



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. Щепеньков


«30» 09 2013 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора-  
главный инженер

Филиала ОАО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

 А.В. Бакай

«01» 10 2013 г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

### **Закупка трансформаторов напряжения 35 кВ.**

- 1. Наименование устройства:** Трансформаторы напряжения
- 2. Назначение устройства:** Трансформаторы напряжения 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. Технические характеристики:** ТН должны быть изготовлены в климатическом исполнении «УХЛ», размещения 1 по ГОСТ 15150.
- 4. Количество:**

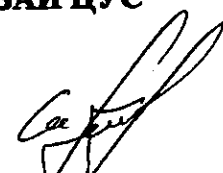


№	Характеристики приобретаемых трансформаторов (ТН)				
	Тип, марка трансформатора	Количество	Коэффициент трансформации	Класс точности	Номинальная вторичная нагрузка на вводах, ВА
1	НАМИ – 35	3	35000/100	0,5	360


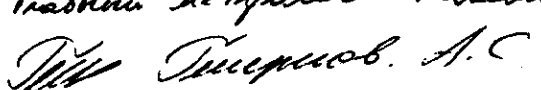

**5. Требования к продукции:**

- Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 4 квартала 2013 г.
  - Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.
  - Номинальное напряжение вторичной обмотки – 0,1 кВ.
  - Наибольшее напряжение первичной обмотки – 40,5 кВ.
  - Класс точности – 0,5.
  - Длина пути утечки внешней изоляции – 75 см.
  - Тип внешней изоляции – фарфор.
  - Тип внутренней изоляции – маслобарьерная.
- 6. Дополнительные условия:** оборудование должно иметь сертификат качества и сертификат соответствия ГОСТ, ТУ.
- 7. Прилагаемая документация:** Паспорт на изделие в 1 экз., техническое описание и руководство по эксплуатации в 1 экз. для каждого трансформатора.
- 8. Год выпуска:** 2013 - 2014 гг. (новые).
- 9. Срок поставки:** до 31 марта 2014 г.
- 10. Гарантия на поставляемое оборудование:** не менее 36-ти месяцев.
- 11. Заказчик:** филиал ОАО «ДРСК»- «Амурские ЭС».
- 12. Доставка:** станция «Благовещенск» Забайкальской ж/д.
- 13. Ответственное лицо:**
- Начальник сектора РЗАИ ЦУС 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)
- 14. 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.

Начальник сектора РЗАИ ЦУС

В.А. Макаревич

Согласовано:  =  - 

Согласовано:  
Главный инженер - начальник МС ЦУ  Е.И. Дорошенко  
 Тсерников А.С.  Руденко В.Ю.



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»


Заместитель главного инженера  
по эксплуатации и ремонтам

Зам. директора – главный инженер

 Ю.Е. Осинцев  
« 04 » октября 2013 г.

 А.В. Бакай  
« 04 » октября 2013 г.

И.о. начальника СОПР

 С.Э. Раздымаха  
« 03 » октября 2013 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**Закупка трансформаторов напряжения 35 кВ.**

1. **Наименование устройства:** Трансформаторы напряжения
2. **Назначение устройства:** Трансформаторы напряжения предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления, по ремонтной программе п.2.2.24 для ПС 35/10 кВ «Красноярково» в с. Краснояррово Мазановского района, п. 2.2.35 для ПС 35/10 кВ «Сычевка» в с. Сычевка Свободненского района, п. 2.2.2 для ПС 35/6 кВ «Токур» в с. Токур Селемджинского района.
3. **Технические характеристики:** ТН должны быть изготовлены в климатическом исполнении «УХЛ», размещения I по ГОСТ 15150.
4. **Количество:**

№	Характеристики приобретаемых трансформаторов (ТН)				
	Тип, марка трансформатора	Количество	Коэффициент трансформации	Класс точности	Номинальная вторичная нагрузка на вводах, ВА
1	НАМИ – 35	4	35000/100	0,5	360

5. **Требования к продукции:**

- Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 4 квартала 2013 г.

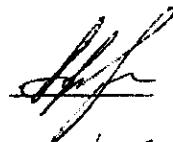
- Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.
  - Номинальное напряжение вторичной обмотки – 0,1 кВ.
  - Наибольшее напряжение первичной обмотки – 40,5 кВ.
  - Класс точности – 0,5.
  - Длина пути утечки внешней изоляции – 75 см.
  - Тип внешней изоляции – фарфор.
  - Тип внутренней изоляции – маслобарьерная.
6. **Дополнительные условия:** оборудование должно иметь сертификат качества и сертификат соответствия ГОСТ, ТУ.
  7. **Прилагаемая документация:** Паспорт на изделие в 1 экз., техническое описание и руководство по эксплуатации в 1 экз. для каждого трансформатора.
  8. **Год выпуска:** 2013 - 2014 гг. (новые).
  9. **Срок поставки:** до 31 марта 2014 г.
  10. **Гарантия на поставляемое оборудование:** не менее 36-ти месяцев.
  11. **Заказчик:** филиал ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС» для СП «Западные ЭС»
  12. **Доставка:** станция Михайло-Чесноковская, Забайкальской ж/д
  13. **Ответственное лицо:** И.о. начальника службы ПС филиала ОАО «ДРСК»- «Амурские ЭС» СП «Западные ЭС» Афанасьев Николай Николаевич, тел. (41643)27-3-77, e-mail: [sps3@zes.amur.drsk.ru](mailto:sps3@zes.amur.drsk.ru)
  14. **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.

