



**РОССЕТИ**  
ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ  
Ивэнэрго

**год 2021**  
**КЛИЕНТА**

Публичное акционерное общество  
«Межрегиональная распределительная  
сетевая компания Центра и Приволжья»

Филиал «Ивэнэрго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
ул. Крутицкая, д. 8/2, г. Иваново, 153000  
Тел. +7 (4932) 38-63-71, факс: +7 (4932) 33-99-17  
Единый контакт-центр: 8-800-220-0-220  
e-mail: [secc@iv.mrsk-cp.ru](mailto:secc@iv.mrsk-cp.ru), <http://www.mrsk-cp.ru>  
ОКПО 00127663, ОГРН 1075260020043  
ИНН/КПП 5260200603/370202001

31.05.2021 № МР7-ИВЭ/И-1/2749

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

«О проведении контрольных измерений  
потокораспределения, нагрузок и уровней  
напряжения 16.06.2021г в РУ-6кВ»

Директору ООО «ИВЭЛС»  
И.А. Лизунову

153000 г. Иваново, ул. 3-го  
Интернационала, д. 22

Уважаемый Игорь Андреевич!

В соответствии с полученным в адрес филиала «Ивэнэрго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» 25.05.2021г заданием филиала АО «СО ЕЭС» Костромское РДУ на проведение 16 июня 2021 г. (среда) контрольных измерений фактического потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в электрической сети Ивановской энергосистемы прошу Вас во исполнение требований Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (утверждены Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. № 229) и Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (утверждены постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442) организовать **16 июня 2021 г. (среда)** контрольные измерения с указанием следующей информации:

**1. ПС 110 кВ «Красный Профинтерн»**

**1.1. По каждому трансформатору подстанции:**

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний напряжений, токов, активных и реактивных нагрузок на стороне ВН, СН и НН;
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам на стороне ВН, СН и НН;
- при отключенном состоянии трансформатора причину: в ремонте, в резерве, в режиме АВР;
- положений переключателей устройств регулирования напряжения РПН и ПБВ.

**1.2. По каждой воздушной линии 110 кВ:**

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, активных и реактивных нагрузок, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

1.3. По каждому фидеру:  
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

1.4. Суммарно по подстанции и по отдельным потребителям:  
- начиная с «0» часов - почасовую запись расхода по активным и реактивным счетчикам с дальнейшим расчетом суммарного за сутки (с 01-00ч до 24-00ч включительно) расхода и составлением баланса по подстанции.

## **2. ПС 35 кВ «Черницы»**

2.1. По каждому трансформатору подстанции:  
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний напряжений, токов, активных и реактивных нагрузок на стороне ВН, СН и НН;  
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам на стороне ВН, СН и НН;  
- при отключенном состоянии трансформатора причину: в ремонте, в резерве, в режиме АВР;  
- положений переключателей устройств регулирования напряжения РПН и ПБВ.

2.2. По каждой воздушной линии 35 кВ:  
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, активных и реактивных нагрузок, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

2.3. По каждому фидеру:  
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

2.4. Суммарно по подстанции и по отдельным потребителям:  
- начиная с «0» часов - почасовую запись расхода по активным и реактивным счетчикам с дальнейшим расчетом суммарного за сутки (с 01-00ч до 24-00ч включительно) расхода и составлением баланса по подстанции.

## **3. ПС 35 кВ «Ивановская-8»**

3.1. По каждому трансформатору подстанции:  
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний напряжений, токов, активных и реактивных нагрузок на стороне СН и НН;  
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам на стороне СН и НН;  
- при отключенном состоянии трансформатора причину: в ремонте, в резерве, в режиме АВР;  
- положений переключателей устройств регулирования напряжения РПН и ПБВ.

3.2. По каждой кабельной линии 35 кВ:  
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, активных и реактивных нагрузок, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

3.3. По каждому фидеру:  
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

3.4. Суммарно по подстанции и по отдельным потребителям:



- начиная с «0» часов - почасовую запись расхода по активным и реактивным счетчикам с дальнейшим расчетом суммарного за сутки (с 01-00ч до 24-00ч включительно) расхода и составлением баланса по подстанции.

#### **4. ПС 35 кВ «Темп»**

##### **4.1. По каждому трансформатору подстанции:**

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний напряжений, токов, активных и реактивных нагрузок на стороне ВН, СН и НН;
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам на стороне ВН, СН и НН;
- при отключенном состоянии трансформатора причину: в ремонте, в резерве, в режиме АВР;
- положений переключателей устройств регулирования напряжения РПН и ПБВ.

