



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»

Зам. директора по развитию и инвестициям

Заместитель директора-
главный инженер

А.А. Майоров
 « 10 » 02 2015 г.

Филиала ОАО «ДФСК»
 «Амурские электрические сети»

Заместитель главного инженера по
управлению сетями – начальник ЦУС

«Амурские электрические сети»

А.В. Щебеньков
 « » 2015 г.

А.В. Бакай
 « 13 » 02 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Трансформаторы напряжения (антирезонансные).

- 1. Наименование устройства:** Трансформаторы напряжения НАМИ-10-95.
- 2. Назначение устройства:** Трансформаторы напряжения предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления. Для ПС 35/10 кВ Стройдетали, ПС 35/10 «Климоуцы», ПС 35/10 кВ «Державинка», ПС 35/6 кВ «Златоустовск». Устанавливаются на подстанциях филиала Амурские электрические сети по программе № 2.4 «Эксплуатация измерительных трансформаторов тока и напряжения».
- 3. Технические характеристики:** Межповерочный интервал ТН должен составлять не менее 5 лет. ТН должны быть изготовлены в климатическом исполнении «УХЛ», размещения 1 по ГОСТ 15150.

№	Параметр	Величина параметра	
1	Коэффициент трансформации	10000/100	6000/100
2	Класс точности	0,5/3,0	0,5/3,0
3	Номинальная вторичная нагрузка на вводах основной и дополнительной обмотки, ВА	120/30	120/30
4	Номинальное напряжение вторичных основной и дополнительных обмоток, кВ	0,1	0,1
5	Наибольшее напряжение первичной обмотки, кВ	12	7,2

6	Длина пути утечки внешней изоляции, см	23	23
7	Тип внешней изоляции	фарфор	фарфор
8	Тип внутренней изоляции	маслобарьерная	маслобарьерная
9	Категория размещения	УХЛ 2	УХЛ 2

4. **Количество:** Трансформаторы напряжения НАМИ-10-95 10 кВ - 5 шт;
трансформатор напряжения НАМИ-10-95 6 кВ - 1 шт.

5. **Требования к продукции:**

- Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 1 квартала 2015 г.
- Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.

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:** 2014 - 2015 гг. (новые).

9. **Срок поставки:** до 30 июня 2015 г.

10. **Гарантия на поставляемое оборудование:** не менее 60-ти месяцев.

11. **Заказчик:** филиал ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС» для СП «Западные ЭС».

12. **Доставка:** станция Михайло-Чесноковская, Забайкальской ж/д.

13. **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 «ЗЭС»

А.А. Воробьев

Начальник службы подстанций
СП «Западные ЭС»

А.Н. Бслов

Согласовано:
Начальник службы РЗАИ СП «Западные ЭС»

В.В. Драник

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

В.А. Макаревич

Начальник службы метрологии
филиала ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС»

Е.И. Дорошенко

В.В. Кузнецов

В.В. Драник



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

«10» 02 2015 г.

Заместитель главного инженера по
управлению сетями – начальник ЦУС

А.В. Щебенков

«__» _____ 2015 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора-
главный инженер

Филиала ОАО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

А.В. Бакай

«13» 02 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на закупку трансформаторов напряжения (антирезонансных).

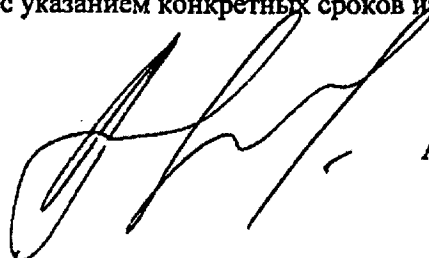
1. **Наименование устройства:** Трансформаторы напряжения НАМИ-35.
2. **Назначение устройства:** Трансформаторы напряжения предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления. Для ПС 35/10 кВ: «Восточная» и ПС 35/6 «10/70». Устанавливаются на подстанциях филиала Амурские электрические сети по программе № 2.4 «Эксплуатация измерительных трансформаторов тока и напряжения».
3. **Технические характеристики:** Межповерочный интервал ТН должен составлять не менее 5 лет.
- 4.