Главный инженер  
СП «Западные ЭС»



А.А. Воробьев

И.о. начальника службы подстанций  
СП «Западные ЭС»



Н.Н. Афанасьев

Согласовано:

И.о. начальника службы РЗАИ СП «Западные ЭС»




С.В. Радченко

Начальник сектора РЗА ЦУС  
филиала ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС»



В.А. Макаревич

 *Тышков А.С.*  *13.10.1*



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. главного инженера по эксплуатации  
и ремонтам

 Ю.Е. Осинцев

«04» октября 2013 г.

И.о. начальника СОПР

 С.Э. Раздымаха

«03» октября 2013 г.

**«УТВЕРЖДАЮ»**

Заместитель директора-  
главный инженер  
Филиала ОАО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

 А.В. Бакай

«04» октября 2013 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**Закупка трансформаторов напряжения 35 кВ.**

1. **Наименование устройства:** Трансформаторы напряжения
2. **Назначение устройства:** Трансформаторы напряжения предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления. Устанавливаются на подстанциях филиала Амурские электрические сети по годовой программе ремонтов основных фондов филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС» на 2014 г.
3. **Количество:** 3 шт.
4. **Технические характеристики:**

№	Характеристики приобретаемых трансформаторов (ТН)				
	Тип, марка трансформатора	Коэффициент трансформации	Класс точности	Номинальная вторичная нагрузка на вводах, ВА	Климатическое исполнение, категория размещения
1	НАМИ – 35	35000/100	0,5	360	УХЛ1

- Номинальное напряжение вторичной обмотки – 0,1 кВ.
- Наибольшее напряжение первичной обмотки – 40,5 кВ.

- Длина пути утечки внешней изоляции – 75 см.
- Тип внешней изоляции – фарфор.
- Тип внутренней изоляции – маслобарьерная.

**5. Требования к продукции:**

- Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 4 квартала 2013 г.
- Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.
- оборудование должно иметь сертификат качества и сертификат соответствия ГОСТ.

**6. Прилагаемая документация:** Паспорт на изделие в 1 экз., техническое описание и руководство по эксплуатации в 1 экз. для каждого трансформатора.

**7. Год выпуска:** 2013 - 2014 гг. (новые).

**8. Срок поставки:** до 31 марта 2014 г.

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

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

**11. Доставка:** станция «Благовещенск» Забайкальской ж/д.

**12. Ответственное лицо:**

- Начальник службы ПС СП ЦЭС филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС» Шевцов Вадим Валентинович, тел. (4162)399-377, e-mail: [ets@ces.amur.drsk.ru](mailto:ets@ces.amur.drsk.ru)

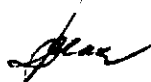
**13. Дополнительные условия:** Поставщик обязан предоставить письменное подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.

Главный инженер  
СП «ЦЭС»



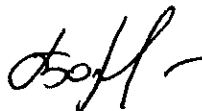
Е.В. Соловьёв

Согласовано:  
Начальник сектора РЗАИ ЦУС




В.А. Макаревич

И.о. начальника ПТС



А.А. Борисов

 А.А. Борисов В.Ю.1



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

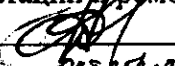
ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;  
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

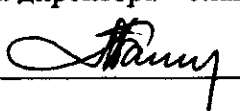
Согласовано:

«Утверждаю»

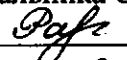
Заместитель главного инженера  
по эксплуатации и ремонтам

Зам. директора – главный инженер

 Ю.Е. Осинцев  
« 04 » сентября 2013 г.

 А.В. Бакай  
« 04 » октября 2013 г.

