

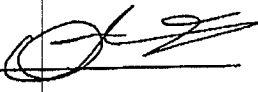


Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»

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

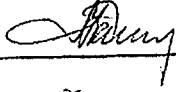
«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель директора по развитию и инвестициям

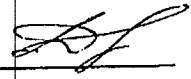

_____ **А.А. Майоров**
«28» 01 2014 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора – главный инженер филиала ОАО «ДРСК» «Амурские электрические сети»


_____ **А.В. Бакай**
«29» 01 2014 г.

Начальник ПТС


_____ **Д.В. Матющенко**
«28» 01 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №5
на закупку комплектной мачтовой трансформаторной подстанции МТП-В-160/10/0,4 УХЛ 1.

- 1. Наименование оборудования:**
Комплектная мачтовая трансформаторная подстанция МТП-В-160/10/0,4 УХЛ 1.
- 2. Назначение оборудования:**
Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей СП «ЦЭС» (резерв).
- 3. Заказчик:**
ОАО «ДРСК» для СП «ЦЭС» филиала «Амурские ЭС».
- 4. Количество:** 4 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 ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.

7. Прилагаемая документация:

Паспорт на изделие в 1-ом экземпляре, техническое описание и инструкции по эксплуатации в 1-ом экземпляре, технические паспорта на встроенное оборудование в 1-ом экземпляре, электрические схемы главных и вторичных цепей в 1-ом экземпляре.

8. Год выпуска:

2014 г. (новые).

9. Срок поставки:

30.06.2014 года.

10. Гарантия на поставляемое оборудование:

Не менее 60-ти месяцев.

11. Доставка:

Станция Благовещенск, Забайкальская ж/д.

12. Контактная информация:

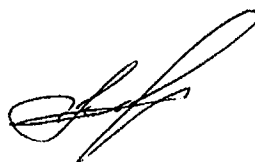
Сироткин Евгений Николаевич

Тел.: 8-(4162)-399 – 456, e-mail: stppr1@ces.amur.drsk.ru

Приложения:

1. Опросный лист на закупку МТП-В-160/10/0,4 на 4 л. в 1 экз.

И.о. главного инженера

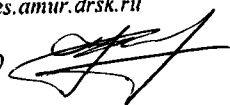



И.Л. Павлов

Исп.: Е.Н. Сироткин

Тел.: 399-456

e-mail: stppr1@ces.amur.drsk.ru

СТЗ 

 28.01.14

 28.01.14



ОПРОСНЫЙ ЛИСТ на закупку МТП

заказчик: СП "ЦЭС" филиал ОАО "ДРСК" "Амурские ЭС", индекс: 675000, область: Амурская,
г. Благовещенск, ул. Театральная, 179

объект: Технологическое присоединение заявителей по СП "ЦЭС"

оптационное лицо: Сироткин Е.И., телефон (4162)-399-456, e-mail: stppr1@ces.amur.drsk.ru

