

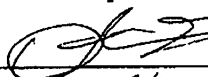


**Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филнал «Амурские электрические сети»**

ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия; Тел. (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Согласовано»:

Заместитель директора
по развитию и инвестициям

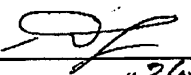

А.А. Майоров
«24» 12 2013 г.

«Утверждаю»:

Заместитель директора –
главный инженер


А.В. Бакай
«25» 12 2013 г.

Начальник ПТС


Д.В. Матющенко
«26» 12 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ *1*
На закупку КТПН-250/10/0,4.

1. **Наименование устройства:** комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КТПН - 250/10/0,4 – 1 шт.
 2. **Назначение устройства:** для выполнения технологического присоединения ленточной пиломатериала в п. Гонжа Магдагачинского района, (заявитель ИП Борщасв Е.Н.).
 3. **Количество:** 1 шт.
 4. **Технические данные:** в соответствии с прилагаемым опросным листом (Приложение 1). Марки и типы оборудования изменению не подлежат.
 5. **Дополнительные условия:** Окраску всех узлов и деталей оборудования выполнить методом порошковой полимеризации. Оборудование должно иметь сертификат качества, декларацию или сертификат соответствия ГОСТ, ТУ.
Поставщик обязан предоставить письмо-подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.
 6. **Прилагаемая документация:** паспорт на изделие в 1 экз., техническое описание и руководство по эксплуатации в 1 экз. для каждого изделия, инструкции по монтажу оборудования в 1 экз., технические паспорта на встроенное оборудование в 1 экз., электрические схемы главных и вторичных цепей в 1 экз.
 7. **Год выпуска:** 2013-2014 (новые).
 8. **Срок поставки:** с 1 апреля 2014 г. по 30 апреля 2014 г.
 9. **Гарантии на поставляемое оборудование:** не менее 60 месяцев.
 10. **Заказчик:** ОАО «ДРСК» для СП «СЭС» филиала «Амурские ЭС».
 11. **Доставка:** станция Благовещенск Забайкальской ж/д.
 12. **Контактное лицо:** начальник службы технической эксплуатации Стуков Николай Витальевич, (416-58)56-2-56, cts@ses.amur.drsk.ru
- Приложение:** 1. Опросный лист на КТПН - 250/10/0,4 – 1 шт. на 2 листах в 1 экземпляре.

Главный инженер



Д.А. Будько

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТП

Объект: Ленточная пиlorама в п.Гонж Магдагачинского района, (заявитель ИП Борцаев Е.Н.)

Заказчик: СП "СЭС" филиал ОАО "ДРСК" "Амурские ЭС", индекс: 675240, область: Амурская, г. Зеля, пер. Лаврушинский 3

Объект: для выполнения технологического присоединения ленточной пиlorамы в п.Гонж Магдагачинского района, (заявитель ИП Борцаев Е.Н.).

Контактное лицо: Стуков Николай Витальевич, телефон (41658) 56-2-56 e-mail: ets@ses.amur.drsk.ru

Тип подстанции		однотрансформаторная	КТПН-250/10/0,4 УХЛ1
№ п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА		250
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)		10
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН; воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)		ВВ
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)		
4.2.	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН типа ПКТ-101-10-20 У1 - комплекта (3 шт.), А		20
4.3.	Комплект ограничителей перенапряжения, ОПН-10/12-10/650 (II) УХЛ1, комплект (3 шт)		1
4.4.	Трансформатор силовой масляный ТМГ 10/0,4 УХЛ1 У/Ун-0		250
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)		
5.1	Вводной коммутационный аппарат		
5.1.1	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей, 400 А		1
5.1.2	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 250/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66, комплект (3 шт.)		1
5.2.	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ		
5.2.1.	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей, 160 А		1
5.2.2.	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей, 63 А		2
5.2.3.	Выключатель автоматический, (ВА 88-33) 32 А		1
5.2.3.	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 200/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66, комплект (3 шт.)		1
5.2.4.	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 100/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66, комплект (3 шт.)		2
5.2.5.	Комплект ограничителей перенапряжения, ОПН-0,26-10 (II)/1,0-3 УХЛ1, комплект (3 шт)		1
5.3.	Аппараты питания цепей АИИС КУЭ:		
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА 47-29 3Р 4А х-ка В, шт		1
5.3.2	Однополюсный автоматический выключатель ВА 47-29 1Р 4А х-ка В, шт		1
5.4.	Уличное освещение		да
5.4.1	Автоматический выключатель, 3х16А		1
5.5	Приборы контроля		
5.5.1.	Вольтметр		1
5.5.2.	Амперметры (3 фазы на каждое присоединение)		3
5.6.	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)		нет
6	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)		в соответствии с п. 11 примечаний
7	Укомплектовать внешним разъединителем 10 кВ (РЛНДЗ с ручным приводом), шт.		1
8	Степень защиты по ГОСТ 14254-96		IP 34
9	Количество КТП в заказе, шт.		1

