|  |  |
| --- | --- |
| СО 6.2230 | УТВЕРЖДАЮ:  Заместитель генерального директора  по техническим вопросам–  главный инженер  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.П. Сатриванов  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на проведение регламентированной закупки на поставку КТП.

**1. Общие положения.**

1.1 Заказчик: АО «Тываэнерго»

1.2 Предмет закупки: комплектная трансформаторная подстанция.

**2. Место, срок и условия поставки Оборудования.**

2.1 Место поставки: Центральный склад, г. Кызыл, ул. Колхозная, 2.

2.2 Поставка оборудования осуществляется транспортными средствами до склада Заказчика.

Упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, условия транспортирования, в том числе требования к выбору вида транспортных средств, условия и сроки хранения оборудования и документации должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия, требованиям ГОСТ 23216-78 и др. нормативно-технической документации. Порядок отгрузки, специальные требования к таре и упаковке должны быть определены в договоре на поставку оборудования.

2.3 Срок поставки: 30 календарных дней с момента заключения договора на поставку.

**3. Перечень и объемы поставки Оборудования.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Номенклатурный номер 1 С МТС** | **Наименование** | **Краткая характеристика и комплектация** | **Ед. изм.** | **Кол-во** | **Планируемая (предельная) цена, руб** | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | **Цена за ед. без НДС** | **Цена за. с НДС** | **Всего без НДС** | **Всего с НДС** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| 1 | **3412200261** | КТПТ-ВВ-250/10/0,4 УХЛ 1 б/тр |  | **шт** | 5 | 697375,94 | 822 903,60 | 3 486 879,7 | 4 114 518,04 |
| **Итого планируемая (предельная) цена закупки** | | | |  |  |  |  | **3 486 879,7** | **4 114 518,04** |

3.1. Все налоги, сборы, отчисления и другие платежи, включая таможенные платежи и сборы, а также расходы на транспортировку продукции до места поставки, стоимость тары и упаковки, гарантийные обязательства включены в стоимость предложения участника.

**4. Общие технические требования к поставляемой продукции.**

4.1. Поставляемая продукция должна быть изготовлена в год поставки или предшествующий ему и быть ранее не использованной;

4.2. Продукция должна соответствовать требованиям:

– положения о единой технической политике в электросетевом комплексе РФ;

– СТО 234.01-3.1-001-2016 КТП 6-20/0,4 кВ. Общие требования.

4.3. Продукция должна иметь сертификаты соответствия и протоколы сертификационных испытаний, подтверждающие заявленные характеристики, сопровождаться документацией по монтажу, наладке и эксплуатации.

4.4. Закупаемое электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть аттестованы в аккредитованном Центре ПАО «Россети» (в соответствии с действующими организационно-распорядительными документами ПАО «Россети»).

4.5. Вся сопроводительная документация должна быть составлена на русском языке и передана заказчику вместе с поставляемой продукцией.

4.6. Поставляемое оборудование должно быть рассчитано на эксплуатацию в непрерывном режиме круглосуточно в заданных условиях в течение установленного срока службы.

4.7. Маркировка оборудования должна выполняться на русском языке, должна иметь четкие обозначения. Также указывается изготовитель, номер партии и дата изготовления. Маркировка должна сохраняться весь срок службы поставляемого оборудования.

4.8. Характеристики и требования к поставляемому оборудованию представлены в приложении 1 к настоящему техническому заданию (в таблице участником закупки заполняется графа предлагаемые технические характеристики, изменение и удаление участником, установленных в приложении 1 требований, не допускается).

Предлагаемые к поставке материалы, изделия, конструкций и оборудование, должны соответствовать требованиям приложения 1 к настоящему ТЗ и действующим в РФ нормативным документам.

В случае полного соответствия предлагаемого оборудования указанным требованиям достаточно предоставить приложение, заверенное подписью и печатью участника закупки (без заполнения столбца таблицы).

4.9. Предлагаемые участником варианты технических параметров и характеристик оборудования и материалов не указанные в ТЗ, согласовываются дополнительно.