№п/п	Параметр	Величина параметра
1	Коэффициент трансформации	35000/100
2	Класс точности	0,5/3,0
3	Номинальная мощность на вводах основной вторичной и дополнительной обмотки, ВА	360/80
4	Номинальное напряжение основной и дополнительной обмоток, кВ	0,1
5	Наибольшее напряжение первичной обмотки, кВ	40,5
6	Длина пути утечки внешней изоляции, см	75

7	Тип внешней изоляции	фарфор
8	Тип внутренней изоляции	маслобарьерная
9	Категория размещения	УХЛ1

4. **Количество:** Трансформаторы напряжения НАМИ-35 – 2 шт.
5. **Требования к продукции:**
 - Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 1 квартала 2015 г.
 - Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.
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:** 2014 - 2015 гг. (новые).
9. **Срок поставки:** до 30 июня 2015 г.
10. **Гарантия на поставляемое оборудование:** не менее 60-ти месяцев.
11. **Заказчик:** филиал ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС» для СП «Западные ЭС».
12. **Доставка:** станция Михайло-Чесноковская, Забайкальской ж/д
13. **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 «ЗЭС»



А.А. Воробьев

Начальник службы подстанций
СП «Западные ЭС»

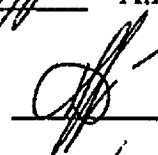
Согласовано:
Начальник службы РЗАИ СП «Западные ЭС»

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

Начальник службы метрологии
филиала ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС»



А.Н. Белов



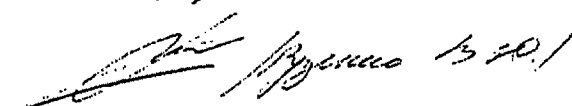
В.В. Драник



В.А. Макаревич



Е.И. Дорошенко






Приложение № 1.3.

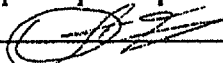
Открытое Акционерное Общество

**«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

« 10 » 02 2015 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора-
главный инженер


Филиала ОАО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

Заместитель главного инженера по
управлению сетями – начальник ЦУС

 А.В. Щебенков

« ____ » ____ 2015 г.

 А.В. Бакай

« 13 » 02 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на закупку трансформаторов напряжения (антирезонансных).

1. **Наименование устройства:** Трансформаторы напряжения НАМИ-10-95.
2. **Назначение устройства:** Трансформаторы напряжения предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления. Для ПС 110/35/10 кВ «Поярково», ПС 35/10 кВ: «Зеленый бор», «Успеновка», «Романовка», «Усть-Кивда». Устанавливаются на подстанциях филиала Амурские электрические сети по программе № 2.4 «Эксплуатация измерительных трансформаторов тока и напряжения».
3. **Технические характеристики:** Межповерочный интервал ТН должен составлять не менее 5 лет. ТН должны быть изготовлены в климатическом исполнении «УХЛ», размещения 2 по ГОСТ 15150.

№ п/п	Параметр	Величина параметра
1	Коэффициент трансформации	10000/100
2	Класс точности	0,5/3,0
3	Номинальная мощность на вводах основной вторичной и дополнительной обмотки, ВА	200/30
4	Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, кВ	0,1
5	Номинальное напряжение вторичной дополнительной	0,1

	обмотки, кВ	
6	Наибольшее напряжение первичной обмотки, кВ	12
7	Длина пути утечки внешней изоляции, см	23
8	Тип внешней изоляции	фарфор
9	Тип внутренней изоляции	маслобарьерная

4. **Количество:** Трансформаторы напряжения НАМИ-10-95 УХЛ2 – 6 шт.

5. **Требования к продукции:**

- Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 1 квартала 2015 г.
- Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.

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:** 2014 - 2015 гг. (новые).

9. **Срок поставки:** до 30 июня 2015 г.

10. **Гарантия на поставляемое оборудование:** не менее 60 -ти месяцев.

11. **Заказчик:** филиал ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС» для СП «Восточные ЭС».

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

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

Главный инженер СП «ВЭС»

Начальник службы РЗАИ СП «ВЭС»
Согласовано:

Начальник службы ПС СП «ВЭС»

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

Начальник службы метрологии
филиала ОАО «ДРСК» - «Амурские ЭС»

Д.Н. Рыбников

А.Ю. Нигей

О.В. Ветошкин

В.А. Макаревич

Е.И. Дорошенко

В.В. Сергеев

13.10.1

Приложение 1.4.