1	На коробе 10 кВ выполнить напыль (не менее 20 мм) от общей части поверхности корпуса в месте крепления проходных изоляторов, для предотвращения проникновения влаги. ОПН-10 кВ установить снаружи КТПН на воздушный ввод.
2	В РУ 0,4 кВ смонтировать лотки для прокладки СИП отходящих фидеров.
3	Оснастить внутренними и навесными замками двери КТПН, и привода внешних разъединителей
4	Коммутационные аппараты и открытые токоведущие части по стороне 0,4 кВ должны иметь сплошное ограждение от поражения электрическим током
5	Оснастить необходимыми блокировками (замки блокирующие: привод главных ножей разъединителя с главным рубильником 0,4 кВ; привода заземляющих ножей разъединителя с дверцами отсека ВН и дверцами трансформаторного отсека), препятствующими проникновению персонала при подающем напряжении, согласно ПТЭ РФ п. 5.4.10
6	В РУ-10 кВ предусмотреть сетчатое или глухое ограждение неизолированных токоведущих частей с возможностью доступа к ним, согласно п. 4.2.88 ПУЭ (изд. 7).
7	Габариты трансформаторного отсека выполнить с учетом возможности установки силового трансформатора следующего габарита, предусмотреть возможность замены (перемещения) трансформатора на собственных колесах входящих в комплект. В рабочем положении трансформатор должен быть жестко закреплён.
8	В КТПН воздушный ввод 10 кВ и выход 0,4 кВ выполнять в отдельных коробах с возможным доступом для замены опорных изоляторов и шин. Короба 10 и 0,4 кВ выполнить с учетом ветровых нагрузок (не менее 32 м/с). В коробе 0,4 кВ для СИП предусмотреть отверстия не менее 70 мм с уплотнительными сальниками для каждого фидера, либо проходные изоляторы 0,4 кВ.
9	В КТПН предусмотреть монтаж пола в РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ, трансформаторных отсеках из рифленого листового железа толщиной не менее 2 мм.
10	В КТПН шины в РУ-10 кВ от проходных изоляторов до вводов трансформаторов, в РУ-0,4 кВ от вводов трансформаторов до вводных коммутационных аппаратов, а так же от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить шинами расчетного сечения.
11	Требования к средствам измерения электроэнергии:
11.1.	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф учета электрической энергии размером 1000х800х300, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф обшить теплоизоляцией пенофол В-05.
11.2.	В шкафу учета выполнить монтаж испытательных клеммников предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей. Количество испытательных клеммников определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих групп фидеров) по ТП, предусмотреть место для монтажа ПУ.
11.3.	Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный кабель, длиной не более 10 м, $S \geq 2,5$ (мм ²).
11.4.	В шкафу учета, на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1, не менее 4 шт. Расположить обогрев с учетом исключения соприкосновения с корпусами электросчетчиков. Все МКЭ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю через терморегулятор Eberle 16A TP-1.
11.5.	На монтажной панели шкафа выполнить монтаж розетки РДЕ-47 220В.
12	Укомплектовать клеммы автоматических выключателей латунными шинками. Расположить коммутационные аппараты отходящих фидеров с учетом габарита для присоединения наконечников марки СРТАUR 70.

Главный инженер

Согласовано:

начальник службы СТЭ
начальник службы СТЭЭ

Будько Д.А.

Н.В. Стуков
О.Г. Пичугин

Д.А. Будько
Н.В. Стуков

Р.С. СТЭ *В.И. Ю.1*

О.Г. Пичугин