



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»:

«Утверждаю»

Зам. директора по развитию и
инвестициям

Зам. директора – главный инженер

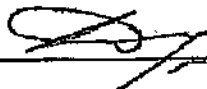
 А.А. Майоров

 А.В. Бакай

«11» 07 2014 г.

«11» 07 2014 г.

Начальник ПТС

 Д.В. Матюшенко

«___» _____ 2014 г.

Техническое задание №6

1. **Наименование оборудования:** комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КТПН- УХЛ1-160/6/0,4.
2. **Назначение оборудования:** ВЛ 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ, ВЛИ 0,4 кВ п. Новобурейский (строительство) для заявителя ООО «АмурСтройКом».
3. **Заказчик:** ОАО «ДРСК» для СП «ВЭС филиала «Амурские ЭС»
4. **Количество:** КТПН-160/6/0,4 – 1 шт.
5. **Технические данные:** В соответствии с прилагаемым опросным листом (Приложение 1).
Марки и типы оборудования изменению не подлежат.
6. **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 её изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.
7. **Прилагаемая документация:** Паспорт на изделие в 1 экз., техническое описание и инструкции по эксплуатации в 1 экз., инструкции по монтажу оборудования в 1 экз., технические паспорта на встроенное оборудование в 1-ом экземпляре, электрические схемы главных и вторичных цепей в 1-ом экземпляре для каждого изделия.
8. **Год выпуска:** 2014 г (новые)
9. **Срок поставки:** ноябрь 2014 г.
10. **Гарантии на поставляемое оборудование:**
Не менее 60-ти месяцев.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН-УХЛ1

Заказчик: СП "ВЭС" филиал ОАО "ДРСК" "Амурские ЭС", индекс: 676730, область: Амурская, г. Райчихинск, улица Транспортная, 14.

Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей СП «ВЭС».

Контактное лицо: Хасанова Е.В., телефон (41647)-2-26-13 e-mail: ses@ves.amur.drsk.ru

Тип подстанции		Однотрансформаторная	КТПН -УХЛ1
№ п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА		160
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)		6
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 главных вставок предохранителей ВН типа ПКТ 6		16 А
4.2	Комплект ограничителей ОПН 6 кВ, ОПН-6/7.2-10/650 УХЛ1, комплект (3 шт.)		1
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ 6/0.4 УХЛ1 Y/Zn-11 (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, 250 А, шт.		1
5.1.2	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 200/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66 (межповерочный интервал 8 лет), комплект (3 шт.)		1
5.3	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ:		
5.3.1	Выключатель автоматический, 160 А, шт.		1
5.3.2	Выключатель автоматический, 100 А, шт.		1
5.3.3	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящей линии, 150/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66 (межповерочный интервал 8 лет), комплект (3 шт.)		2
5.4	Комплект ограничителей перенапряжения 0,4 кВ, ОПН-0.26-10 (II)/1.0-3 УХЛ1, комплект (3 шт.)		1
5.5	Аппараты питания цепей АИИС КУЭ:		
5.5.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА 47-29 3P 4 А х-ка В , шт.		1
5.5.2	Однополюсный автоматический выключатель ВА 47-29 1P 4 А х-ка В , шт.		1
5.6	Уличное освещение		да
5.7	Автоматический выключатель 3х25А, шт.		1
5.8	Приборы контроля		1
5.8.1	Вольтметр на вводе		3
5.8.2	Амперметр на вводе		да
5.9	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)		
5.10	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)		В соответствии с п. 1.2 примечаний
6	Укомплектовать внешним разъединителем 10 кВ (РЛНДЗ с ручным приводом), шт.		1
7	Степень защиты по ГОСТ 14254-96		IP 54
8	Количество КТП в заказе, шт.		1
Примечание:			
1	На коробе 6 кВ выполнить напилы (не менее 20 мм) от общей части поверхности корпуса в месте крепления проходных изоляторов, для предотвращения проникновения влаги. ОПН-6 кВ установить снаружи КТПН.		
2	В РУ 0,4 кВ смонтировать лотки для прокладки СИП отходящих фидеров.		
3	Оснастить внутренними и навесными замками двери шкафа РУ НН ТП.		
4	Предусмотреть возможность подключения к автоматам отходящих линий 0,4 кВ провода СИП2 с наконечниками не менее ТА 25.		
5	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).		
6	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.		
7	В РУ-6 кВ предусмотреть сетчатое или глухое ограждение неизолированных токоведущих частей (шины, ПК-6 кВ) с возможностью доступа к ним, согласно п. 4.2.38 ПУЭ (изд. 7).		