**5. Требования к объему документации, предоставляемой участником закупок для оценки предложения по лоту.**

Участник обязан предоставить следующие документы, подтверждающие соответствие продукции установленным требованиям:

5.1. Заключение об аттестации в ПАО «Россети» (ОАО «ФСК ЕЭС») (полнотекстовый документ);

5.2. Российские сертификаты (декларации) соответствия требованиям ГОСТ Р (ГОСТ или ТУ (с приложением данных ТУ)) и безопасности;

5.3. Протоколы испытаний, указанные в сертификате (декларации);

5.4. Документальное подтверждение дилерских прав на поставку предлагаемой продукции с гарантией предприятия производителя либо других документов, подтверждающих право поставки с сохранением гарантии предприятия производителя;

5.5. Документальное подтверждение производителем срока службы, гарантии и изготовления; данное подтверждение допускается предоставлять в рамках подтверждения дилерских либо иных прав на поставку предлагаемой продукции по п. 5.4. (для участников-производителей не требуется);

5.6. Заполненную таблицу соответствия поставляемого оборудования установленным требованиям, указанную в приложении 1 к ТЗ, либо заверенное приложение с учетом требований п. 4.8.;

**6. Гарантийные обязательства.**

Срок гарантии на поставляемые материалы и оборудование должен быть не менее 5 лет. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода оборудования в эксплуатацию.

Участник должен за свой счет и сроки, согласованные с заказчиком, устранять любые дефекты в поставляемом оборудовании, материалах, выявленные в течение гарантийного срока.

В случае выхода из строя оборудования участник обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 5 дней со дня получения письменного извещения заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

**9. Правила приемки оборудования.**

Все поставляемое оборудование проходит входной контроль, осуществляемый представителями АО «Тываэнерго» при получении оборудования на склад.

Приемка продукции по качеству производится в соответствии с требованиями Инструкции о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по качеству, утвержденной Постановлением Госарбитража СССР от 25.04.1966 № П-7, в части, не противоречащей законодательству РФ.

Приемка продукции по количеству производится в соответствии с требованиями Инструкции о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по количеству, утвержденной Постановлением Госарбитража СССР от 15.06.1965 № П-6, в части, не противоречащей законодательству РФ.

При приемке продукции осуществляется:

– внешний осмотр тары и упаковки:

– проверку соответствия количества отгруженных и поступивших поставочных мест;

– проверку соответствия содержимого упаковочным листам и характеристикам, указанным в товаросопроводительной документации.

Результаты приемки оформляются актом приемки товара в соответствии с унифицированной формой № ТОРГ-1.

В случае выявления дефектов, участник обязан за свой счет заменить поставленную продукцию.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Дата | Должность | Подпись | ФИО |
| 1 |  | Начальник департамента эксплуатации и ТОиР |  | А.Я. Гаммель |
| 2 |  | Начальник производственно-технической службы |  | Надыкто С.В. |
| 3 |  | Начальник управления логистики и МТО |  | Гузик Т.А. |

Приложение 1.1.