##### **4.2. По каждой воздушной линии 35 кВ:**

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, активных и реактивных нагрузок, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

##### **4.3. По каждому фидеру:**

- начиная с «0» часов - почасовую запись значений токов, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

##### **4.4. Суммарно по подстанции и по отдельным потребителям:**

- начиная с «0» часов - почасовую запись расхода по активным и реактивным счетчикам с дальнейшим расчетом суммарного за сутки (с 01-00ч до 24-00ч включительно) расхода и составлением баланса по подстанции.

#### **5. ПС 35 кВ «Ивановская ТЭЦ-1»**

##### **5.1. По каждому трансформатору подстанции:**

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний напряжений, токов, активных и реактивных нагрузок на стороне ВН, СН и НН;
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам на стороне ВН, СН и НН;
- при отключенном состоянии трансформатора причину: в ремонте, в резерве, в режиме АВР;
- положений переключателей устройств регулирования напряжения РПН и ПБВ.

##### **5.2. По каждой воздушной линии 35 кВ:**

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, активных и реактивных нагрузок, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

##### **5.3. По каждому фидеру:**

- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.

##### **5.4. Суммарно по подстанции и по отдельным потребителям:**

- начиная с «0» часов - почасовую запись расхода по активным и реактивным счетчикам с дальнейшим расчетом суммарного за сутки (с 01-00ч до 24-00ч включительно) расхода и составлением баланса по подстанции.

#### **6. ПС 35 кВ «Дуляпино»**

- 6.1. По каждому трансформатору подстанции:
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний напряжений, токов, активных и реактивных нагрузок на стороне ВН и НН;
  - начиная с «0» часов - почасовую запись показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам на стороне ВН и НН;
  - при отключенном состоянии трансформатора причину: в ремонте, в резерве, в режиме АВР;
  - положений переключателей устройств регулирования напряжения РПН и ПБВ.
- 6.2. По каждой воздушной линии 35 кВ:
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, активных и реактивных нагрузок, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.
- 6.3. По каждому фидеру:
- начиная с «0» часов - почасовую запись показаний токов, показаний и расхода по активным и реактивным счетчикам.
- 6.4. Суммарно по подстанции и по отдельным потребителям:
- начиная с «0» часов - почасовую запись расхода по активным и реактивным счетчикам с дальнейшим расчетом суммарного за сутки (с 01-00ч до 24-00ч включительно) расхода и составлением баланса по подстанции.

**7. По графику временного отключения потребления электрической мощности на 2020-2021 г.г.:**

- начиная с «0» часов - почасовую запись фактического объема нагрузки потребителей ООО «ИВЭЛС», включенных в график временного отключения потребления электрической мощности.

**8. По устройствам компенсации реактивной мощности (УКРМ) напряжением 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ и выше ПС 110 кВ «Красный Профинтерн», ПС 35 кВ «Чернцы», ПС 35 кВ «Ивановская-8», ПС 35 кВ «Темп», ПС 35 кВ «Ивановская ТЭЦ-1», ПС 35 кВ «Дуляпино» в соответствии с прилагаемой формой.**

№ пп	Электрический адрес места установки УКРМ (питающий центр)	Класс напряжения, кВ	Год ввода в эксплуатацию	Номинальная установленная мощность*, кВАр	Фактическая установленная мощность**, кВАр	Управление УКРМ (ручное, автоматическое)	Оперативное состояние УКРМ (работа, резерв, ремонт)

\* мощность УКРМ, предусмотренная проектом и документацией завода-изготовителя

\*\* мощность УКРМ без учета демонтированных или отключенных (по причине неисправности) конденсаторов

Запрашиваемую информацию прошу предоставить до 25 июня 2021 г. в службу электрических режимов центра управления сетями филиала «Ивэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по адресу 153000, г. Иваново, ул. Крутицкая, д.8/2, по факсу (4932) 24-78-28 или по электронной почте [Akimova.AG@iv.mrsk-cp.ru](mailto:Akimova.AG@iv.mrsk-cp.ru).

Первый заместитель директора –  
главный инженер

Исп. Протасова Ю.С.  
т. (4932) 24-78-58



А.А. Ухтин



Управление ПАО «МРСК Центра и Приволжья»  
осуществляется в соответствии с требованиями стандартов  
ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO 50001