

**АКТ**  
об осуществлении технологического присоединения

ЭКЗЕМПЛЯР  
"КИРОВЭНЕРГО"

124-206-00-00-000  
124-113-00-00-000  
№ 124-119-00-00-000

от « 12 » 03 20 18 г.

Настоящий акт составлен **Публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»**, именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя директора по реализации и развитию услуг филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Трушлякова Вадима Витальевича, действующего на основании доверенности №19-03/61 от 04.08.2017, с одной стороны, и

**Тетериним Сергеем Валерьевичем**, именуемым в дальнейшем заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от --- № --- в полном объеме на сумму --- рублей --- копеек, в том числе НДС 18% в сумме --- рублей --- копеек.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от --- № ---.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:  
Кировская область, г.Луза

Акт о выполнении технических условий от ---- № ---

Дата фактического присоединения ---, акт об осуществлении технологического присоединения от --- № ---.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 1650 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) --- кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 1650 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 4050 кВА;

Категория надежности электроснабжения:

|     |             |      |
|-----|-------------|------|
| I   | ---         | кВт; |
| II  | ---         | кВт; |
| III | <u>1650</u> | кВт; |

2. Перечень точек присоединения:

| 2. Перечень точек присоединения.         |                                                                  |                                                              |                         |                             |                                                                    |                                                         |
|------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------|--------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|
| №                                        | Источник питания                                                 | Описание точки присоединения                                 | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэфф-та реактивной мощности (tg φ) |
| 1                                        | ЛЭП 6 кВ №6<br>2 с.ш. ЗРУ-6 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ<br>«Луза»    | на кабельных<br>наконечниках<br>КЛ-6 кВ №6<br>в ячейке №16   | 6                       | 950                         | 3000                                                               | 0,4                                                     |
| 2                                        | ЛЭП 10 кВ №13<br>1 с.ш. ЗРУ-10 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ<br>«Луза» | на кабельных<br>наконечниках<br>КЛ-10 кВ №13<br>в ячейке №24 | 10                      | 300                         | 400                                                                |                                                         |
| 3                                        | ЛЭП 10 кВ №19<br>1 с.ш. ЗРУ-10 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ<br>«Луза» | на кабельных<br>наконечниках<br>КЛ-10 кВ №19<br>в ячейке №13 | 10                      | 400                         | 650                                                                |                                                         |
| В том числе опосредованно присоединенные |                                                                  |                                                              |                         |                             |                                                                    |                                                         |
| ---                                      | ---                                                              | ---                                                          | ---                     | ---                         | ---                                                                | ---                                                     |

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)                | Описание границ эксплуатационной ответственности сторон                                                           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| на кабельных наконечниках КЛ-6 кВ №6<br>в ячейке №16 ЛЭП-6 кВ №6 2 с.ш. ЗРУ-6 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ «Луза»      | на кабельных наконечниках КЛ-6 кВ №6<br>в ячейке №16 ЛЭП-6 кВ №6 2 с.ш. ЗРУ-6 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ «Луза»      |
| на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ №13<br>в ячейке №24 ЛЭП-10 кВ №13 1 с.ш. ЗРУ-10 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ «Луза» | на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ №13<br>в ячейке №24 ЛЭП-10 кВ №13 1 с.ш. ЗРУ-10 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ «Луза» |
| на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ №19<br>в ячейке №13 ЛЭП-10 кВ №19 1 с.ш. ЗРУ-10 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ «Луза» | на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ №19<br>в ячейке №13 ЛЭП-10 кВ №19 1 с.ш. ЗРУ-10 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ «Луза» |

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

| Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации      | Наименование электроустановки (оборудования) заявителя |
|-----------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|
| ячейка №16 ЛЭП-6 кВ №6 2 с.ш. ЗРУ-6 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ «Луза»    | КЛ-6 кВ заявителя                                      |
| ячейка №24 ЛЭП-10 кВ №13 1 с.ш. ЗРУ-10 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ «Луза» | КЛ-10 кВ заявителя                                     |
| ячейка №13 ЛЭП-10 кВ №19 1 с.ш. ЗРУ-10 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ «Луза» | КЛ-10 кВ заявителя                                     |