к техническому заданию

**Опросный лист на киосковые комплектные трансформаторные подстанции**

| №  п/п | Наименование, характеристика, назначение | Требования  заказчика | Предложения  поставщика |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Общие параметры:** |  |  |
| 1.1. | Исполнение | тупиковая |  |
| 1.2. | Тип КТП | однотрансформаторная |  |
| 1.3. | Мощность КТП, кВА | 250 |  |
| 1.4. | Номинальное напряжение ВН, кВ | 10 |  |
| 1.5. | Наибольшее рабочее напряжение ВН, кВ | 12 |  |
| 1.6. | Номинальное напряжение НН, кВ | 0,4 |  |
| 1.7. | Номинальная частота, Гц | 50 |  |
| 1.8. | Ток электродинамической стойкости и термической стойкости в течение 1 c на стороне ВН и НН по ГОСТ Р 52736-2007 | Да |  |
| 1.9. | Исполнение вводов ВН – НН, (Да, Нет):  *- воздух - воздух (НН СИП 0,4 кВ)* | Да |  |
| 1.10. | Тип коммутационного аппарата ввода ВН: | РЛНД 10/400 УХЛ 1 |  |
| 1.11. | Номинальный ток плавкой вставки предохранителей ВН, А | 32 |  |
| 1.12. | Тип коммутационного аппарата ввода НН | РЕ 19-37 400 А |  |
| 1.13. | Тип ОПН на стороне ВН | ОПН 10/12-400 УХЛ1 |  |
| 1.14. | Тип ОПН на стороне НН | 0,4/0,42-400 УХЛ1 |  |
| 1.15. | Количество отходящих линий НН (с учетом фидера уличного освещения), шт. | 5 |  |
| 1.16. | Автоматические выключатели отходящих линий: |  |  |
| 1. К – количество, шт./Т – тип/Iн – номинальный ток, А/Iр – ток расцепителя, А | 2/ВА 57-35/100/500 |  |
| 1. К – количество, шт./Т – тип/Iн – номинальный ток, А/Iр – ток расцепителя, А | 1/ВА 57-35/160/500 |  |
| 1. К – количество, шт./Т – тип/Iн – номинальный ток, А/Iр – ток расцепителя, А | 1/ВА 57-35/250/500 |  |
| 1. для фидера уличного освещения Т – тип/Iн – номинальный ток, А/ Iр – ток расцепителя, А | 1/ВА 57-35/25/125 |  |
| 1.17. | Наличие технических средств для поддержания рабочей температуры оборудования, (Да, Нет) | Да |  |
| 1.18. | Наличие АВР НН, (Да, Нет) | Нет |  |
| 1.19. | Наличие измерительных приборов на вводе и секции НН, (Да, Нет):  Вольтметр на 3 фазы с переключателем  Амперметр в каждой фазе | Да  Да |  |
| 1.20. | Наличие освещения в РУВН , РУНН и розетки 220 В (переменного напряжения) для организации обслуживания, (Да, Нет) | Да |  |
| **2.** | **Параметры трансформатора:** |  |  |
| 2.1. | Без трансформатора, (Да, Нет) | Да |  |
| **3.** | **Система учета электроэнергии:** |  |  |
| 3.1. | Наличие технического учета электроэнергии на вводе РУНН, (Да, Нет) | Да |  |
| 3.2. | Наличие коммерческого учета электроэнергии на отходящих линиях НН, (Да, Нет) | Да |  |
| 3.3. | Наличие коммерческого учета электроэнергии на фидере уличного освещения, (Да, Нет) | Да |  |
| 3.4. | Цепи коммерческого учета выполнены в соответствии с требованиями НТД для АСКУЭ, (Да, Нет) | Да |  |
| 3.5. | Тип счетчика электроэнергии для коммерческого учета/ класс точности, не хуже | ПСЧ-4ТМ.05М / 0,5S |  |
| 3.6. | Тип счетчика электроэнергии для технического учета/ класс точности, не хуже | ПСЧ-4ТМ.05М / 0,5 |  |
| 3.7. | Количество обмоток трансформаторов тока, не менее, шт./класс точности обмотки трансформаторов тока для учета, не хуже | 1/0,5 |  |
| 3.8. | Межповерочный период трансформаторов тока, не чаще чем 1 раз в 6 лет | Да |  |
| 3.9. | Оборудования для организации сбора данных учета | Нет |  |
| 3.10. | Оборудование для организации канала связи данных учета | - модем с интерфейсом RS-485 iRZ ATM2-485;  - внешняя антенна;  - розетка (220 В);  - вводной автоматич. выключатель питания розетки.  Счетчики электроэнергии должны быть подключены по RS-485 к модему. |  |
| **4.** | **Комплектация:** |  |  |
| 4.1. | Трансформатор силовой, (Да, Нет) | Нет |  |
| 4.2. | РУ ВН в полной комплектации, (Да, Нет) | Да |  |
| 4.3. | РУ НН в полной комплектации, (Да, Нет) | Да |  |
| 4.4. | Комплект ОПН ВН и НН, (Да, Нет) | Да |  |
| 4.5. | Разъединитель (в комплекте с приводом), с заземляющими ножами и приводом заземлителя, (Да, Нет) | Да |  |

Князев В.В.

9-84-87