



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»

Зам. директора по развитию и инвестициям

 А.А. Майоров

«30» 09 2013 г.

Заместитель главного инженера по управлению сетями – начальник ЦУС

 А.В.Щебеньков

«10» 09 2013 г.


«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора

главный инженер

Филиала ОАО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

 А.В. Бакай

«01» 10 2013 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №1**  
**НА ЗАКУПКУ ТРАНСФОРМАТОРОВ ТОКА 10 кВ**

1. **Наименование (марка):** Трансформаторы тока 10 кВ ТПОЛ-10М, ТПЛ-10М, ТОЛ-10-1-2, ТВК-10, ТЛМ-10, ТВЛМ-10.
2. **Назначение:** Трансформаторы тока предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления. Устанавливаются на подстанциях филиала Амурские электрические сети по программе № 2.4 «Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения».
3. **Количество:** ТПОЛ-10М – 2 шт., ТПЛ-10М – 38 шт., ТОЛ-10-1-2 – 8 шт., ТВК-10 – 6 шт., ТЛМ-10 – 8 шт., ТВЛМ-10 – 8 шт.
4. **Технические данные:** В соответствии с приложением. (Приложение).
5. **Дополнительные условия:** Поставляемое оборудование должно иметь сертификаты качества и соответствия ГОСТ, ТУ, должно соответствовать требованиям безопасности. Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 4 квартала 2013 г.
6. **Прилагаемая документация:** Паспорт на изделие в 1 экз., техническое описание и инструкции по эксплуатации в 1 экз.
7. **Год выпуска:** 2013-2014 год (новые)

8. **Срок поставки:** до 30 марта 2014 г.

9. **Гарантия:** не менее 36-ти месяцев.

10. **Грузополучатель:** филиал ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС».

11. **Дополнительные условия:** Поставщик обязан предоставить письмо-подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.

12. **Контактная информация:**

- Начальник сектора РЗАИ филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС»  
Макаревич Виталий Анатольевич, тел. (4162)399-485,  
e-mail: [cus-rz@amur.drsk.ru](mailto:cus-rz@amur.drsk.ru)

**Приложение:** Технические данные на трансформаторы тока.



Начальник сектора РЗАИ ЦУС

В.А. Макаревич

Согласовано:



- *руководящий* -

Согласовано  
Главный инженер - начальник МС ЦУ  Е.И. Доросенко  
 Тихонов А.С.



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.dfsk.ru

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 2  
НА ЗАКУПКУ Трансформаторов тока 0,4 кВ.

Трансформаторы тока	Марка Тип	Количество	U ном. кВ	Промышл енная частота Гц	I ном первично й обмотки А	I ном вторич ной обмотк и А	Класс точности обмотки для измерения	Мощность вторичной обмотки измерения /защиты, ВА	Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений
<b>Оборудование, требующее монтажа</b>									
Трансформатор тока, Т-0,66 100/5 0,5S	Т-0,66	9	0,66	50	100	5	0,5S	5	10
Трансформатор тока, Т-0,66 400/5 0,5S	Т-0,66	12	0,66	50	400	5	0,5S	5	10
Трансформатор тока, Т-0,66 300/5 0,5S	Т-0,66	9	0,66	50	300	5	0,5S	5	10
Трансформатор тока, Т-0,66 150/5 0,5S	Т-0,66	42	0,66	50	150	5	0,5S	5	10
Трансформатор тока, Т-0,66 200/5 0,5S	Т-0,66	39	0,66	50	200	5	0,5S	5	10
<b>Напряженность электрического поля</b>									
Трансформатор тока 0,4 кВ, ТТИ-30 300/5 5ВА 0,5S	ТТИ-30	9	0,66	50	300	5	0,5S	5	10
Трансформатор тока 0,4 кВ, ТТИ-А 150/5 5ВА 0,5S	ТТИ-А	9	0,66	50	150	5	0,5S	5	10
Трансформатор тока 0,4 кВ, ТТИ-А 200/5 5ВА 0,5S	ТТИ-А	9	0,66	50	200	5	0,5S	5	10
<b>Напряженность электрического поля</b>									
Трансформатор тока, Т-0,66 400/5 0,5S	Т-0,66	24	0,66	50	400	5	0,5S	5	10
Трансформатор тока, Т-0,66 300/5 0,5S	Т-0,66	33	0,66	50	300	5	0,5S	5	10
Трансформатор тока опорные, ТОП-0,66-5-0,5S-100/5 УЗ	ТОП-0,66	45	0,66	50	100	5	0,5S	5	10
Трансформатор тока опорные, ТОП-0,66-5-0,5S-150/5 УЗ	ТОП-0,66	60	0,66	50	150	5	0,5S	5	10
Трансформатор тока опорные, ТОП-0,66-5-0,5S-200/5 УЗ	ТОП-0,66	60	0,66	50	200	5	0,5S	5	10