И.о. начальника СОПР

 С.Э. Раздымаха  
« 03 » октября 2013 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**Закупка трансформаторов напряжения 10 кВ.**

1. **Наименование устройства:** Трансформаторы напряжения
2. **Назначение устройства:** Трансформаторы напряжения предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления по ремонтной программе п.2.2.7 для ПС 35/10 кВ «Мухино» в с. Мухино Шимановского района, п.2.2.35 для ПС 35/10 кВ «Сычевка» в с. Сычевка Свободненского района.
3. **Технические характеристики:** ТН должны быть изготовлены в климатическом исполнении «УХЛ», размещения 2 по ГОСТ 15150.
4. **Количество:**

№	Характеристики приобретаемых трансформаторов (ТН)				
	Тип, марка трансформатора	Количество	Коэффициент трансформации	Класс точности	Номинальная вторичная нагрузка на вводах, ВА
1	НАМИ 10-95	2	10000/100	0,5	200

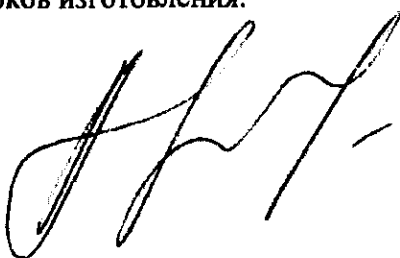
5. **Год выпуска:** 2013-2014 гг. (новые).

6. **Требования к продукции:**

- Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 4 квартала 2013 г.
- Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.
- Номинальное напряжение вторичной обмотки – 0,1 кВ.

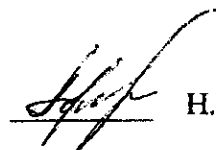
- Наибольшее напряжение первичной обмотки – 12 кВ.
  - Класс точности – 0,5.
  - Длина пути утечки внешней изоляции – 23 см.
  - Тип внешней изоляции – фарфор.
  - Тип внутренней изоляции – маслобарьерная.
7. **Прилагаемая документация:** Паспорт на изделие в 1 экз., техническое описание и руководство по эксплуатации в 1 экз. для каждого трансформатора.
  8. **Срок поставки:** до 31 марта 2014 г.
  9. **Гарантия на поставляемое оборудование:** не менее 36-ти месяцев.
  10. **Заказчик:** филиал ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС» для СП «Западные ЭС»
  11. **Доставка:** станция Михайло-Чесноковская, Забайкальской ж/д
  12. **Ответственное лицо:** И.о. начальника службы ПС филиала ОАО «ДРСК»- «Амурские ЭС» СП «Западные ЭС» Афанасьев Николай Николаевич, тел. (41643)27-3-77, e-mail: [sps3@zes.amur.drsk.ru](mailto:sps3@zes.amur.drsk.ru)
  13. **Дополнительные условия:** подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.

Главный инженер  
СП «Западные ЭС»



А.А. Воробьев

И.о. начальника службы подстанций  
СП «Западные ЭС»



Н.Н. Афанасьев

Согласовано:

И.о. начальника службы РЗАИ СП «Западные ЭС»





Г.В. Радченко

Начальник сектора РЗА ЦУС  
филиала ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС»



В.А. Макаревич

 А.С. Герасимов.  В.А. Руденко





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. Щебенков

«30» 09 2013 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора-  
главный инженер

Филиала ОАО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

 А.В. Бакай

«01» 10 2013 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**Закупка трансформаторов напряжения 10 кВ.**

1. **Наименование устройства:** Трансформаторы напряжения
2. **Назначение устройства:** Трансформаторы напряжения предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления. Устанавливаются на подстанциях филиала Амурские электрические сети по целевой программе № 2.4 «Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения».
3. **Технические характеристики:** ТН должны быть изготовлены в климатическом исполнении «УХЛ», размещения 2 по ГОСТ 15150.
4. **Количество:**

№	Характеристики приобретаемых трансформаторов (ТН)				
	Тип, марка трансформатора	Количество	Коэффициент трансформации	Класс точности	Номинальная вторичная нагрузка на вводах, ВА
1	НАМИ 10-95	18	10000/100	0,5	200

5. **Год выпуска:** 2013-2014 гг. (новые).

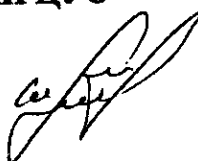
6. **Требования к продукции:**




- Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 4 квартала 2013 г.

- Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.
  - Номинальное напряжение вторичной обмотки – 0,1 кВ.
  - Наибольшее напряжение первичной обмотки – 12 кВ.
  - Класс точности – 0,5.
  - Длина пути утечки внешней изоляции – 23 см.
  - Тип внешней изоляции – фарфор.
  - Тип внутренней изоляции – маслобарьерная.
7. **Срок поставки:** до 31 марта 2014 г.
8. **Ответственное лицо:**
- Начальник сектора РЗАИ ЦУС 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)
9. **Дополнительные условия:** Поставщик обязан предоставить письменное подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.

Начальник сектора РЗАИ ЦУС

В.А. Макаревич

Согласовано:  = фактом ений =

Согласовано  
Главный инженер - начальник МС ЦУС  Е.И. Дорошенко  
 Тсерасов А.С.  В.Ю. /



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. главного инженера по эксплуатации  
и ремонтам

 Ю.Е. Осинцев

«04» октября 2013 г.

