

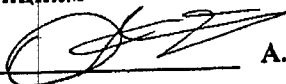


**Открытое акционерное общество**  
**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**  
**Филиал «Амурские электрические сети»**

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**  
« 02 » \_\_\_\_\_ 04 \_\_\_\_\_ 2014 г.

**«УТВЕРЖДАЮ»**

**И.о. заместителя директора – главного  
инженера филиала ОАО «ДРСК»  
«Амурские электрические сети»**

  
\_\_\_\_\_ **Ю.Е. Осинцев**  
« 02 » \_\_\_\_\_ 04 \_\_\_\_\_ 2014 г.

**Начальник ПТС**

  
\_\_\_\_\_ **Д.В. Матюшенко**  
« 02 » \_\_\_\_\_ 04 \_\_\_\_\_ 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 6**  
**на закупку комплектной двухтрансформаторной подстанции  
наружной установки 10/0,4 кВ КТПН-КК-250/10/0,4**

1. **Наименование оборудования:**  
Комплектная двухтрансформаторная подстанция наружной установки 10/0,4 кВ 2КТПН-КК-250/10/0,4 УХЛ1.
2. **Назначение оборудования:**  
Для выполнения мероприятий по технологическому присоединению заявителя ООО «Дальнефтепровод» в г. Белогорск.
3. **Заказчик:**  
ОАО «ДРСК» для СП «ЦЭС филиала «Амурские ЭС».
4. **Количество:** 1 шт.
5. **Технические данные:**  
В соответствии с прилагаемым опросным листом (приложение № 1). Марки и типы оборудования изменению не подлежат. Однолинейную схему КТП и компоновочные размеры необходимо согласовать дополнительно при проведении торговых процедур.
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:**

01.07.2014 г. – 30.09.2014 г.

**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](mailto:stppr1@ces.amur.drsk.ru)

**Приложения:**

1. Опросный лист на закупку 2КТПН-КК-250/10/0,4 на 3 л. в 1 экз.

Главный инженер

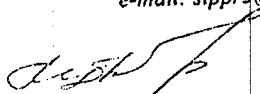


Е.В. Соловьев

Исп.: Николаев А.В.

Тел.: 399-244

e-mail: [stppr5@ces.amur.drsk.ru](mailto:stppr5@ces.amur.drsk.ru)



## ОПРОСНЫЙ ЛИСТ на закупку КТПН

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

Объект: ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП-10 кВ г. Белогорск (строительство), (ООО "Дальнефтепровод")

Контактное лицо: Сироткин Е.Н., телефон (4162)-399-456, e-mail: sippr1@ces.amur.drsk.ru

№ п/п	Тип подстанции	Однотрансформаторная	2КТПН-КК-250/10/0,4УХЛ1
№ п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА		2х250
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)		КК
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)		
4.1	Ввод № 1: выключатель нагрузки ВНР-10-630-12.5-з (да, нет)		да
4.2	Ввод № 2: выключатель нагрузки ВНР-10-630-12.5-з (да, нет)		да
4.3	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН типа ПКТ-101-10-16 У1 - 2 комплекта, комплект (3 шт.), А		16
4.4	Секционный разъединитель 1 с РВЗ-1-10-400-12.5 (да, нет)		да
4.5	Комплект ограничителей перенапряжения 10 кВ, ОПН-10/12-10/650 (II) УХЛ1, комплект (3 шт.)		2 комплекта
4.6	Трансформатор силовой масляный ТМГ 10/0,4 УХЛ1 У/Ун-0, шт.		2х250
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)		
5.1	Вводной коммутационный аппарат		
5.1.1	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей, 400А		2
5.1.2	Рубильник 0,4 кВ, 400 А, шт.		2
5.2.1	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 400/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66, комплект (3 шт)		2
5.3	Секционный коммутационный аппарат		
5.3.1	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей типа, 400А		1
5.3.2	Рубильник 0,4 кВ, 400 А, шт.		1
5.4	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ		
5.4.1	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей типа, 160 А		4
5.4.2	Резервный выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей типа, 160 А		2
5.5.1	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящем коммутационном аппарате, 200/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66, комплект (3 шт)		6
5.6	Комплект ограничителей перенапряжения 0,4 кВ, ОПН-0,26-10 (II)/1,0-3 УХЛ1, комплект (3 шт)		2
5.7	Аппараты питания цепей АИИС КУЭ:		
5.7.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА 47-29 3Р 4А х-ка В, шт		1
5.7.2	Однополюсный автоматический выключатель ВА 47-29 1Р 4А х-ка В, шт		1
5.8	Уличное освещение:		
5.8.1	Автоматический выключатель, 3х16 А, шт.		1
5.9	Приборы контроля:		
5.9.1	Вольтметр (на каждой секции шин)		2
5.9.2	Амперметры (3 фазы на каждой секции)		6
5.10	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)		да
6	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)		В соответствии с п. 8 примечаний
7	Степень защиты по ГОСТ 14254-96		IP 34
8	Количество КТПН в заказе, шт.		1
<b>Примечание:</b>			
1	Оснастить внутренними и навесными замками дверцы КТПН.		
2	Коммутационные аппараты и открытые токоведущие части по стороне 0,4 кВ должны иметь сплошное ограждение от поражения электрическим током.		