Поставщик обязан предоставить письмо-подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.

Срок поставки: до 31 марта 2014 года

Начальник СУиККЭ

В.Ю. Руденко

*В.Ю. Руденко*



Открытое акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»  
Филиал «Хабаровские электрические сети»

Ул. Промышленная, 13, г. Хабаровск, 680009, Россия Тел/Факс: (4212) 271-477  
E-mail: dos@khab.drsk.ru

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №3

НА ЗАКУПКУ № РАЗДЕЛА 2.2.2. "Закупка материалов и оборудования под программой ТПир" ГКПЗ ОАО "ДРСК"

Трансформаторы тока	№	Марка Тип	Количество	U ном., кВ	Промышленная частота, Гц	I ном. первичной обмотки, А	I ном. вторичной обмотки, А	Класс точности обмотки для измерения	Мощность вторичной обмотки измерения, В*А	Категория размещения	Климатическое исполнение
Трансформатор тока Т-0,66М 50/5 0,55	GB000008848	T-0,66M	60	✓	50	50	5	0,55	5	3	УЗ
Трансформатор тока Т-0,66М 100/5 0,55	GB000008849	T-0,66M	138	✓	50	100	5	0,55	5	3	УЗ
Трансформатор тока Т-0,66М 150/5 0,55	GB000009102	T-0,66M	51	✓	50	150	5	0,55	5	3	УЗ
Трансформатор тока Т-0,66М 200/5 0,55	GB000009368	T-0,66M	162	✓	50	200	5	0,55	5	3	УЗ
Трансформатор тока Т-0,66М 300/5 0,55	GB000008858	T-0,66M	96	✓	50	300	5	0,55	5	3	УЗ
Трансформатор тока Т-0,66М 400/5 0,55	GB000008857	T-0,66M	87	✓	50	400	5	0,55	5	3	УЗ
Трансформатор тока Т-0,66М 600/5 0,55	GB000009103	T-0,66M	222	✓	50	600	5	0,55	5	3	УЗ
Трансформатор тока Т-0,66М 800/5 0,55	GB000001159	T-0,66M	3	✓	50	800	5	0,55	5	3	УЗ
Трансформатор тока Т-0,66М 1000/5 0,55	000001755	T-0,66M	18	✓	50	1000	5	0,55	5	3	УЗ

Поставщик обязан предоставить письмо-подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.

Трансформаторы тока предложенные с аналогичными техническими и метрологическими характеристиками, но других марок, должны соответствовать заявленным по габаритным размерам и расположению площадок крепления

Срок поставки: до 30 марта 2014 г.

Начальник СУиКЭ

А. В. Багботкин

837 кВ



Открытое акционерное общество

«Дальневосточная распределительная сетевая компания»  
Филиал «Хабаровские электрические сети»

Ул. Промышленная, 13, г. Хабаровск, (ЖИИ), Россия Тел./факс (4212) 59-91-59  
E-mail: doc@khab.drsk.ru

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ  
НА ЗАКУПКУ РАЗДЕЛА 1.2-Оборудование и материалы для энергоремонта ТП и Р ГППЗ ОАО "ДРСК"

