, узлы на данных трубопроводах расценивать по сборнику ТЕРм12 раздела 19;
* расценку на выдержку под давлением при пневматическом или гидравлическом испытаниях необходимо корректировать понижающими коэффициентами в зависимости от часов выдержки по проекту;
* при составлении смет на строительство опор ВЛ принимать изготовление всех металлических конструкций по сборнику ТЕРм38 и стоимость всех материалов с нормой расхода согласно технической части данного сборника. Применение расценок на стоимость готовых стальных опор не допускается!
* При применении расценок на тепловую изоляцию, необходимо исключать основной ресурс маты или плиты теплоизоляционные и включать отдельной строкой в соответствии с коэффициентом уплотнения к объему теплоизоляции по проекту.
* При покрытии тепловой изоляции не применять расценки с листовым алюминием, так как используется листовая оцинкованная сталь.
* Не включать в сметы визуальный контроль стыков, так как эти затраты учтены накладными расходами.
* Из расценки на установку манжет по ТЕР25-07-22 необходимо исключать стоимость праймера эпоксидного и манжет, а стоимость манжет учитывать отдельной строкой методом пересчета от текущей стоимости к базисной путем применения регионального индекса на материалы.

На установку втулок применять расценки как на манжеты по ТЕР25-07-22 с исключением стоимости праймера эпоксидного, песка для пескоструйной обработки стыка и манжет, а стоимость втулок учитывать отдельной строкой методом пересчета от текущей стоимости к базисной путем применения регионального индекса на материалы.

**5.12. Затраты связанные с уплатой налога на добавленную стоимость:**

* ФЗ №117 от 07.07.03 г. в размере  - 18%
* В случае победы на тендере по данному ПДО подрядчик обязан на период выполнения работ заключить и предоставить Заказчику договоры добровольного страхования от несчастных случаев работников без увеличения стоимости работ по договору со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей, с включением в договоры следующих рисков:

- смерти в результате несчастного случая;

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

.

**Форма 7 «Перечень аффилированных организаций»**

**Перечень аффилированных организаций**

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