




**Акционерное общество**  
**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**  
**Филиал «Хабаровские электрические сети»**

Юридический адрес АО «ДРСК»: Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28.  
ИНН/КПП 2801108200/272402001, р/с 40702810003010113258  
Дальневосточный банк ОАО "Сбербанк России" г. Хабаровск  
Почтовый адрес: 680009, Российская Федерация, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13.

**СОГЛАСОВАНО**

Заместитель главного инженера по  
эксплуатации и ремонтам

 **А.В.Сазанский**

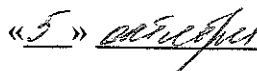
Директор СП  
«Центральные электрические сети»

 **Д.А.Федоров**

**УТВЕРЖДАЮ**

Зам. директор - главный инженер

 **В.Ф. Ожегин**

«5»  2015 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**Капитальный ремонт трансформаторов тока СП ЦЭС**

**1. Объект ремонта:**

**1.1. Инв. №НВ031205** АИИС КУЭ Северного РЭС. 680009, Хабаровский край, Хабаровск г, Краснодарский пер, дом № 31 а. Расстояние до места проведения работ – 26 км.

**1.2. Инв. №НВ030727** АИИС Южного РЭС СП ЦЭС. 680507, Хабаровский край, Хабаровский р-н, Некрасовка с. Расстояние до места проведения работ – 25 км.

**2. Объем работ:**

**2.1.** Замена трансформаторов тока в Северном и Южном РЭС.

Полный перечень выполняемых работ и объемов приведен в ведомости дефектов и объемов работ – Приложение № 1,2.

**3. Дополнительные условия:**

**3.1.** Во время выполнения работ «Подрядчику» необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по всем видам работ в соответствии с требованиями: Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок от 24.07.2013г. № 328н, СНиП 12-01-2004 п.4, СНиП 12-03-2001. ч.1, СНиП 12-04-2002. ч.2, СНиП 3.02.01-87, СНиП 3.05.06-85.

**3.2.** Поставка техники, необходимой для выполнения работ – 100% Подрядчика.

3.3 Предложения Участников, предусмотревших аванс, решением Закупочной комиссии могут быть отклонены:

3.4. Подрядчик осуществляет фото сопровождение начальной, промежуточной и конечной стадии производства работ и предоставляет фото отчет в СП ЦЭС.

После выполнения полного объема работ «Подрядчик» производит уборку рабочего места от посторонних предметов, механизмов, приспособлений, отходов. Кроме этого оформляется техническая документация на все виды выполненных ремонтных работ, оформляются: акты о приемке выполненных работ, о приеме – сдаче отремонтированных объектов в эксплуатацию и т.д.

#### **4. Определение стоимости ремонта и сметная документация:**

4.1. Сметная стоимость ремонта должна определяться в соответствии с Регламентом «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания», введенного в действие приказом ОАО «ДРСК» от 16.05.2014 № 148 (Приложение № 3 к Закупочной документации).

4.2. При определении стоимости ремонта по двум и более локальным сметным расчётам (локальным сметам) необходимо предоставлять сводный сметный расчёт.

#### **5. Сроки выполнения ремонтных работ:**

Начало работ – апрель 2016 г.

Окончание работ – сентябрь 2016 г.

#### **6. Заказчик:**

АО «ДРСК» для СП «ЦЭС» филиала «ХЭС».

#### **7. Требование к «Подрядчикам»:**

7.1. Наличие системы контроля качества.

7.2. Наличие опыта в выполнении работ, являющихся предметом торгов.

7.3. Наличие квалифицированного персонала.

7.4. Создание условий для проживания своего персонала на объекте.

7.5. Техническая оснащённость претендента.

7.6. Персонал подрядной организации должен иметь право самостоятельной работы в электроустановках на правах командированного персонала (включая право выдачи нарядов).

#### **8. Требования к выполнению работ:**

Ремонт выполняется на основании договора-подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами, правилами, техническими регламентами (СНиП, ГОСТ, ПУЭ, Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок от 24.07.2013г. № 328н, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами).

Работы выполняются по ППР, утвержденному «Подрядчиком» и согласованному с Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются «Подрядчиком» заблаговременно до начала производства работ.

Заявка на вывод оборудования в ремонт подается подрядчиком не позднее 6 дней до начала производства работ.

#### **9. Правила контроля и приемки работ:**

Приёмка оборудования из ремонта осуществляется в соответствии СО.34.04.181-2003г. «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» с оформлением и передачей заказчику Актов выполненных работ.