Трансформаторы тока	№	Марка Тип	Количество шт.	U ном. кВ	Промышленная частота Гц	I ном. первичной обмотки А	I ном. вторичной обмотки А	Класс точности измерения	Класс точности обмотки для защиты	Мощность вторичной обмотки измерения/защиты, В*А	Номинальная предельная кратность вторичной обмотки	Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений	Ток термической стойкости кА	Ток электродинамической стойкости кА	Категория размещения	Испытательное напряжение, кВ не менее	Климатическое исполнение
Трансформаторы тока ТЛП																	
Трансформатор тока, ТЛП 10-1М1С X 300/5 0.5S/0.5/10P	GB000033875	ТЛП-10-1М1С X	8	10	50	300	5	0.5S/0.5	10P	10	10	30	40	100	2	42	УЗ

Поставщик обязан предоставить письмо-подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления. Трансформаторы тока предложенные с аналогичными техническими и метрологическими характеристиками, но других марок, должны соответствовать заявленным по габаритным размерам и расположению площадок крепления

Срок поставки: до 31 марта 2014 г.

Главный инженер СП ЦЭС

п/п

Д.О. Дмитриев

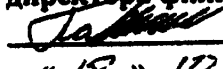
Согласовано: И.С.С. [подпись] [подпись] [подпись]

05.11.13



Открытое акционерное общество  
**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**  
**Филиал «Электрические сети ЕАО»**

Ул. Черноморская, 6, г. Биробиджан, ЕАО, 679016, Россия. Тел/факс 8(42622) 6-82-18; E-mail: doc@esn.dfsk.ru  
ОГРН 1052800111308, ИНН 2801108200 КПП 790102001

УТВЕРЖДАЮ  
И.о. директора филиала «ЭС ЕАО»  
 В.М. Паршин  
« 18 » 10 2013 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ <sup>№5</sup>**  
**на закупку трансформаторов тока 10 кВ.**

1. **Наименование устройства:** Трансформаторы тока 10кВ типа ТПЛ-10-М У2, ТОЛ-10-1-2 У2
2. **Назначение устройства:** для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления, для изолирования цепей вторичных соединений от высокого напряжения в комплектных устройствах внутренней установки (КРУ) переменного тока на класс напряжения до 10кВ.
3. **Технические данные:**

Тип трансформатора тока	Наименование параметра	Значение				
ТПЛ-10-М У2	Номинальное напряжение, кВ	10				
	Номинальный первичный / вторичный ток, А	50/5	75/5	100/5	150/5	300/5
	Количество вторичных обмоток, шт	2				
	Класс точности по обмоткам;	0,5S/10P				
	Номинальная вторичная нагрузка при $\cos \varphi = 0,8$ , В·А: обмотки для измерений обмотки для защиты	10 15				
	Количество трансформаторов тока, шт	2	4	4	8	6
	Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты при номинальном первичном токе, А:	13				

	Кратность трехсекундного тока термической стойкости, при номинальном первичном токе, А:	60
	Кратность тока электродинамической стойкости, при номинальном первичном токе, А:	265

Тип трансформатора тока	Наименование параметра	Значение
ТОЛ-10-I-2	Номинальное напряжение, кВ	10
	Номинальный первичный / вторичный ток, А	50/5
	Количество вторичных обмоток, шт	2
	Класс точности по обмоткам;	0,5S/10P
	Номинальная вторичная нагрузка при $\cos \varphi = 0,8$ , ВА:	
	обмотки для измерений	10
	обмотки для защиты	15
	Количество трансформаторов тока, шт	2
	Номинальная предельная кратность вторичной обмотки для защиты при номинальном первичном токе, не менее А:	10
	Односекундный ток термической стойкости, кА, при номинальном первичном токе:	5
	Ток электродинамической стойкости, кА, при номинальном первичном токе:	12,5

В комплект поставки ТПЛ-10-М У2 входит:

- трансформаторы тока ТПЛ-10-М 24шт;
- крепеж для вторичных соединений;
- винт М6 96 шт
- шайба 6 96 шт
- шайба 6.65Г 96 шт
- детали для пломбирования обмоток для измерения в комплекте: крышка, винт 2М4 24 комп.
- паспорт с отметкой о первичной поверке 24 шт
- руководство по эксплуатации 1 шт.