3	В РУ-10 кВ предусмотреть сетчатое или глухое ограждение неизолированных токоведущих частей (шины, ПК-10 кВ) с возможностью доступа к ним, согласно п. 4.2.88 ПУЭ (изд. 7).
4	Оснастить необходимыми блокировками (замки блокирующие: привода заземляющих ножей разъединителя с дверцами отсека ВН и дверцами трансформаторного отсека), препятствующими проникновению персонала при поданном напряжении, согласно ПТЭ РФ п. 5.4.10.
5	В КТПН токоведущие части в РУ-10 кВ от выключателя нагрузки до вводов трансформаторов выполнить шинами расчетного сечения, 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.
6	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.
7	В КТПН предусмотреть монтаж пола в РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ, трансформаторных отсеках из рифленого листового железа толщиной не менее 2 мм.
8	Требования к средствам измерения электроэнергии:
8.1	В каждом отсеке РУНН предусмотреть шкаф учета электрической энергии размером 600х800х200, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф обшить теплоизоляцией пенофол В-05.
8.1.1.	В шкафах 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.
8.1.2.	Обеспечить монтаж трансформаторов тока на вводах и отходящих линиях, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный кабель, длиной не менее 10 м, S=>2,5 мм <sup>2</sup> . Для дальнейшего подключения кабеля вторичных цепей силами заказчика, кабель цепей измерений скрутить в бухту в РУ НН.
8.1.3.	В шкафах 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). Схема расстановки клеммников указано в приложении 1.
8.2.	В каждом отсеке РУНН предусмотреть по 1 шкафу АИИСКУЭ габарита 500*500*250, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф обшить теплоизоляцией пенофол В-05.
8.2.1.	В шкафу автоматизации на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1. Расположить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1 с учетом исключения соприкосновения с корпусом УСПД. Все МКЭ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю через терморегулятор Eberle 16A TP-1.
8.2.2.	Для осуществления питания УСПД смонтировать ограничитель импульсных напряжений, ОИН1-275-12,5-II в количестве 3 шт. собранных в схему с выключателем автоматическим ВА 4529 40А 3Р х-а С.
8.2.3.	На монтажной панели шкафа АИИСКУЭ выполнить монтаж розетки РАр10-3-Опс.

Главный инженер

Е.В. Соловьев

Согласовано:

Начальник службы линий

И.Л. Павлов

Начальник службы СТЭ

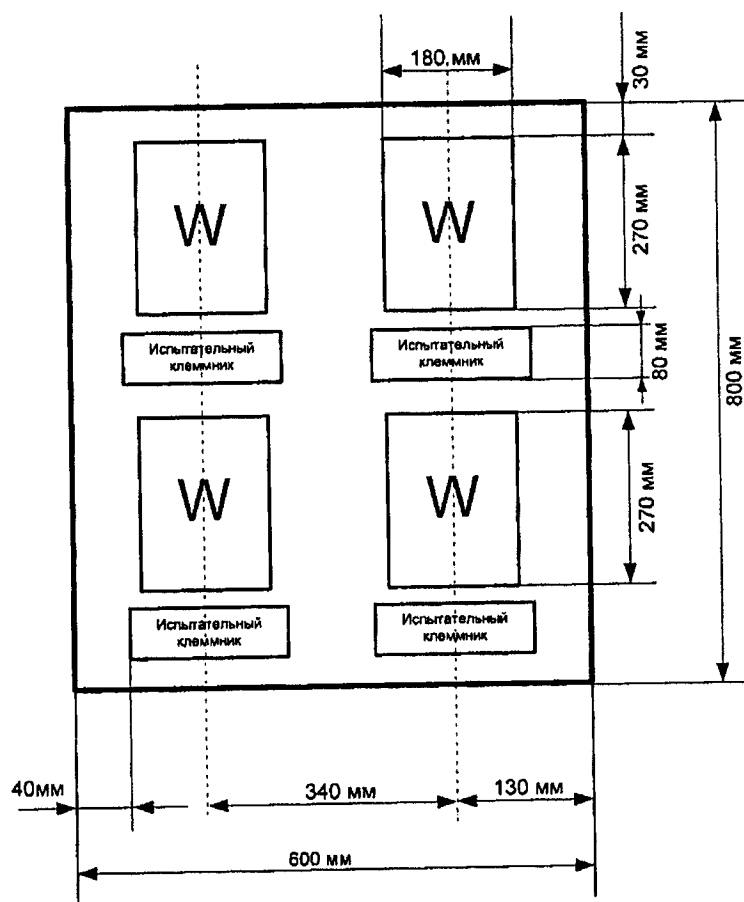
А.И. Голенков

Исп.: Николаев А.В.

Тел.: 399-244

E-mail: slppr5@ces.amur.drsk.ru

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



В каждом отсеке РУНН предусмотреть шкаф учета электрической энергии размером 600х800х200, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54.