

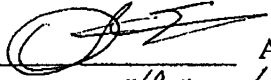


**Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филлал «Амурские электрические сети»**

ул. Тенгизская, 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

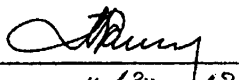
«Согласовано»:

Заместитель директора
по развитию и инвестициям

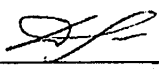

А.А. Майоров
«12» 12 2013 г.

«Утверждаю»:

Заместитель директора –
главный инженер


А.В. Бакай
«12» 12 2013 г.

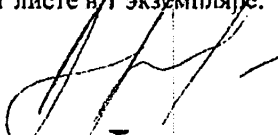
Начальник ПТС


Д.В. Матюшенко
«11» 12 2013 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №3
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 работ по реконструкции ВЛ-10/0,4 кВ г. Свободного.
 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 (новые).
 8. **Срок поставки:** с 01.04 2014 г. по 30.04 2014 г.
 9. **Гарантии на поставляемое оборудование:** не менее 60 месяцев.
 10. **Заказчик:** ОАО «ДРСК» для СП «ЗЭС» филиала «Амурские ЭС».
 11. **Доставка:** станция Михайло - Чесноковская Забайкальской ж/д.
 12. **Контактное лицо:** инженер службы линий Суворов Игорь Игоревич, (416-43)2-73-73, sles4@zes.amur.drsk.ru
- Приложение:** 1. Опросный лист на КТПН - 250/10/0,4 - 1 шт. на 1 листе в 1 экземпляре.
2. Перечень дополнительного оборудования по организации учёта электроэнергии на 1 листе в 1 экземпляре.

Главный инженер



А.А. Воробьев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ на закупку
КТПН-250/10/0,4 УХЛ1

Заказчик: СП "ЗЭС" филиал ОАО "ДРСК" "Амурские ЭС" индекс 676450 область Амурская
город Свободный, улица 40 лет Октября, 80

Объект: Для выполнения работ по Реконструкции ВЛ-10/0,4 кВ г. Свободного

Контактное лицо: Суворов Игорь Игоревич, телефон (416-43) 2-73-73, e-mail: sles4@zes.amur.drsk.ru

Тип подстанции		Однотрансформаторная (тупиковая)	КТП	Примечание
№ п/п	Наименование, характеристики		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)			
4.1	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН типа ПКТ 10		16	
4.2	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ		О	ОПН-10/12-1С/65С(П) УХЛ1
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ 10/0,4 УХЛ1 УГН-0 (да, нет)		да	
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)			
5.1	Вводной коммутационный аппарат			
5.1.1	Выключатель автоматический типа с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей ВА 57-39 ГОСТ 15150-69 - УХЛ3		400	
5.2.1	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 400/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66		3	
5.3	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ			
5.3.1	Выключатель автоматический типа с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей ВА 57-35 ГОСТ 15150-69 - УХЛ3			
5.3.1.1	180 А		1	
5.3.1.2	100 А		2	
5.4.1	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 200/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66		3	
5.4.2	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 100/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66		6	
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ		О	ОПН-0,26-10 (П)1,0-3 УХЛ1
5.6	Аппараты питания цепей АИИС КУЭ:			
5.6.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА 47-29 3Р 4А х-ка В, шт		1	
5.6.2	Однополюсный автоматический выключатель ВА 47-29 1Р 4А х-ка В, шт		1	
5.7	Уличное освещение		да	
5.7.1	Автоматический выключатель, ВА 57-35 16 А, ГОСТ 15150-69 - УХЛ3		1	
5.8	Приборы контроля			
5.8.1	Вольтметр		да	
5.8.2	Амперметры (на каждое присоединения)		да	
5.9	Гамбург для обслуживания РУНН (да, нет)		да	
5.10	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)		В соответствии с п 9 примечаний	
6	Количество КТП в заказе, шт.		1	
7	Укомплектовать внешним разъединителем 10 кВ (РЛНДЗ), шт.		1	
8	Степень защиты по ГОСТ 14254-98		IP 34	
Примечание: КТП				
1	На корпусе 10 кВ выполнить напыль (не менее 20 мкм) от общей части поверхности корпуса в месте крепления проходных изоляторов, для предотвращения проникновения влаги. ОПН-10 кВ установить снаружи КТП.			
2	В РУ 0,4 кВ смонтировать лотки для прокладки СИП отходящих фидеров.			
3	Оснастить внутренними и навесными замками дверцы КТП.			
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 подаче напряжения, согласно ПТЭ РФ п. 5.4.10			
6	В РУ-10 кВ предусмотреть сетчатое или глухое ограждение неизолированных токоведущих частей (шины, ПК-10 кВ) с возможностью доступа к ним, согласно п. 4.2.66 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 КТП воздушный ввод 10 кВ и выход 0,4 кВ выполнить в отдельных коробах с возможным доступом для замены опорных изоляторов и шин. Короба 10 и 0,4 кВ выполнить в 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.	
9	Требования к средствам измерения электроэнергии:	
9.1.	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф учета электрической энергии размером 1000х800х300, обшить теплоизоляцией пенофол В-05. Кол-во шкафов учета определяется возможностью установки всего количества приборов учета электрической энергии типа РИМ 489.03. Количество приборов учета электрической энергии определяется количеством присоединений 0,4 кВ (ввод, отходящих групп фидеров) по ТП.	
9.2.	В шкафу учета выполнить монтаж испытательных клеммников предвзвешенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей. Количество испытательных клеммников определяется количеством присоединений 0,4 кВ (ввод, отходящих групп фидеров) по ТП, предусмотреть мосты для монтажа приборов учета электрической энергии типа РИМ 489.03.	
9.3.	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=2,5 (мм ²).	
9.4.	В шкафу учета, на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЗ-1/1, не менее 4-х шт. Расположить обогрев в виде пластин МКЗ-1/1 с учетом исключения соприкосновения с корпусом счетчиков. Все МКЗ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю через терморегулятор Eborle16A TP-1.	
9.5.	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф автоматизации габарита 500х500х250, обшить теплоизоляцией пенофол В-05 в комплектации:	
9.6.	В шкафу на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЗ-1/1. Расположить обогрев в виде пластин МКЗ-1/1 с учетом исключения соприкосновения с корпусом УСПД. Все МКЗ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю через терморегулятор Eborle16A TP-1.	
9.7.	для осуществления питания УСПД смонтировать ограничитель импульсных напряжений, ОИН1-275-12,5-II в количестве 3 шт. собранных в схему с выключателем автоматический ВА 4529 40А 3Р х/в С.	
9.8.	На монтажной панели шкафа выполнить монтаж розетки РАр10-3-Опс	

Главный инженер _____ А.А. Воробьев

Согласовано: Начальник службы линий _____ А.С. Лавриченко

Согласовано: Начальник службы СТЭ _____ Д.В. Гулевич

Д.В. Гулевич

Вручено Б.Ю.1

Трун

РС СТЭ *Вручен*

OK