И.о. начальника СОПР

 С.Э. Раздымаха

«13» октября 2013 г.

**«УТВЕРЖДАЮ»**

Заместитель директора-  
главный инженер  
Филиала ОАО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

 А.В. Бакай

«04» октября 2013 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**Закупка трансформаторов напряжения 10 кВ.**

1. **Наименование устройства:** Трансформаторы напряжения
2. **Назначение устройства:** Трансформаторы напряжения предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления. Устанавливаются на подстанциях филиала Амурские электрические сети по годовой программе ремонтов основных фондов филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС» на 2014 г.
3. **Количество:** 14 шт.
4. **Технические характеристики:**

Характеристики приобретаемых трансформаторов (ТН)					
№	Тип, марка трансформатора	Коэффициент трансформации	Класс точности	Номинальная вторичная нагрузка на вводах, ВА	Климатическое исполнение, категория размещения
1	НАМИ-10-95	10000/100	0,5	200	УХЛ2

- Номинальное напряжение вторичной обмотки – 0,1 кВ.
- Наибольшее напряжение первичной обмотки – 12 кВ.

- Длина пути утечки внешней изоляции – 23 см.
- Тип внешней изоляции – фарфор.
- Тип внутренней изоляции – маслобарьерная.

**5. Требования к продукции:**

- Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 4 квартала 2013 г.
- Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.
- оборудование должно иметь сертификат качества и сертификат соответствия ГОСТ.

**6. Прилагаемая документация:** Паспорт на изделие в 1 экз., техническое описание и руководство по эксплуатации в 1 экз. для каждого трансформатора.

**7. Год выпуска:** 2013 - 2014 гг. (новые).

**8. Срок поставки:** до 31 марта 2014 г.

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

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

**11. Доставка:** станция «Благовещенск» Забайкальской ж/д.

**12. Ответственное лицо:**

- Начальник службы ПС СП ЦЭС филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС» Шевцов Вадим Валентинович, тел. (4162)399-377, e-mail: [ets@ces.amur.drsk.ru](mailto:ets@ces.amur.drsk.ru)

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

Главный инженер  
СП «ЦЭС»



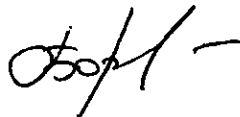
Е.В. Соловьёв

Согласовано:  
Начальник сектора РЗАИ ЦУС



В.А. Макаревич

И.о. начальника ПТС



А.А. Борисов

 Борисов А.А.



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. Щебенков

« 20 » 09 2013 г.


«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора

главный инженер

Филиала ОАО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

 А.В. Бакай

« 01 » 10 2013 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**Закупка трансформаторов напряжения 6 кВ.**

1. **Наименование устройства:** Трансформаторы напряжения
2. **Назначение устройства:** Трансформаторы напряжения предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления. Устанавливаются на подстанциях филиала Амурские электрические сети по целевой программе № 2.4 «Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения».
3. **Технические характеристики:** ТН должны быть изготовлены в климатическом исполнении «УХЛ», размещения 2 по ГОСТ 15150.
4. **Количество:**

№	Характеристики приобретаемых трансформаторов (ТН)				
	Тип, марка трансформатора	Количество	Коэффициент трансформации	Класс точности	Номинальная вторичная нагрузка на вводах, ВА
1	НАМИ 10-95	2	6000/100	0,5	200

5. **Требования к продукции:**

- Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 4 квартала 2013 г.


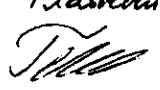

- Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.
  - Номинальное напряжение вторичной обмотки – 0,1 кВ.
  - Наибольшее напряжение первичной обмотки – 7,5 кВ.
  - Высший класс точности – 0,5.
  - Длина пути утечки внешней изоляции – 23 см.
  - Тип внешней изоляции – фарфор.
  - Тип внутренней изоляции – маслостойкая.
6. **Дополнительные условия:** оборудование должно иметь сертификат качества и сертификат соответствия ГОСТ, ТУ.
7. **Срок поставки:** до 31 марта 2014 г.
8. **Год выпуска:** 2013 - 2014 гг. (новые).
9. **Срок поставки:** до 31 марта 2014 г.
10. **Гарантия на поставляемое оборудование:** не менее 36-ти месяцев.
11. **Заказчик:** филиал ОАО «ДРСК»- «Амурские ЭС».
12. **Доставка:** станция «Благовещенск» Забайкальской ж/д.
13. **Ответственное лицо:**
- Начальник сектора РЗАИ ЦУС 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)
14. **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.

Начальник сектора РЗАИ ЦУС

В.А. Макаревич

Согласовано:  =  -

Согласовано:

Главный лаборант - Начальник МСЦУ  Е.И. Дорошенко  
 А.С. Тимонов  В.Ю. /