Тип подстанции		Комплектная	Мачтовая	МТП-В-160/10/0,4 УХЛ1	
№п/п	Наименование, характеристика			Комплектация заказчика	
				160	
1	Мощность подстанции, кВА			10	
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)			В	
3	Исполнение выводов ПН: воздух (В), кабель (К)				
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):			10	
4.1	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН типа ПКТ-101-10-10У1, А			1	
4.2	Комплект ограничителей перенапряжения 10 кВ, ОПН 10/12-10/650 (П) УХЛ1, компл. (3 шт.)			да	
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ 10/0,4 УХЛ1 У/Ун-0 (да, нет)				
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):				
5.1	Вводной коммутационный аппарат:			1	
5.1.1	Выключатель автоматический с регулируемым уставками теплового и электромагнитного расцепителей типа ВА 57-39 ГОСТ 15150-69 - УХЛ3, 250А			1	
5.2	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 300/5, класс точности 0,5 S, тип ТПН - 0,66, комплект (3 шт)				
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:			1	
5.3.1	Выключатель автоматический типа ВА 57-39 ГОСТ 15150-69 - УХЛ3, 100А			2	
5.3.2	Выключатель автоматический типа ВА 57-39 ГОСТ 15150-69 - УХЛ3, 63А			1	
5.3.3	Выключатель автоматический типа ВА 57-39 ГОСТ 15150-69 - УХЛ3 (резерв), 100А			4	
5.4	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящем коммутационном аппарате, 100/5, класс точности 0,5 S, тип ТОП - 0,66, комплект (3 шт)			1	
5.5	Комплект ограничителей перенапряжения 0,4 кВ, ОПН-П-0,4/400/0,45 УХЛ1, комплект (3 шт)			2	
5.6	Аппараты питания цепей АИИС КУЭ:			2	
5.6.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА 47-29 3Р 4Л х-ка В, шт				
5.7	Приборы контроля			1	
5.7.1.	Вольтметр, шт.			3	
5.7.2.	Амперметры (3 фазы на каждое присоединение), шт.			В соответствии с п. 4 примечаний	
5.8	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)			1,6×0,8×0,4	
5.9	Размеры шкафа РУ ПН: высота × ширина × глубина не более, м			IP 34	
5.10	Степень защиты шкафа РУ ПН по ГОСТ 14254-96 не ниже			УХЛ1	
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69				
7	В комплект поставки включить:			да	
7.1	Металлоконструкции для монтажа ТП на двух ж/б стойках СВ 105				

7.2	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМ1 со шкафом РУ НН длиной не менее, м	8
7.3	Траверсы ТН-19 в комплекте с 2 хомутами Х1 для крепления к ж/б стойке СВ105 для монтажа отходящих от РУ НН фидеров ВЛИ 0,4 кВ, шт	2
7.4	Металлический кабельный лоток с кронштейнами для крепления к ж/б стойке СВ 105 размером 250х150х2000 мм для защиты вводного кабеля 0,4 кВ и провода СИП2А отходящих фидеров от механических повреждений, к-т.	1
7.5	Внешний разъединитель 10 кВ (РЛНДЗ с ручным приводом), шт.	1
8	Количество ТП в заказе, шт.	4
Примечание:		
1	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН выполнить шинами расчетного сечения.	
2	Оснастить внутренними и навесными замками дверцы шкафа РУ НН ТП.	
3	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).	
4	Требования к средствам измерения электроэнергии:	
4.1.	В комплектации ТП предусмотреть шкаф учета электрической энергии размером 1200х1060х200, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф 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 (вводов, отходящих групп фидеров) по ТП. Для его крепления к ж/б опоре (с противоположной стороны от шкафа РУ НН) предусмотреть кронштейны. Дверца шкафа должна быть оснащена внутренними и навесными замками.	
4.2.	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 места для монтажа приборов учета электрической энергии. Схема расположения приборов учета и испытательных клеммников прилагается (приложение № 1).	
4.3.	Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный кабель, длиной не менее 10 м, S=>2,5 мм ² . Для дальнейшего подключения кабеля вторичных цепей силами заказчика, кабель цепей измерений скрутить в бухту в РУ НН.	
4.4.	Дополнительно укомплектовать ТП металлорукавом для прокладки вторичных цепей между РУ НН и шкафом учета (длиной не менее 2-х метров на каждый учет).	
4.5.	В шкафу учета, на боковых стенках установить обогрев в виде пластины МКЭ-1/1, не менее 4-х шт. Расположить обогрев в виде пластины МКЭ-1/1 с учетом исключения соприкосновения с корпусом счетчиков. Все МКЭ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю через терморегулятор Eberle16A TP-1.	
4.6.	Для осуществления питания УСПД смонтировать ограничитель импульсных напряжений, ОИН1-275-12,5-П в количестве 3 шт. собранных в схему с выключателем автоматическим ВА 4529 40А 3Р х-а С.	
4.7.	На монтажной панели шкафа выполнить монтаж розетки РАр10-3-Опс	
5	В месте соприкосновения кабельного лотка со шкафом РУ НН, в месте соединения кабельных лотков между собой, а также с противоположной стороны кабельного лотка при выходе СИП2А на траверсы ТН-19 выдержать степень защиты по ГОСТ 14254-96 не менее IP 34. В коробе предусмотреть герметичные технологические отверстия в количестве соответствующему количеству отходящих фидеров 0,4 кВ.	
6	Общий вид ТП представлен в приложении № 2.	