В комплект поставки ТОЛ-10-I-2 входит:

- трансформаторы тока ТОЛ-10-01 2шт;
- крепеж для вторичных соединений;

винт М6	12 шт
шайба 6	12 шт
шайба 6.65Г	12 шт
- детали для пломбирования обмоток для измерения в комплекте: крышка, винт 2М4	2 комп.
- паспорт с отметкой о первичной поверке	2 шт
- руководство по эксплуатации	1 шт.

#### 4. Дополнительные условия:

4.1 Продукция должна соответствовать ГОСТ, ТУ, с подтверждением отсканированного сертификата соответствия продукции.

4.2 Гарантия на поставляемые трансформаторы тока должна распространяться не менее чем 3 года, межповерочный интервал 4 лет. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию. Поставщик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, выполнять замену поставляемых трансформаторов тока с дефектами, выявленными в период гарантийного срока, и относящимся к гарантийным случаям. В случае выхода из строя оборудования должен составляться акт, фиксирующий дефекты. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

4.3 Государственная поверка поставляемых трансформаторов тока должна быть проведена не ранее 4 квартала 2013 года.

✓ 4.4 Контактные зажимы вторичной обмотки трансформаторов тока должны быть закрыты крышкой предусматривающей опломбировку.

#### 5. Требования к Поставщику (обязательные условия Заказчика):

5.1. Поставщик за свой счет на складе грузополучателя формирует ремонтный (обменный) фонд в размере 1% от количества трансформаторов тока по каждой позиции, но не менее чем указано заказчиком.

5.2. В составе своего предложения Участник должен предоставить:

✓ Нотариально заверенную копию письма производителя продукции в адрес Заказчика, предоставляющие Участнику право на предложение этой продукции либо, копию дилерского свидетельства;

✓ Подтверждающий документ о наличии деловых связей с производителем предлагаемой продукции и гарантийного обязательства от производителя;

✓ Опыт выполнения аналогичных договоров с предоставлением справки (отзывов, писем и т.д.);

✓ Подтверждающую документацию о пребывании на рынке изготовления (продажи) трансформаторов тока – не менее 5 лет;

✓ Отсканированную копию свидетельства об утверждении типа средств измерений.

#### 6. Прилагаемая документация:

✓ паспорта на оборудование;

✓ техническое описание;

✓ руководство по эксплуатации.

7. Год выпуска: не ранее 2013 (новый).

8. Срок поставки: май 2014 года.

9. Срок службы: не менее 25 лет.

10. Гарантия на поставляемое оборудование: не менее 36-ти месяцев.

11. Заказчик: ОАО «ДРСК» для филиала «ЭС ЕАО».

12. Грузополучатель: Филиал ОАО «ДРСК»-«Электрические сети ЕАО».

13. Доставка: Станция назначения: Биробиджан, ДВЖД.

Код станции 962804. Код предприятия 9532. ОКПО 00106477.

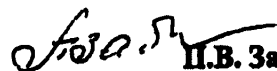
Почтовый адрес: 679016, ЕАО, г. Биробиджан, ул. Черноморская, 6



14. Контактная информация: Начальник службы релейной защиты, автоматики и измерений филиала ОАО «ДРСК»-«ЭС ЕАО» Полещук Алексей Иванович  
тел. (42622) 2-30-67, poleschuk.ai@eao.drsk.ru.