8	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 закреплен.
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 воздушный ввод 6 кВ и выход 0,4 кВ выполнить в отдельных коробах с возможным доступом для замены опорных изоляторов и шин. Короба 6 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.
11	В КТПН шины в РУ-6 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.
12	Требования к средствам измерения электроэнергии:
12.1	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф учета электрической энергии размером 1000х650х200, обшить теплоизоляцией пенофол В-05. Количество приборов учета электрической энергии типа РИМ 489.03.-1 шт., согласно схемы расположения испытательных клеммников и приборов учета в шкафу автоматизации и учета (АИИС КУЭ)
12.2	В шкафу учета выполнить монтаж испытательных клеммников предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей (ЛИМНГ -4 шт.).
12.3	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 _{22,5} (мм ²).
12.4	В шкафу учета, на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1, не менее 4-х шт. Расположить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1 с учетом исключения соприкосновения с корпусом счетчиков. Все МКЭ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю через терморегулятор Eberle 16A TP-1.
12.5	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф автоматизации габарита 500*500*250, обшить теплоизоляцией пенофол В-05 в комплектации: Маршрутизатор каналов связи РИМ-099.02 в комплекте с монтажным устройством РИМ-000.01, компл (GB000034867), шт
12.6	Для осуществления питания маршрутизатор каналов связи смонтировать ограничитель импульсных напряжений, ОИНП-275-12,5-II в количестве 3 шт. собранных в схему с выключателем автоматическим ВА 4529 16A 3P х-л С.
12.7	На монтажной панели шкафа выполнить монтаж розетки РА-10-3-Опс

Директор

В.В.Маркин

Согласовано:

начальник службы линий

начальника службы СЭ

Е.В.Хасанова

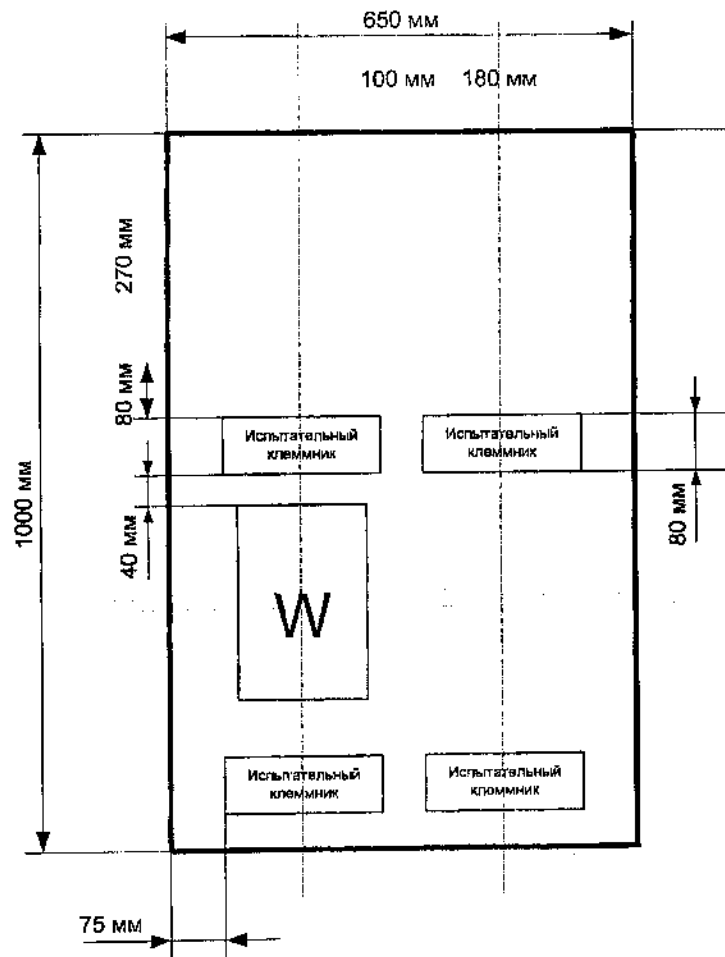
В.А.Куликов

Нел.: Е.В.Хасанова
Тел.: 23-70
e-mail: ses@ves.aimr.drsk.ru

СЭ

13.10.1

Схема расположения испытательных клеммников и приборов учета в шкафу автоматизации и учета



Резюме 13.10.1