И.о. главного инженера

И.Л. Павлов

Согласовано:

начальник службы линий

И.Л. Павлов

начальник службы СТЭ

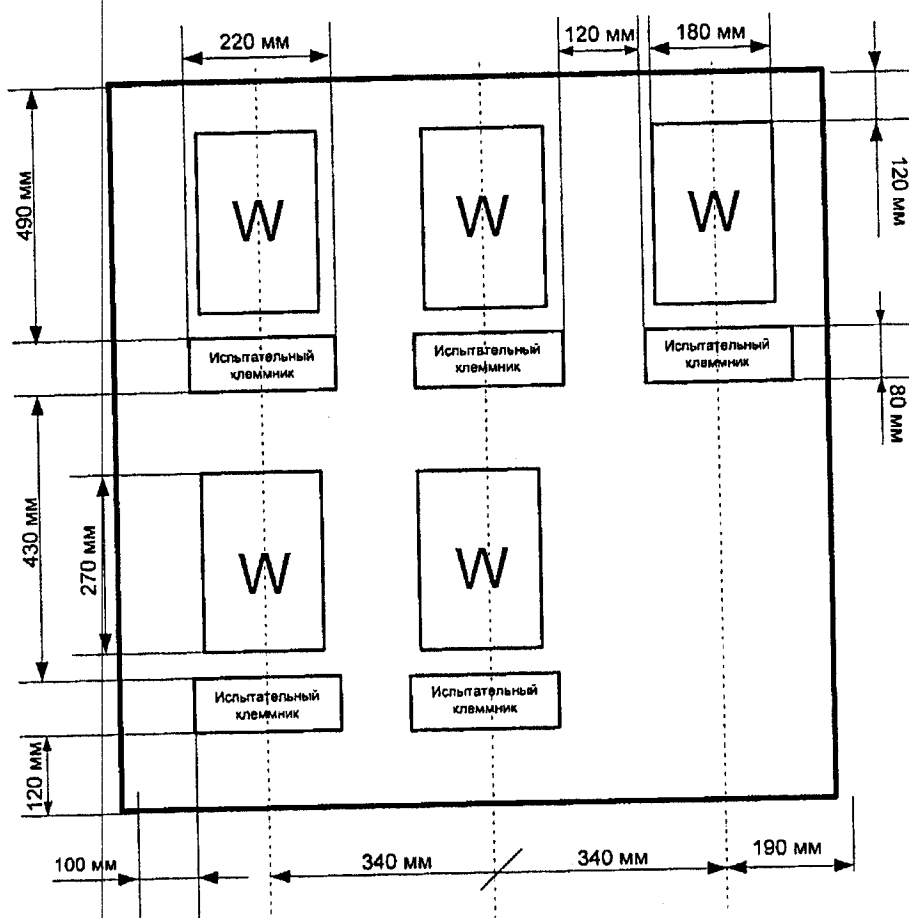
А.И. Голентов

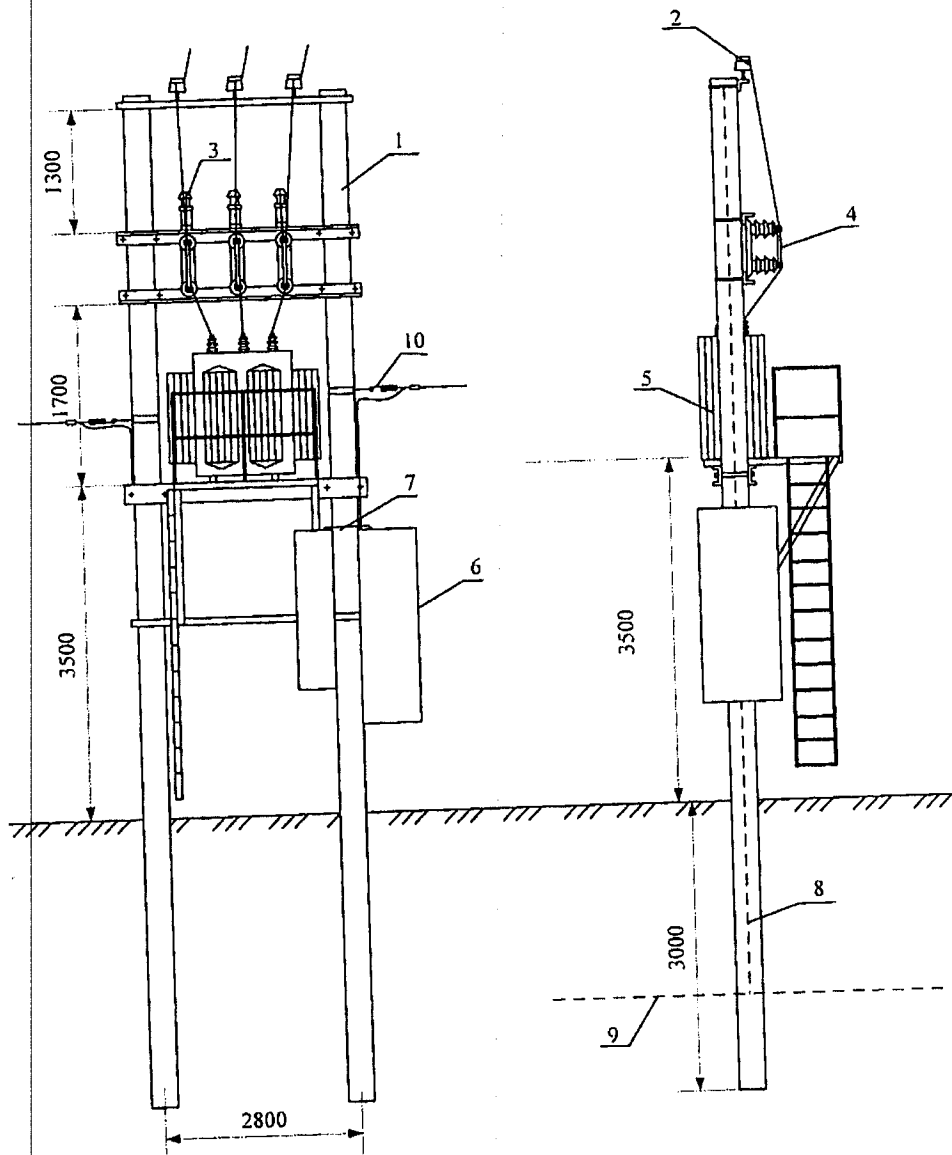
Исп.: Е.И. Сироткин

Тел.: 399-456

e-mail: stppr1@ces.amur.dnsk.ru

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





- 1 – Стойка подстанции СВ105
- 2 – Изолятор ШФ-20Г1
- 3 – Ограничитель перенапряжения ОПН-10
- 4 – Предохранитель ПКТ 101-10-8
- 5 – Трансформатор ТМГ 10/0,4
- 6 – Шкаф РУНН
- 7 – Шкаф автоматизации и учета электрической энергии
- 8 – Проводник ЗП1
- 9 – Контур заземления
- 10 – Зажим натяжной