

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО «ДРСК»
«Хабаровские электрические сети»
В.Ф. Оженин
"07" 04 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ *№3* на закупку киосковых комплектных трансформаторных подстанций наружной установки КТПН

1. Наименование оборудования: Однотрансформаторные киосковые комплектные трансформаторные подстанции мощностью 400, 250, 160 кВА

2. Количество: 5 шт.:

- КТПН-400/10/0,4 УХЛП — 3 шт;
- КТПН-250/6/0,4 УХЛП — 1 шт;
- КТПН-160/10/0,4 УХЛП — 1 шт;

3. Комплектация: в соответствии с опросным листом КТП комплектуется отпайниками, переадресацией ОПН, предохранителями, амперметрами, вольтметрами, счетчиками учета электроэнергии с трансформаторами тока силовыми трансформаторами.

4. Заказчик: ОАО «ДРСК» для СП «СЭС» филиала «Хабаровские электрические сети»

5. Грузополучатель: Филиал ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» СП «Северные электрические сети».

6. Технические данные: в соответствии с прилагаемым опросным листом (Приложения 1-4 к данному техническому заданию).

7. Год выпуска: 2014 (новый).

8. Гарантия на поставляемое оборудование: на КТП - не менее 5 лет с момента ввода в эксплуатацию; на счетчики электроэнергии не менее 5 лет.

9. Срок поставки: июль 2014 г.

10. Дополнительные требования: Оборудование должно иметь сертификат качества и сертификат соответствия ГОСТ 14695-80. Коммерческое предложение поставщика должно учитывать стоимость основного и вспомогательного оборудования, всех деталей и сопутствующих материалов, затраты на их доставку. Двери КТП выполнять с внутренними замками. Предусмотреть надежную механическую блокировку в ячейки 6(10) кВ. Корпус КТП должен быть окрашен порошковыми полимерными красками.

11. Прилагаемая документация: Паспорта на изделие, техническое описание и инструкции по эксплуатации. Весь перечень прилагаемой документации должен быть представлен в 5 (пяти) экземплярах по одному на каждую КТПН.

12. Доставка:

Станция назначения: Комсомольск-на-Амуре ДВЖД

Код станции 960103

Код предприятия 9531

ОКПО 98097847

Почтовый адрес: 681000 Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Амур

Листа 16 корп. 2

13. Контактная информация:

Начальник службы подстанций СП «СЭС» филиала ОАО «ДРСК»
«Хабаровские ЭС» **Бровко Александр Григорьевич**, тел. (42-17) 57-33-61.
e-mail: oks1@ses.khab.drsk.ru.

14. Приложения:

- 1. Опросный лист №1 на Листе в Экз.;
- 2. Опросный лист №2 на Листе в Экз.;
- 3. Опросный лист №3 на Листе в Экз.;
- 4. Опросный лист №4 на Листе в Экз.;

Главный инженер СП «СЭС»

М.Г.Рукин

Ивановна Вера Ивановна
(42-17) 553941
e-mail: oks1@ses.khab.drsk.ru

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №1 ДЛЯ ЗАКАЗА КТП

Заказчик: ОАО "ДРСК" для Эльбанского РЭС СП СЭС филиала "ХЭС".

Объект: КТП

Место нахождения Хабаровский край, с.Болонь
 контактное лицо начальник ЭРЭС Даниленко Александр Викторович
 телефон 8(42142) 3-92 e-mail: elban1@ses.khab.drsk.ru

