

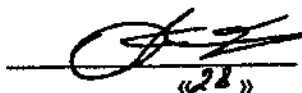


**Открытое акционерное общество  
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»  
Филиал «Амурские электрические сети»**

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

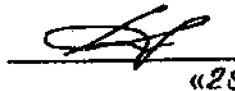
 А.А. Майоров  
«28» 04 2014 г.

«Утверждаю»:

Заместитель директора –  
главный инженер

 А.В. Бакай  
«28» 04 2014 г.

Начальник ПТС

 Д.В. Матюшенко  
«28» 04 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №3**

**На закупку КТПН-630/10/0,4, КТПН-400/10/0,4, КТПН-250/10/0,4.**

1. **Наименование устройства:** комплектные трансформаторные подстанции наружной установки КТПН-630/10/0,4 – 1 шт., КТПН-400/10/0,4 – 1 шт., КТПН-250/10/0,4 – 1 шт.
2. **Назначение устройства:** для выполнения работ по реконструкции ВЛ-10/0,4 кВ с. Новокиевский Увал в СП «ЗЭС»
3. **Количество:** 3 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:** 2014 (новые).
8. **Срок поставки:** 2015.14.2014 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](mailto:sles4@zes.amur.drsk.ru)

Приложение: 1. Опросный лист на КТПН-400/10/0,4 – 2 шт., КТПН-250/10/0,4 – 1 шт. на 2 листах в 1 экз.;

**Главный инженер**

**А.А. Воробьев**

Исх.: И.И. Суворов  
Тел: 23-73  
E-mail: [sles4@zss.amur.drsk.ru](mailto:sles4@zss.amur.drsk.ru)

~~С. Смирнов~~ 23.04.14 ~~М.В. Веткина~~ 23.04.14.

Приложение 1 к Т.З. на закупку КТПН УХЛ1  
реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ с. Новокняжеский Уезд

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ на закупку КТПН УХЛ1 реконструкция  
ВЛ-10/0,4 кВ с. Новокняжеский Уезд**

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

Объект: Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ с. Новокняжеский Уезд

Контактное лицо: Суворова Игорь Игоревич, телефон (416-43) 2-73-73, e-mail: zlas4@zlas.ru, drsk.ru

Тип подстанции		КТПН №17-36	КТПН №17-32	КТПН №17-29
Однотрансформаторная		КТПН-УХЛ1	КТПН-УХЛ1	КТПН-УХЛ1
№ п/п	Наименование, характеристика	Комплектация заказчика	Комплектация заказчика	Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА	630	400	250
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВЛ. кВ (6 или 10)	10	10	10
3	Исполнение вводов вводов ВЛ-ВЛ: воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)	ВВ	ВВ	ВВ
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)			
4.1	Номинальный ток главных вводов предохранителей ВЛ типа ПКЛ 10, А	40	31,5	20
4.2	Комплект ограничителей перенапряжения 10 кВ, ОПН 10/12-10/650 (Ш) УХЛ1, комплект (3 шт)	1	1	1
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ 10/0,4 УХЛ1 $\Delta/Yn-11$ (да, нет)	да (1 шт.)	да (1 шт.)	-
4.4	Трансформатор силовой масляный ТМГ 10/0,4 УХЛ1 $Y/Zn-11$ (да, нет)	-	-	да (1 шт.)
4.5	Ввод трансформаторный разъединитель РЛНДЗ-1-10/630 I УХЛ2 (да, нет)	да	да	да
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)			
5.1	Вводной коммутационный аппарат			
5.1.1	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей типа, А	1000	600	400
5.1.2	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 1000/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66, шт	3		
5.1.3	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 600/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66, шт		3	
5.1.4	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 400/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66, шт			3
5.2	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ			
5.2.1	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей типа, А			
5.2.2	250	3 (в т.ч. 1 резерв)		
5.2.3	160	2	2 (в т.ч. 1 резерв)	1
5.2.4	100		3	2 (в т.ч. 1 резерв)
5.2.5	63			2
5.2.6	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 300/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66 комплект 3 шт.	3		
5.2.7	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 200/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66 комплект 3 шт.	2	2	1
5.2.8	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 100/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66 комплект 3 шт.		3	2

5.2.9	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 50/5, класс точности 0,5 S, тип ТТШП - 0,66 комплект 3 шт.			2
5.3.	Уличное освещение	да	да	да
5.3.1	Угрозозащитный автоматический выключатель типа ВА 88-33, 16 А	1	1	1
5.4.	Комплект ограничителей перенапряжения 0,4 кВ, ОПН-0,26-10 (ПУЛ-0-3 УХЛ1, комплект (3 шт)	1	1	1
5.5.	Приборы контроля			
5.5.1	Вольтметр на вводе	3	3	3
5.5.2	Амперметры на вводе	3	3	3
5.6	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	да	да	да
5.7	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)	в соответствии с п.10 примечаний	в соответствии с п.10 примечаний	в соответствии с п.10 примечаний
6	Количество КТПН в заказе, шт.	1	1	1
Примечание: КТП				
1	На коробе 10 кВ выполнить напыля (не менее 20 мм) от общей части поверхности корпуса в месте крепления проходных изоляторов, для предотвращения проливания дна. ОПН-10 кВ установить снаружи КТПН.			
2	В РУ 0,4 кВ смонтировать лотки для прокладки СИП отходящих фидеров.			
3	Оснастить внутреннюю и внешнюю замками двери КТПН.			
4	Коммутационные аппараты и открытые токоведущие части по стороне 0,4 кВ должны иметь сплошное ограждение от поражения электрическим током.			
5	Оснастить необходимым блокированием (замки блокирующие: привод главных ножей разъединителя с вводом автоматом 0,4 кВ; привод заземляющих ножей разъединителя с дверцами отсека ВН и дверцами трансформаторного отсека), препятствующим проникновению персонала при подачном напряжении, согласно ПТЭ РФ п. 3.4.10.			
6	В РУ-10 кВ предусмотреть сочетание для глухое ограждение неэкранированных токоведущих частей (шины, ПК-10 кВ) с возможностью доступа к ним, согласно п. 4.2.88 ПУЭ (изд. 7).			
7	Габариты трансформаторного отсека выполнять 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 вывод 0,4 кВ выполнять в отдельных коробах с возможным доступом для замены опорных изоляторов и шин. Короба 10 и 0,4 кВ выполнять с учетом встроики нагрузки (не менее 32 кВт). В коробе 0,4 кВ для СИП предусмотреть отверстия не менее 70 мм с уплотнительными салынками для каждого фидера, либо проходные изоляторы 0,4 кВ.			
9	В КТПН ошинок 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 шиной расчетного сечения.			
10	Требования к средствам измерения электроэнергии:			
10.1	В отсеке РУНН предусмотреть шкафы учета электрической энергии размером 1000х800х300. 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 (автосов, отходящих групп фидеров) по ТП.			
10.2	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 (автосов, отходящих групп фидеров) по ТП, предусмотреть места для монтажа приборов учета электрической энергии типа РИМ 489.03.			
10.3	Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный кабель, S≥2,5 мм².			
10.4	В шкафу учета, на боковых стенках установить обогрев в виде пластины МКЗ-1/1, не менее 4-х шт. Расположить обогрев в виде пластины МКЗ-1/1 с учетом исключения соприкосновения с корпусом счетчиков. Все МКЗ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсовому выключателю через терморегулятор Eberle16A ТТ-1.			
10.5	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф автоматизации габарита 500*500*250, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф обшить теплоизоляцией пенофол В-05 и комплектации:			

