

167989

ПАО "Россети Московский регион"

Наименование подразделения

Адрес: Москва г. Московский 1 км-рн  
Коммунальная зона Вн 4

Наименование абонента

ОАО "РСИТ"

Тел: 8-4958414821

Факс: 8-4958414824

Дата составления акта

" 28 " сентября 20 21

Время составления акта: 1020  
(час, мин)

Проверил

(должность)

(подпись, ФИО)

№ абонента

№ объекта

Руководитель Чавкин Н.В.

Тел: 8-9851862220

Адрес объекта г. Москва. Щановское с/п  
пос. Щаново ул. Озерная

АКТ 167989

проверки узла учета электроэнергии инструментальной/визуальной  
(ненужное зачеркнуть)

Основание для проведения проверки плановое

Составлен представителем ПАО "Россети Московский регион" мастер УРУПЭ ТРЭС Ефремов А.М.  
(должность, ФИО)в присутствии абонента, представителя абонента Начальник Службы Кудряков И.И.  
(организация, должность, ФИО)Лица, принявшие участие в проверке электромастер УРУПЭ ТРЭС Фоминов С.А.  
(организация, должность, ФИО)

## 1. Данные отключающего устройства на вводе ЛР-224 от 2/3

|  |      |          |   |
|--|------|----------|---|
| Тип, марка, ток отсечки отключающего устройства на вводе | РАИД | № пломбы | 2 |
|--|------|----------|---|

## 2. Прибор учета (ПУ)

|                |                                |         |                                |                  |              |             |
|----------------|--------------------------------|---------|--------------------------------|------------------|--------------|-------------|
| Тип            | Меркурий - 230 ART-00.PQRC162M |         |                                | Заводской №      | 13110580     |             |
| Показание      | T1                             | —       | Схема включения                | трансформаторная |              |             |
|                | T2                             | —       | Дата изготовления              | 2013             | Дата поверки | 2013        |
|                | T3                             | —       | Постоянная ПУ                  | 5000             | № пломбы     | НМ-00013807 |
|                | Σ                              | 3946,54 | (Количество имп/об за 1 кВт*ч) |                  |              |             |
| Класс точности |                                | 0,5 S   | Место установки ПУ             | на опоре ВЛ-10кВ |              |             |

## 3. Установленные трансформаторы тока

| ТТ (тип, марка) | Коэффициент трансформации | Класс точности | № ТТ  | № пломбы   | Дата последней поверки | Марка, сечение и длина проводов вторичной коммутации |
|-----------------|---------------------------|----------------|-------|------------|------------------------|--|
| ТОЛ-БЭУ-10 30   | 5                         | 0,1            | 11682 | нод        |                        |  |
| ТОЛ-СЭУ-10 30   |                           |                | 11758 | намагничен | 2013                   |  |
| ТОЛ-СЭУ-10 30   |                           |                | 11922 |            |                        |  |

## 4. Установленные трансформаторы напряжения

| ТН (тип, марка) | Коэффициент трансформации | Класс точности | № ТН  | № пломбы   | Дата последней поверки | Марка, сечение и длина проводов вторичной коммутации |
|-----------------|---------------------------|----------------|-------|------------|------------------------|--|
| ЗХЗНОЛ          | 10000                     | 0,5            | 00679 | нод        |                        |  |
|                 | 10000                     |                | 00680 | намагничен | 2013                   |  |
|                 | 10000                     |                | 00681 |            |                        |  |

## 5. Испытательная коробка

|  |    |          |             |
|--|----|----------|-------------|
| Наличие испытательной коробки (да/нет) | да | № пломбы | НМ-00013806 |
|--|----|----------|-------------|

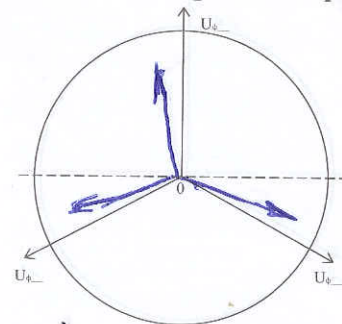


6. Проверка правильности схемы включения счетчика электрической энергии, векторная диаграмма

$I_A =$  \_\_\_\_\_ A  
 $I_B =$  \_\_\_\_\_ A  
 $I_C =$  \_\_\_\_\_ A

$I_a = 0,29$  A  
 $I_b = 0,34$  A  
 $I_c = 0,26$  A

$U_{\phi A} = 58,53$  В  
 $U_{\phi B} = 57,88$  В  
 $U_{\phi C} = 58,48$  В



$P_A = 46,04$  Вт  
 $P_B = 16,3$  Вт  
 $P_C = 13,3$  Вт  
 $P_{\Sigma} = 44,1$  Вт

$\cos \varphi_A = 0,96$   
 $\cos \varphi_B = 0,93$   
 $\cos \varphi_C = 0,89$   
 $\cos \varphi_{\Sigma} = 0,92$

7. Фиксация пломб на приборах и оборудовании, входящих в состав измерительного комплекса

| Номера пломб (ПАО "Россети Московский регион",<br>сбытовая компания) | Место установки пломбы |
|--|------------------------|
|  |                        |
|  |                        |
|  |                        |

8. Замеры производились приборами:

9. Работа с интервальными данными

9.1. Осуществлен съем почасовых данных в формате XML, TXT, другое \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_ час \_\_\_\_\_ мин.  
 на ноутбук/флэш карту/прочие носители (ненужное зачеркнуть)

9.2. Полученный файл закодирован с использованием ХЭШ кода, уникальное название файла \_\_\_\_\_  
 в \_\_\_\_\_ час \_\_\_\_\_ мин. отправлен с эл. почты \_\_\_\_\_ на эл. почту \_\_\_\_\_  
 с использованием/без использования электронно-цифровой подписи, № сертификата \_\_\_\_\_

10. Выявлены следующие нарушения (замечания):

10.1. Истек МПИ прибора учета ☒ ДА ☐ НЕТ

10.2. Истек МПИ трансформаторов тока ☒ ДА ☐ НЕТ

10.3. Выявлено безучетное потребление: не выявлено

Заключение: Схема узла учета проверена и верна. По итогам 2021 года необходимо проверить или поменять ТТ на ПКЧ. ПЧ может использоваться в качестве коммерческого учета. При проверке были сняты пломбы с ПЧ - Р354895 с ИЛ - 3000246

Уполномоченный представитель

Электромонтер УРУПЗ

(должность)

(подпись, ФИО)

Лицо, принявшее участие в проверке

(должность)

(подпись, ФИО)

Абонент, представитель абонента

Наглядник СГАС УЭ ОАО, Рет

(должность)

(подпись, ФИО)

Лицо, принявшее участие в проверке

(должность)

(подпись, ФИО)