#### **10. Гарантия исполнителя:**

Гарантия исполнителя оговаривается в Договоре подряда на работы. Подрядчик (исполнитель) гарантирует своевременное и качественное выполнение работ, а также устранение дефектов, возникших по его вине в течение не менее 24-х месяцев с момента приёмки выполненных работ.

#### **Приложение:**

1. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 2 –х листах.
2. Ведомость дефектов и объемов работ – 1 экз. на 2 –х листах.

Главный инженер СП «Центральные электрические сети»

филиала АО «ДРСК» «ХЭС»  Д.О.Дмитриев

Исполнил:

Инженер ПТС СП ЦЭС Е.В. Панфилова

Тел. Вн. 22-74

E-mail: Panfilova\_EV@khab.drsk.ru

«Утверждаю»

**Главный инженер ХЭС**

(должность)

**В.Ф.Ожегин**

(подпись)

(расшифровка подписи)

« 5 » *сентября* 2015 г.

Организация АО ДРСК  
Филиал ХЭС  
СП ЦЭС СТЭ  
Объект Инв. №НВ030727 АИИС Южного РЭС СП ЦЭС

### ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

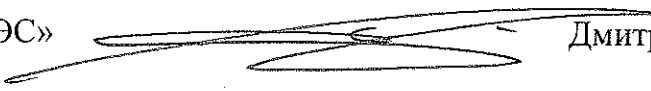
Комиссия провела обследование общедомовых приборов учета (трансформаторов тока) вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядным способом.

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Истек МПИ (меж поверочный интервал) трансформаторов тока в ВРУ многоквартирных домов	шт.	474	Демонтаж старых т/тока
2.		шт.	474	Монтаж новых т/тока (МПИ-8 лет)
3.		шт.	158	Снятие векторной диаграммы прибора учета
Материалы:				
4.	Трансформаторы тока 150/5	шт.	45	
5.	Трансформаторы тока 300/5	шт.	429	
Транспортная схема				
6.	От базы ЦЭС (г. Хабаровск, ул. Промышленная 13) до места производства работ	км	25	
Погрузо-разгрузочные работы				

Примечание:


**Председатель комиссии:**

Главный инженер СП «ЦЭС»

 Дмитриев Д.О.

**Члены комиссии:**

Начальник СТЭ

 Воллов А. В.

Зам. начальника СТЭ

 Коваль И. А.

«Утверждаю»

**Главный инженер ХЭС**

(должность)

**В.Ф.Ожегин**

(подпись)

(расшифровка подписи)

« 5 » *сентября* 2015 г.

Организация АО ДРСК  
Филиал ХЭС  
СП ЦЭС СТЭ  
Объект Инв. №НВ031205 АИИС КУЭ Северного РЭС

## ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ И ОБЪЕМОВ РАБОТ

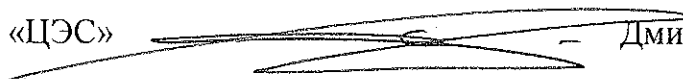
Комиссия провела обследование общедомовых приборов учета (трансформаторов тока) вследствие чего приняла решение о необходимости проведения следующего объема работ по ремонту подрядным способом.

№ п/п	Обнаруженные дефекты	Единица измерения	Количество	Наименование работ
1.	Истек МПИ (меж поверочный интервал) трансформаторов тока в ВРУ многоквартирных домов	шт.	453	Демонтаж старых т/тока
2.		шт.	453	Монтаж новых т/тока (МПИ-8 лет)
3.		шт.	151	Снятие векторной диаграммы на приборе учета
Материалы:				
4.	Трансформаторы тока 100/5	шт.	3	
5.	Трансформаторы тока 150/5	шт.	384	
6.	Трансформаторы тока 200/5	шт.	12	
7.	Трансформаторы тока 300/5	шт.	24	
8.	Трансформаторы тока 400/5	шт.	30	
Транспортная схема				
9.	От базы ЦЭС (г. Хабаровск, ул.	км	26	

	Промышленная 13) до места производства работ			
Погрузо-разгрузочные работы				
Примечание:				

**Председатель комиссии:**

Главный инженер СП «ЦЭС»



– Дмитриев Д.О.

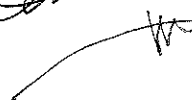
**Члены комиссии:**

Начальник СТЭ



Волов А. В.

Зам. начальника СТЭ



Коваль И. А.