телефон 8(42142) 3-92 e-mail: elban1@ses.khab.drsk.ru		
		КТП
Тип подстанции	Двухтрансформаторная	Однотрансформаторная
	Однотрансформаторная	
	Столбовая	
	Малогабаритная	
№ п/п	Наименование, характеристика	
1	Мощность подстанции, кВА	400
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)	10 кВ
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН; воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)	ВВ
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)		
4	Ввод трансформаторный с выключателем ВНА-Л-10/400-20 2э(п) с предохранителями	1
5	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН	80 А
6	Комплект ограничителей ОПН (О) 10 (6) кВ	ОПНп-10/12/10-1-III УХЛ1
7	Трансформатор силовой ТМГ У/Уо УХЛ-1	400 х 1 шт.
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН) 0,4 кВ		
8	Вводной коммутационный аппарат	1 шт.
	8.1. Рубильник РЕ 19-43 630А	1 шт.
	8.2. Выключатель автоматического типа ВА-СЭЩ-ТС 630 АТУ	
	8.3. Выключатель-предохранитель типа RBK (до 630А)	
9	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ	
	Авт.Выключатели серии ВА-ТС АТУ с номинальным током (до 10 шт)	
	ВА-СЭЩ-ТС 100 АТУ 100 А	4
	ВА-СЭЩ-ТС 250 АТУ 250 А	3
10	ВА-СЭЩ-ТС 430 АТУ 400А	1
	Комплект ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ	да
	Учет электроэнергии на отходящих фидерах -Электронный РИМ-489.03	3
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 600/5 класс точности 0,5S	3
11	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 100/5 класс точности 0,5S	12
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 250/5 класс точности 0,5S	9
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 400/5 класс точности 0,5S	3
	Маршрутизатор каналов связи МКС РИМ 099.02	1
12	Устройство монтажное РИМ 000.01	1
	Испытательный блок ЛИМГ	1
	Обогрев в шкаф учета с механическим терморегулятором	1
	Термик С-0,1 +EBERLE 16 А ТР-1	да
13	Уличное освещение,	да
14	Приборы контроля	да
	Вольтметр	да
	Амперметры (3 шт.)	нет
15	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	нет
16	Количество КТП в заказе, шт.	2 шт.

Примечание:

- Киосковое исполнение
- Тупиковая на 1 линию 10 кВ
- Количество воздушных фидеров по 0,4 кВ : 8
- Предусмотреть необходимую механическую блокировку в ячейке 10 кВ.
- Внутренние замки на дверях КТП.
- Корпус КТП оцинкован и окрашен полимерной краской.
- В РУНН предусмотреть шкаф для приборов учета электрической энергии и оборудования АИИС КУЭ размером 1000х600х210
- 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 (mm²).
- Подключение приборов учета выполнить через испытательные блоки.

И.о.главного инженера СП "СЭС"

А.Г.Бровко

Согласовано: И.о.начальника СТЭ СП "СЭС"

С.А.Войтович пр. №516К от 18.03.14

исп: ст.мастер ЭРЭС Баринов Александр Владимирович
 тел. 8-(42142) 4-13-82

РС СТЭ

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ № 5 ДЛЯ ЗАКАЗА КТП

Заказчик: ОАО "ДРСК" для Комсомольского РЭС СП СЭС филиала "ХЭС".

Объект: КТП для тех.присоединения жилых домов в п.Молодежный

Место нахождения Хабаровский край, п.Молодежный
 контактное лицо главный инженер Комсомольского РЭС Мищенко Александр Петрович
 телефон 8(42137) -54-17-48 e-mail :kres4@ses.khab.drsk.ru


		КТП
Тип подстанции	Двухтрансформаторная	
	Однотрансформаторная	✓
	Столбовая	
	Малогобаритная	
№ п/п	Наименование, характеристика	
1	Мощность подстанции, кВА	400
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
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)		
4	4.1. Ввод №1 вакуумный выключатель ВВР-10-20-1000 яч линейная с линейным и шинным разъединителями Ввод трансформаторный с выключателем ВНА-Л-10/630-20 2з(п) с предохранителями Секционный выключатель нагрузки ВНА-Л-10/630-20 2з(п) У2	1
5	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН	50 А
6	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 (6) кВ	ОПНп-10/7,2/10-1-III УХЛ1
7	Трансформатор силовой ТМГ-400	1
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)		
8	Вводной коммутационный аппарат	1
	8.1. Рубильник РЕ 19-43 630А	1
	8.2. Выключатель автоматического типа ВА 630 А	
	8.3. Секционный выключатель ВА 1000 А с электромагнитным приводом и функцией АВР	
9	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ	ВА-СЩ-ТС АТУ
	Авт.Выключатели серии ВА с номинальным током (до 10 шт)	
	100 А	
	160 А	
	200 А	
10	250 А	4
	400А	
	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ кВ	ОПНп-0,38 УХЛ 1
11	Учет электроэнергии на вводах и отходящих фидерах -Электронный РИМ 489.03	5
	МКС РИМ 089.02	1
	Устройство монтажное РИМ 000.01	1
	Испытательный блок ЛИМГ (по числу устанавливаемых учетов)	5
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 800/5 класс точности 0,5S	3 шт.
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 250/5 класс точности 0,5S	12 шт.
	Розетки 0,22 кВ для подключения к сети через автоматы ВА-47-29 1Р С 6 А	2
	Обогрев в ШУ с механическим терморегулятором Термик С-0,1 +EBERLE 16 А TP-1	1
13	Приборы контроля	да
	Вольтметр	да
	Амперметры (3 шт.)	да
14	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	нет
15	Количество КТП в заказе, шт.	1 шт.