«Согласовано»

Начальник СМТС



П.В. Забелин

Начальник СРЗАИ



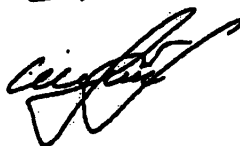
А.И. Полещук

Начальник СУИ



А.В. Царегородцев

Начальник СМ  
ОАО ДРСК



И.Н. Никольский




Открытое акционерное общество  
**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**  
**Филиал «Электрические сети ЕАО»**

Ул. Черноморская, 6, г. Биробиджан, ЕАО, 679016, Россия Тел/факс 8(42622) 6-82-18; E-mail: doc@eao.drsk.ru  
ОГРН 1052800111308, ИНН 2801108200 КПП 790102001

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала ОАО «ДРСК»  
«Электрические сети ЕАО»

  
\_\_\_\_\_, Н.Н. Гусев  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2013 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №6**  
**на закупку трансформаторов тока 0,4 кВ.**

1. **Наименование устройства:** Трансформаторы тока 0,4 кВ.
2. **Назначение устройства:** для выполнения работ по модернизации точек учета электроэнергии в рамках создания АИИС КУЭ розничного рынка электрической энергии в рамках инвестиционной программы.
3. **Технические данные:**

№	Наименование	Ед. изм.	Количество	Минимальный ремонтный фонд
1	Трансформатор тока Т-0,66 150/5 0,5S 5ВА, Класс нагревостойкости изоляционных материалов "В", климатическому исполнению УЗ	шт.	183	2
2	Трансформатор тока Т-0,66 200/5 0,5S 5ВА, Класс нагревостойкости изоляционных материалов "В", климатическому исполнению УЗ	шт.	177	2
3	Трансформатор тока Т-0,66 300/5 0,5S 5ВА, Класс нагревостойкости изоляционных материалов "В", климатическому исполнению УЗ	шт.	42	1
4	Трансформатор тока Т-0,66 400/5 0,5S 5ВА, Класс нагревостойкости изоляционных материалов "В",	шт.	54	1

	климатическому исполнению УЗ			
5	Трансформатор тока Т-0,66 100/5 0,5S 5ВА, Класс нагревостойкости изоляционных материалов "В", климатическому исполнению УЗ	шт.	234	3

#### 4. Дополнительные условия:

4.1 Продукция должна соответствовать ГОСТ, ТУ, с подтверждением отсканированного сертификата соответствия продукции.

4.2 Гарантия на поставляемые трансформаторы тока должна распространяться не менее чем 3 лет, межповерочный интервал 4 лет. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию. Поставщик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, выполнять замену поставляемых трансформаторов тока с дефектами, выявленными в период гарантийного срока, и относящимся к гарантийным случаям. В случае выхода из строя оборудования должен составляться акт, фиксирующий дефекты. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

4.3 Государственная поверка поставляемых трансформаторов тока должна быть проведена не ранее 1 квартала 2014 года.

4.4. Трансформаторы тока должны быть укомплектованы медной шиной, покрытой оловом, которая, позволяет подключать к ним как медные, так и алюминиевые проводники.

4.5 Контактные зажимы вторичной обмотки трансформаторов тока должны быть закрыты крышкой предусматривающей опломбировку.

4.6 Паспорта и сопутствующая документация должна быть на русском языке.

5. Участник должен принять во внимание, что ссылки на конкретный тип продукции, производителя, носят рекомендательный, а не обязательный характер. Участник может представить в своей Заявке иные типы продукции, при условии, что произведенные замены совместимы между собой, по существу равноценны и превосходят по качеству продукцию, указанную в Техническом задании. Предлагаемое к поставке оборудование должно соответствовать всем требованиям действующего законодательства.

5.1. В случае предложения аналогов оборудования:

– необходимо предоставить фотографии оборудования, на которых четко будет видна его комплектация, внешний и внутренний вид;

– контрольный экземпляр документации на поставляемую продукцию (паспорт, формуляр, инструкцию по эксплуатации, сертификаты соответствия, полные характеристики заменяемого оборудования).

#### 6. Требования к Поставщику (обязательные условия Заказчика):

6.1. Поставщик за свой счет на складе грузополучателя формирует ремонтный (обменный) фонд в размере 1% от количества трансформаторов тока по каждой позиции, но не менее чем указано заказчиком.