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

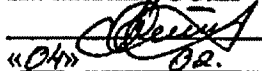
ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«СОГЛАСОВАНО»

Зам. главного инженера по эксплуатации
и ремонтам

 **Н.Ю. Насыров**
«04» 02. 2015 г.

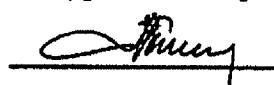
Начальник СОПР

 **А.В. Селиванов**
«04» 02. 2015 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора-
главный инженер
филиала ОАО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

 **А.В. Бакай**
«04» 02. 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на закупку трансформаторов напряжения 10 кВ.

1. **Наименование устройства:** Трансформатор-напряжения трехфазный, антирезонансный типа НАМИ-10-95 УХЛ2.
2. **Назначение устройства:** для ремонта РУ-10 кВ РП Зеньковка, РП Козьмодемьяновка в объеме годовой программы ремонтов на 2015 г.
3. **Количество:** 4 шт.
4. **Технические характеристики:**

№ п/п	Наименование параметров	Значения параметров
1	2	3
1.	Тип, марка трансформатора	НАМИ-10-95
2.	Коэффициент трансформации	10000/100
3.	Класс точности вторичной основной обмотки/ номинальная вторичная нагрузка, ВА	0,5/ не менее 200
4.	Класс точности вторичной дополнительной обмотки/ номинальная вторичная нагрузка, ВА	3,0/ не менее 30
5.	Номинальное напряжение вторичной основной/дополнительной обмотки, кВ	0,1/0,1
6.	Наибольшее длительно допустимое напряжение первичной обмотки, кВ	12

1	2	3
7.	Тип внутренней изоляции	
8.	Тип внешней изоляции	Маслобарьерная
9.	Длина пути утечки внешней изоляции, см	Фарфор
10.	Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	не менее 23
		УХЛ2

5. Требования к продукции:

5.1. Поставляемые трансформаторы должны иметь свидетельство о первичной поверке с датой не ранее 1 квартала 2015 г.

5.2. Оборудование должно иметь сертификат качества, декларацию или соответствовать требованиям ГОСТ, ТУ.

5.3. Транспортная упаковка должна обеспечивать сохранность и целостность оборудования при транспортировке и соответствовать требованиям нормативной документации.

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

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

7. Год выпуска: 2015 г. (новые).

8. Срок поставки: до 30 июня 2015 г.

9. Гарантия на поставляемое оборудование: не менее 60-ти месяцев.

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

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

Главный инженер СП «ЦЭС»

Согласовано:

Начальник службы РЗАИ

Начальник сектора РЗА

филиала ОАО «ДРСК»-«Амурские ЭС»

Начальник службы подстанций

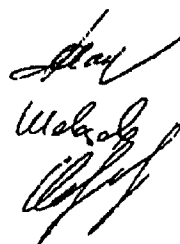
Начальник службы метрологии ИЦ

И. о. начальника службы метрологии ИЦ



Е.В. Соловьёв

В.А. Попков



В.А. Макаревич

В.В. Шевцов

Е.И. Дорошенко



Н.Н. Разумина

05.02.2015




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

«10» 02 2015 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

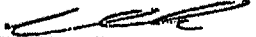
Заместитель директора-

главный инженер


Филиала ОАО «ДРСК»

«Амурские электрические сети»

Заместитель главного инженера по
 управлению сетями – начальник ЦУС

 А.В. Щебенков

«__» ____ 2015 г.

 А.В. Бакай

«13» 02 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на закупку трансформаторов напряжения (антирезонансных).

1. **Наименование устройства:** Трансформаторы напряжения НАМИ-35.
2. **Назначение устройства:** Трансформаторы напряжения предназначены для передачи сигнала измерительной информации измерительным приборам и устройствам защиты и управления. Для ПС 35/10 кВ: «Городская», «Винниково», «База». Устанавливаются на подстанциях филиала Амурские электрические сети по программе № 2.4 «Эксплуатация измерительных трансформаторов тока и напряжения».
3. **Технические характеристики:** Межповерочный интервал ТН должен составлять не менее 5 лет. ТН должны быть изготовлены в климатическом исполнении «УХЛ», размещения 1 по ГОСТ 15150.