Примечание:

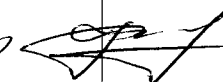
- Окраска корпуса КТП полимерной краской
- Тупиковая на 1 линию 10 кВ
- Количество фидеров по 0,4 кВ : 4
- Предусмотреть необходимую механическую блокировку ячеек 10 кВ.
- Внутренние замки на дверях КТП.

И.о.главного инженера СП "СЭС"

А.Г.Бровко

Согласовано: И.О.начальника СТЭ СП "СЭС"  С.А.Войтович пр.№516К от 18.03.14

ИСП: Главный инженер Комсомольского РЭС Мищенко А.П.
 тел. 42137 -54-17-48
 e-mail

РС СТЭ 





ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №3 ДЛЯ ЗАКАЗА КТП

Заказчик: ОАО "ДРСК" для Эльбанского РЭС СП СЭС филиала "ХЭС".

Объект: КТП

Место нахождения Хабаровский край, с.Ачан
 контактное лицо начальник ЭРЭС Даниленко Александр Викторович
 телефон 8(42142) 3-92 e-mail: elban1@ses.khab.drsk.ru

		КТП
Тип подстанции	Двухтрансформаторная	Однотрансформаторная
	Однотрансформаторная	
	Столбовая	
	Малогабаритная	
№ п/п	Наименование, характеристика	
1	Мощность подстанции, кВА	250
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)	6 кВ
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН; воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)	ВВ
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)		
4	Ввод трансформаторный с выключателем ВНА-Л-10/400-20 2з(п) с предохранителями	1
5	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН	50 А
6	Комплект ограничителей ОПН (О) 10 (6) кВ	ОПНп-6/7,2/10-1-III УХЛ1
7	Трансформатор силовой ТМГ У/Уо УХЛ-1	250 х 1 шт.
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН) 0,4 кВ		
8	Вводной коммутационный аппарат	1 шт.
	8.1. Рубильник РЕ 19-43 630А	1 шт.
	8.2. Выключатель автоматического типа ВА-СЭЩ-TS 630 АТУ	
	8.3. Выключатель-предохранитель типа RBK (до 630А)	
9	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ	
	Авт.Выключатели серии ВА-TS АТУ с номинальным током (до 10 шт)	
	ВА-СЭЩ-TS 100 АТУ 100 А	2
	ВА-СЭЩ-TS 250 АТУ 250 А	4
10	ВА-СЭЩ-TS 430 АТУ 400А	1
	Комплект ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ	да
11	Учет электроэнергии на отходящих фидерах -Электронный РИМ-489.03	3
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 600/5 класс точности 0,5S	3
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 100/5 класс точности 0,5S	6
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 250/5 класс точности 0,5S	12
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 400/5 класс точности 0,5S	3
	Маршрутизатор каналов связи МКС РИМ 099.02	1
	Устройство монтажное РИМ 000.01	1
	Испытательный блок ЛИМГ	1
	Обогрев в шкаф учета с механическим терморегулятором Термик С-0,1 +EBERLE 16 А TP-1	1
12	Уличное освещение,	да
13	Приборы контроля	да
	Вольтметр	да
	Амперметры (3 шт.)	да
14	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	нет
15	Количество КТП в заказе, шт.	1 шт.
16		

Примечание:

- Кioskовое исполнение
- Тупиковая на 1 линию 6 кВ
- Количество воздушных фидеров по 0,4 кВ : 7
- Предусмотреть необходимую механическую блокировку в ячейке 6 кВ.
- Внутренние замки на дверях КТП.
- Корпус КТП оцинкован и окрашен полимерной краской.
- В РУНН предусмотреть шкаф для приборов учета электрической энергии и оборудования АИИС КУЭ размером 1000х600х210
- 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 (mm²).
- Подключение приборов учета выполнить через испытательные блоки.