6.2. В составе своего предложения Участник должен предоставить:

✓ Нотариально заверенную копию письма производителя продукции в адрес Заказчика, предоставляющие Участнику право на предложение этой продукции либо, копию дилерского свидетельства;

✓ Подтверждающий документ о наличии деловых связей с производителем предлагаемой продукции и гарантийного обязательства от производителя;

✓ Опыт выполнения аналогичных договоров с предоставлением справки (отзывов, писем и т.д.):

✓ Подтверждающую документацию о пребывании на рынке изготовления (продажи) трансформаторов тока – не менее 5 лет:

✓ Отсканированную копию свидетельства об утверждении типа средств измерений.

7. **Прилагаемая документация:**

✓ паспорта на оборудование:

✓ техническое описание:

✓ руководство по эксплуатации.

8. **Год выпуска:** 2014 (новый).

9. **Срок поставки:** не позднее 26.04.2014 года.

10. **Срок службы:** не менее 25 лет.

11. **Гарантия на поставляемое оборудование:** не менее 36-ти месяцев.

12. **Заказчик:** ОАО «ДРСК» для филиала «ЭС ЕАО».

13. **Грузополучатель:** Филиал ОАО «ДРСК»-«Электрические сети ЕАО».

14. **Доставка:** Станция назначения: Биробиджан, ДВЖД.

Код станции 962804. Код предприятия 9532. ОКПО 00106477.

Почтовый адрес: 679000, Еврейская автономная область, г. Биробиджан,  
ул. Черноморская, 6

**Начальник СУиККЭ**

**В.И. Распутин**

**«Согласовано»:**

Начальник службы управления  
инвестициями

\_\_\_\_\_ А.В. Царегородцев

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2013г.

**«Согласовано»:**

Начальник службы релейной защиты  
автоматики измерений

\_\_\_\_\_ Полещук А.И.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2013г.

**«Согласовано»:**

Начальник службы материально-  
технического снабжения

\_\_\_\_\_ П.В. Забелин

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2013г.

Согласовано: Нач. Сл. \_\_\_\_\_

24.10.13г.

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_



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

Опросный лист

№ 4

НА ЗАКУПКУ трансформаторов тока

Трансформаторы тока	ед. изм.	кол.	Марка, тип	U, ном. кВ	Промышленная частота, Гц	Номинальный вторичный ток, А	Номинальный первичный ток при номинальной вторичной нагрузке 5ВА с коэффициентом мощности $\cos \phi = 0,8$	Класс точности обмотки для измерения	Климатическое исполнение	Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений
1. Трансформатор тока 0,4 кВ 100/5 0,5S	шт.	15	T-0,66	0,66	50	5	100	0,5S	УЗ	10
2. Трансформатор тока 0,4 кВ 150/5 0,5S	шт.	24	T-0,66	0,66	50	5	150	0,5S	УЗ	10
3. Трансформатор тока 0,4 кВ 200/5 0,5S	шт.	21	T-0,66	0,66	50	5	200	0,5S	УЗ	10
4. Трансформатор тока 0,4 кВ 300/5 0,5S	шт.	36	T-0,66	0,66	50	5	300	0,5S	УЗ	10
5. Трансформатор тока 0,4 кВ 400/5 0,5S	шт.	27	T-0,66	0,66	50	5	400	0,5S	УЗ	10
6. Трансформатор тока 0,4 кВ 75/5 0,5S	шт.	6	T-0,66	0,66	50	5	75	0,5S	УЗ	10
7. Трансформатор тока 0,4 кВ 600/5 0,5S	шт.	3	T-0,66	0,66	50	5	600	0,5S	УЗ	10
8. Трансформатор тока 0,4 кВ 1000/5 0,5S	шт.	3	T-0,66	0,66	50	5	1000	0,5S	УЗ	10

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.

Прилагаемая документация.

Техническое описание и инструкция по эксплуатации в 1-ом экземпляре на партию, технический паспорт в 1-ом экземпляре.

Год выпуска: - 2013-2014 (новый)

Срок поставки - 1-2 квартал 2014

Гарантии на поставляемое оборудование: не менее 36-ти месяцев

Доставка: станция Уссурийск, Дальневосточная ж/д

И.о. заместителя главного инженера по эксплуатации и ремонтам

В.А. Харченко

Согласовано: М.С.С.

Решено: М.С.С.