№п/п	Параметр	Величина параметра
1	Коэффициент трансформации	35000/100
2	Класс точности	0,5/3,0
3	Номинальная мощность на вводах основной вторичной и дополнительной обмотки, ВА	360/80
4	Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, кВ	0,1
5	Номинальное напряжение вторичной дополнительной обмотки, кВ	0,1

Приложение №1.6.

Приложение к техническому заданию на приобретение
измерительного трансформатора напряжения 6 кВ
на ПС 35/6 кВ №7 «МПС»

Опросный лист для заказа измерительного трансформатора напряжения НАМИ-10-95

Наименование параметров	Характеристики
Тип трансформатора	НАМИ-10-95
Количество, штук	2
Климатическое исполнение	УХЛ2
Класс напряжения первичной обмотки, кВ	6
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6000
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/√3
Класс точности основной вторичной обмотки	0,5
Класс точности дополнительной вторичной обмотки	3,0
Номинальная мощность основной вторичной обмотки при указанном классе точности, ВА	200
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки при указанном классе точности, ВА	30
Высота установки над уровнем моря, м	1000
Температура окружающей среды	-60°C...+40°C
Условия применения трансформатора (в сетях, на подстанции)	Подстанция 35/6 кВ
Контактные телефоны (факс, e-mail) службы эксплуатации	(41145) 36-127 Начальник СТС Вараков А.А.
Информация о ранее установленных трансформаторах	Замена НТМИ-6 неудовлетворительные показатели профилактических испытаний, срок эксплуатации более 25 лет.

Начальник СПсЦДР

Начальник РЗАИ

Начальник СТЭ

Согласовано:

Зам. главного инженера по
ЭиР

Начальник СТЭ ИА ОАО
«ДРСК»

Гл. метролог ЮЯЭС

Начальник СМ ИА ОАО
«ДРСК»

Предприятие: филиал ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС»

Контактное лицо:

Начальник СТЭ Вараков А.А. mail: varakosov@aldan.drsk.ru

Ведущий инженер СТЭ Жаров Д.Ф. mail: jarov@aldan.drsk.ru

Телефон (41145) 36-127

Д.С. Дмитриев

Д.П. Яров

А.А. Вараков

А.П. Вахрин

А.В. Бичевин

С.И. Шимко

И.Н. Никольский

Приложение № 1.7.

Приложение к техническому заданию на приобретение
измерительного трансформатора напряжения 6 кВ
на ПС 110/35/6кВ №8 «В. Куранах»

Опросный лист для заказа измерительного трансформатора напряжения НАМИ-10-95

Наименование параметров	Характеристики
Тип трансформатора	НАМИ-10-95
Количество, штук	2
Климатическое исполнение	УХЛ 2
Класс напряжения первичной обмотки, кВ	6
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6000
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/√3
Класс точности основной вторичной обмотки	0,5
Класс точности дополнительной вторичной обмотки	3,0
Номинальная мощность основной вторичной обмотки при указанном классе точности, ВА	200
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки при указанном классе точности, ВА	30
Высота установки над уровнем моря, м	1000
Температура окружающей среды	-60°C...+40°C
Условия применения трансформатора (в сетях, на подстанции)	Подстанция 110/35/6 кВ
Контактные телефоны (факс, e-mail) службы эксплуатации	(41145) 36-127 Начальник СТЭ Вараков А.А.
Информация о ранее установленных трансформаторах	Замена НТМИ-6 неудовлетворительные показатели профилактических испытаний, срок эксплуатации более 25 лет.