И.о.главного инженера СП "СЭС"

А.Г.Бровко

Согласовано: И.о.начальника СТЭ СП "СЭС"

С.А.Войтович пр.№516К от 18.03.14

исп: ст.мастер ЭРЭС Баринов Александр Владимирович
 тел. 8-(42142) 4-13-82

РС СТЭ

[Подпись]

[Подпись]

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №4 для ЗАКАЗА КТП

Заказчик: ОАО "ДРСК" для Эльбанского РЭС СП СЭС филиала "ХЭС".

Объект: КТП

Место нахождения Хабаровский край, с.Джуен

контактное лицо начальник ЭРЭС Даниленко Александр Викторович

телефон 8(42142) 3-82 e-mail: elban1@ses.khab.drsk.ru

		КТП
Тип подстанции	Двухтрансформаторная	Однотрансформаторная
	Однотрансформаторная	
	Столбовая	
	Малогабаритная	
№ п/п	Наименование, характеристика	
1	Мощность подстанции, кВА	160
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)	10 кВ
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН; воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)	ВВ
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)		
4	Ввод трансформаторный с выключателем ВНА-Л-10/400-20 2з(п) с предохранителями	1
5	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН	50 А
6	Комплект ограничителей ОПН (О) 10 (6) кВ	ОПН-10/12/10-1-III УХЛ1
7	Трансформатор силовой ТМГ У/Уо УХЛ-1	160 х 1 шт.
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН) 0,4 кВ		
8	Вводной коммутационный аппарат	
	8.1. Рубильник РЕ 10-43 630А	1 шт.
	8.2. Выключатель автоматического типа ВА-СЭЩ-TS 630 ATU	1 шт.
	8.3. Выключатель-предохранитель типа RBK (до 630А)	
9	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ	
	Авт.Выключатели серии ВА-TS ATU с номинальным током (до 10 шт)	
	ВА-СЭЩ-TS 100 ATU 100 А	2
	ВА-СЭЩ-TS 250 ATU 250 А	5
	ВА-СЭЩ-TS 430 ATU 400А	1
10	Комплект ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ	да
11	Учет электроэнергии на отходящих фидерах -Электронный РИМ-489.03	3
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 600/5 класс точности 0,5S	3
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 100/5 класс точности 0,5S	6
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 250/5 класс точности 0,5S	16
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 400/5 класс точности 0,5S	3
	Маршрутизатор каналов связи МКС РИМ 099.02	1
	Устройство монтажное РИМ 000.01	1
	Испытательный блок ЛИМГ	1
12	Обогрев в шкаф учета с механическим терморегулятором Термик С-0,1 +EBERLE 16 А TP-1	1
13	Уличное освещение.	да
14	Приборы контроля	да
	Вольтметр	да
	Амперметры (3 шт.)	да
15	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	нет
16	Количество КТП в заказе, шт.	1 шт.

Примечание:

1. Кioskовое исполнение
2. Тупиковая на 1 линию 10 кВ
3. Количество воздушных фидеров по 0,4 кВ : 8
4. Предусмотреть необходимую механическую блокировку в ячейке 10 кВ.
5. Внутренние замки на дверях КТП.
6. Корпус КТП оцинкован и окрашен полимерной краской.
7. В РУНН предусмотреть шкаф для приборов учета электрической энергии и оборудования АИИС КУЭ размером 1000х600х210
8. 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 (mm2).
9. Подключение приборов учета выполнить через испытательные блоки.

И.о.главного инженера СП "СЭС"

А.Г.Бровко

Согласовано: И.о.начальника СТЗ СП "СЭС"

С.А.Войтович пр. №516К от 18.03.14

исп: ст.мастер ЭРЭС Барinov Александр Владимирович
тел. 8-(42142) 4-13-82

РС СТЗ

[Подпись]

[Подпись]