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

| Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации      | Наименование электроустановки (оборудования) заявителя |
|-----------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|
| ячейка №16 ЛЭП-6 кВ №6 2 с.ш. ЗРУ-6 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ «Луза»    | КЛ-6 кВ заявителя                                      |
| ячейка №24 ЛЭП-10 кВ №13 1 с.ш. ЗРУ-10 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ «Луза» | КЛ-10 кВ заявителя                                     |
| ячейка №13 ЛЭП-10 кВ №19 1 с.ш. ЗРУ-10 кВ<br>ПС 110/35/10/6 кВ «Луза» | КЛ-10 кВ заявителя                                     |

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

---

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

---

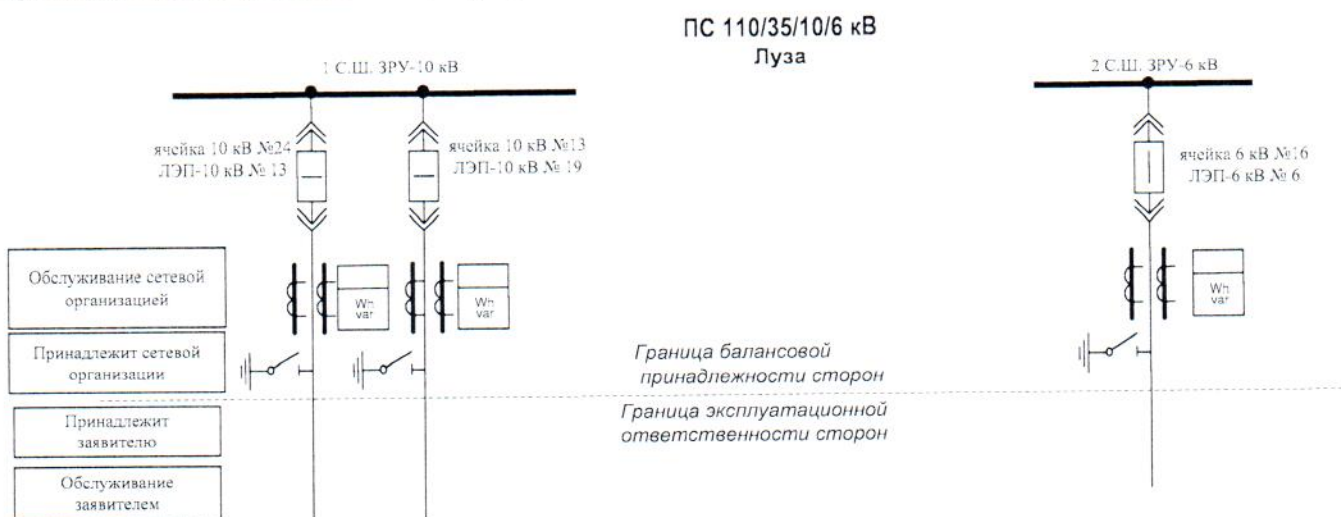
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

---

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее:

Ответственность за состояние контактного соединения в месте подключения (на линии границы эксплуатационной ответственности) несет «Сетевая организация».

Описание электрической сети заявителя между границей балансовой принадлежности и местом установки расчётного учёта:---

Потери электроэнергии между границей балансовой принадлежности и местом установки расчётного учёта определены с помощью программного комплекса РТП-3 (сертификат соответствия № РОСС RU.ME20.H02699, срок действия с 29.10.2015 по 29.10.2018).

Постоянная составляющая потеря --- кВтч/месяц.

Переменная составляющая потеря определяется исходя из расхода электроэнергии заявителя по счетчику электроэнергии: переменные потери --- %.

Указанная величина потерь электроэнергии между границей балансовой принадлежности и местом установки расчётного прибора учёта применяется для расчетов по договору электроснабжения, заключенному заявителем с энергосбытовой компанией и/или гарантирующим поставщиком.

Параметры компенсирующих устройств (при их наличии):

| Наименование оборудования | Тип установки | Мощность, кВАр | Возможность фильтрации гармоник |
|---------------------------|---------------|----------------|---------------------------------|
| ---                       | ---           | ---            | ---                             |

Значение соотношения потребления активной и реактивной мощности ( $\text{tg } \varphi$ ), определенное в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 23.06.2015 № 380,  $\text{tg } \varphi = 0,4$ .

### Подписи сторон

#### Сетевая организация

Заместитель директора по реализации и развитию услуг филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

(должность)

/ В.В. Трушляков

Подпись (Ф.И.О.)

#### Заявитель

Тетерин Сергей Валерьевич

(должность)

/ С.В.Тетерин

Подпись (Ф.И.О.)