Начальник СПСЦР

Д.С. Дмитриев

Начальник РЗАИ

Д.П. Ярков

Начальник СТЭ

А.А. Вараков

Согласовано:

Зам главного инженера по
ЭиР

А.П. Вахрин

Начальник СТЭ ИА ОАО
«ДРСК»

А.В. Бичевин

Гл. метролог ЮЯЭС

С.И. Шимко

Начальник СМ ИА ОАО
«ДРСК»

И.Н. Никольский

Предприятие: филиал ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС»
Контактное лицо:
Начальник СТЭ Вараков А.А. mail: varakosov@aldan.drsk.ru,
Ведущий инженер СТЭ Жаров Д.Ф. mail: jarov@aldan.drsk.ru
Телефон (41145) 36-127

Опросный лист для заказа измерительного трансформатора напряжения НАМИ-10-95

Наименование параметров	Характеристики
Тип трансформатора	НАМИ-10-95
Количество, штук	1
Климатическое исполнение	УХЛ2
Класс напряжения первичной обмотки, кВ	6
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	6000
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/√3
Класс точности основной вторичной обмотки	0,5
Класс точности дополнительной вторичной обмотки	3,0
Номинальная мощность основной вторичной обмотки при указанном классе точности, ВА	200
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки при указанном классе точности, ВА	30
Высота установки над уровнем моря, м	1000
Температура окружающей среды	-60°C...+40°C
Условия применения трансформатора (в сетях, на подстанции)	Подстанция 110/6 кВ
Контактные телефоны (факс, e-mail) службы эксплуатации	(41145) 36-127 Начальник СТЭ Вараков А.А.
Информация о ранее установленных трансформаторах	Замена НТМИ-6 неудовлетворительные показатели профилактических испытаний, срок эксплуатации более 25 лет.

Начальник СПсЦПР

Д.С. Дмитриев

Начальник РЗАИ

Д.П. Ярков

Начальник СТЭ

А.А. Вараков

Согласовано:

Зам главного инженера по
ЭиР

А.П. Вахрин

Начальник СТЭ ИА ОАО
«ДРСК»

А.В. Бичевин

Гл. метролог ЮЯЭС

С.И. Шимко

Начальник СМ ИА ОАО
«ДРСК»

И.Н. Никольский

Предприятие: филиал ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС»

Контактное лицо:

Начальник СТЭ Вараков А.А. mail: varakosov@aldan.drsk.ru,

Ведущий инженер СТЭ Жаров Д.Ф. mail: jarov@aldan.drsk.ru

Телефон (41145) 36-127

Приложение № 1.9

Приложение 1. к техническому заданию на приобретение
измерительного трансформатора напряжения 10 кВ
на ПС 35/10 кВ №35 «Левобережная»

Опросный лист для заказа измерительного трансформатора напряжения НАМИ-10-95

Наименование параметров	Характеристики
Тип трансформатора	НАМИ-10-95
Количество, шт/ук	1
Климатическое исполнение	УХЛ2
Класс напряжения первичной обмотки, кВ	10
Номинальное напряжение первичной обмотки, В	10000
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	100
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	100/√3
Класс точности основной вторичной обмотки	0,5
Класс точности дополнительной вторичной обмотки	3,0
Номинальная мощность основной вторичной обмотки при указанном классе точности, ВА	200
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки при указанном классе точности, ВА	30
Высота установки над уровнем моря, м	1000
Температура окружающей среды	-60°C...+40°C
Условия применения трансформатора (в сетях, на подстанции)	Подстанция 35/10кВ
Контактные телефоны (факс, e-mail) службы эксплуатации	(41145) 36-127 Начальник СТЭ Вараков А.А.
Информация о ранее установленных трансформаторах	Замена НТМИ-10 неудовлетворительные показатели профилактических испытаний, срок эксплуатации более 25 лет.

Начальник СПсЦДР

Начальник РЗАИ

Начальник СТЭ

Согласовано:

Зам главного инженера по
ЭиР

Начальник СТЭ ИА ОАО
«ДРСК»

Гл. метролог ЮЯЭС

Начальник СМ ИА ОАО
«ДРСК»

Предприятие: филиал ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС»

Контактное лицо:

Начальник СТЭ Вараков А.А. mail: varakosov@aldan.drsk.ru,

Ведущий инженер СТЭ Жаров Д.Ф. mail: jarov@aldan.drsk.ru

Телефон (41145) 36-127

Д.С. Дмитриев

Д.П. Ярков

А.А. Вараков

А.П. Вахрин

А.В. Бичевин

С.И. Шимко

И.Н. Никольский