



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 427865
способом Запрос ценовых предложений

Лот № (900 Р, 1492571) Работы по ремонту/реконструкции линий электропередач

Заказчик: Акционерное общество "Казакхтелеком"

Организатор: "Дирекция "Телеком Комплект" - филиал Акционерного общества "Казакхтелеком"

1. Краткое описание ТРУ

| Наименование | Значение |
|---------------------------------------|---|
| Номер строки | 900 Р |
| Наименование и краткая характеристика | Работы по ремонту/реконструкции линий электропередач, Работы по ремонту/реконструкции линий электропередач и аналогичного линейного оборудования/объектов |
| Дополнительная характеристика | ТО и ремонт ТП, ЛЭП, РУ |
| Количество | 1.000 |
| Единица измерения | - |
| Место поставки | КАЗАХСТАН, Карагандинская область, Караганда Г.А., г.Караганда, Карагандинская область, Абайский район, с.Сарепта, ул.Клубная, д.2 |
| Условия поставки | - |
| Срок поставки | С даты подписания договора в течение 20 календарных дней |
| Условия оплаты | Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 100% |

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Технические требования

к проектированию внешнего электроснабжения

ЛОТ ПЗ №900 Р

1. Адрес объекта: Карагандинская область, Абайский район, с. Сарепта, ул. Клубная, дом 2.

2. Объект: АТС.

3. Источник электроснабжения: ЦРП 10 кВ «Сарепта» ф. № 2 КТП № 157 (250 кВА). Точка подключения: ВЛ 0,4 кВ ф. № 2 опора № 5.

4. Уровень напряжения в точках присоединения: 0,38 кВ.

5. Разрешенная к использованию мощность: 5,0 кВт.

6. Категория надежности электроснабжения: третья.

7. Характер потребления электроэнергии: постоянный.

8. Разрешенный коэффициент мощности: $\cos\phi$ 0,92.

9. Выполнить проект внешнего электроснабжения. В проекте предусмотреть:

9.1. Строительство ЛЭП от опоры № 5 до объекта;

9.2. Замена ПК 102-10-31,5 УЗ (3 шт);

9.3. Заземление опоры №5;

9.4. Требования к организации учета электроэнергии:

9.4.1. Обеспечить установку прибора учета в соответствии с приложением №1;

9.4.2. Установка прибора учета в шкафу установленного образца в соответствии с ПУЭ, СНиП РК, РД РК и Инструкцией по эксплуатации эл.счетчика. ПУ установить в запираемом на замок шкафу учета (ШУ) с окошком на уровне цифрового табло, закрытом с внутренней стороны надежно закрепленным стеклом. Внутренняя дверца ШУ должна быть приспособлена для пломбирования с двух противоположных сторон, внешняя – запирается на замок;

9.4.3. В шкафу учета до прибора учета предусмотреть установку автоматического выключателя с тепловым расцепителем на расчетный ток. Установку шкафа учета предусмотреть на фасаде здания. Шкаф учета подлежит опломбировке;

9.4.4. Расчет потерь мощности;

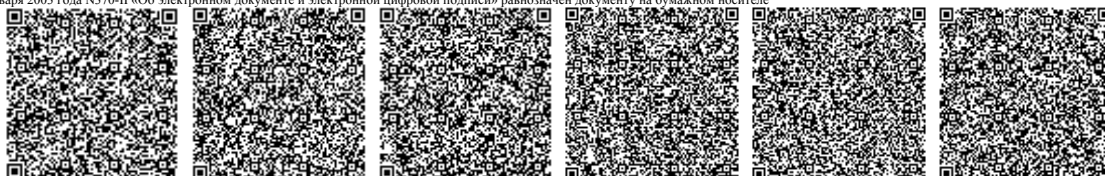
10. Требования к релейной защите, автоматике, телемеханике, связи, защитному заземлению, изоляции и защите от перенапряжения. Защиту и заземление выполнить согласно ПУЭ;

11. Проект внешнего электроснабжения согласовать с ТОО «КРЭК»;

12. Выполнить экспертизу проекта;

13. Экспертиза проекта

Проектом предусмотреть:





1. Монтаж запираемого шкафа учета заводского исполнения с окошком на уровне циферблата элетросчетчика в доступном для осмотра и обслуживание месте. Высота от пола до коробки зажимов электросчетчика должна быть в пределах 1,4-1,7 м.
2. Электронного счетчика электроэнергии Меркурий, согласно указанных в таблице технических параметров.
3. Возможность подключения к интерфейсу счетчика RS-485(CAN) GSM-шлюз «Меркурий 228».

Необходимое для установки оборудование

№ Наименование Кол-во Ед. Изм.

I Тех. требование для электросчетчика.

I. Класс точности 2,0 S

II. Интерфейсы RS-485, CAN

III. Автоматическая самодиагностика с индикацией ошибок

IV. Электронная пломба на вскрытие передней панели

V. Измерение, учет, хранение, вывод

на ЖК-индикатор и передача по интерфейсу CAN следующей информации:

количество учетной активной электроэнергии отдельно по каждому тарифу и сумму по всем тарифам:

a. Всего от сброса показаний

b. За каждые из 11 предыдущих месяцев и на начало месяцев

c. Мгновенные значения мощности, тока, напряжения;

Учет по 4 тарифам. Индивидуальное расписание для каждого наименования дня недели(Пн-Вс) и для каждого из 12-ти месяцев

года. Индивидуальное расписание дня для праздничных дней. Автопереход на зимнее/летнее время.

Контроль мощности нагрузки или энергии с переводом импульсного выхода в высокоимпедасное состояние в случае превышения заданных установок.

VI. Вывод на ЖК-индикатор:

• Номер текущего тарифа;

• Значение потребленной энергии с начала эксплуатации по каждому тарифу и сумму по всем тарифам в виде 6 знаков до запятой и 2 после;

• Текущее значение активной мощности в нагрузке в кВт;

• Текущие значения тока и напряжения;

• Значение потребленной энергии с начала эксплуатации на первое число текущего и каждого из предыдущих 11-ти месяцев по каждому тарифу и сумму по всем тарифам;

• Время переключения тарифных зон;

• Текущие время и дату;

• Адрес модема PLC;

• Пиктограмма уровня сигнала модема. 1 шт

Подписал

Дата подписания

АБДРЕЕВА АЙГУЛЬ

17.04.2020

