

Форма для юридического лица, имеющего статус сетевой организации (Сетевая организация 2), владеющего на законном основании объектом электросетевого хозяйства, технологически присоединенным к электрическим сетям смежной сетевой организации (Сетевой организации 1)

## АКТ

разграничения границ балансовой принадлежности сторон и разграничения эксплуатационной ответственности сторон

№ \_\_\_\_\_

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### Сетевая организация 1

Полное наименование предприятия  
(организации)

Юридический и почтовый адрес;  
ИНН/КПП

Телефон, факс, e-mail  
в лице руководителя (должность, Ф.И.О.)

действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

с одной стороны, и

### Сетевая организация 2

Полное наименование предприятия  
(организации)

Юридический и почтовый адрес; ИНН/КПП

Телефон, факс, e-mail  
в лице руководителя (должность, Ф.И.О.)

действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые «Сторонами», оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности и границы эксплуатационной ответственности сторон электроустановок Сторон.

Электроустановки Сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности и границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:

### 1. Характеристики присоединения:

Максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт;

Совокупная величина номинальной мощности  
присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

### 2. Перечень точек присоединения:

Сетевая организация 1 \_\_\_\_\_

Сетевая организация 2 \_\_\_\_\_

Точка присоединения	Источник питания (наименование ПС, питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
1						
2						
3						

3. У Сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации 1	Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации 2

Границы балансовой принадлежности Сторон установлены:

(описание границ балансовой принадлежности)

---



---



---



---



---



---



---

4. У Сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации 1	Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации 2

Границы эксплуатационной ответственности Сторон установлены:

(описание границ эксплуатационной ответственности)

---



---



---



---



---



---



---

5. Схематично границы балансовой принадлежности сторон и границы эксплуатационной ответственности Сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.

# ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Примечание: На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

## Прочее:

### 6. Наименование территориально обособленного объекта (далее – ТОО) Сетевой организации 2

(ТОО – энергопринимающее устройство (ЭПУ) Сетевой организации 2, а в случае, если у Сетевой организации 2 несколько ЭПУ, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Сетевой организации 2 объекты электросетевого хозяйства – указанная совокупность ЭПУ Сетевой организации 2)

### 7. Наименование, № и дата документов, подтверждающих право владения электроустановками

Сетевая организация 1	
Сетевая организация 2	

### 8. Ответственность за контактное соединение в точке (точках) присоединения несет:

(Сетевая организация 1, Сетевая организация 2)

### 9. Определение величины Максимальной мощности:

Максимальная мощность ТОО Сетевой организации 2 определяется в соответствии с Актом об осуществлении технологического присоединения (иными техническими документами Сетевой организации 1, подтверждающими разрешенную к использованию мощность) и указывается в п.1 «Характеристики присоединения», а также с разбивкой по каждой точке присоединения в таблице п.2 «Перечень точек присоединения» настоящего Акта.

10. Организация коммерческого учета электрической энергии Заявителя отражена в Приложении № 1 к настоящему Акту.

Сетевая организация 1 \_\_\_\_\_

Сетевая организация 2 \_\_\_\_\_

## 11. Особые условия:

11.1. Для производства плановых работ по ремонту оборудования **Сетевой организации 1, Сетевая организация 2** предоставляет возможность отключить свое оборудование \_\_\_\_\_ раз в год, в дневное время рабочего дня, продолжительностью \_\_\_\_\_ часов каждое отключение, но не более \_\_\_\_\_ часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения.

11.2. Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон пересматривается при изменении: точки присоединения к электрической сети, границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, места установки приборов учета, величины максимальной мощности.

11.3. Телефоны оперативных служб:

**Сетевой организации 1** \_\_\_\_\_;

**Сетевой организации 2** \_\_\_\_\_.

11.4. В соответствии с требованиями статьи 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» все субъекты персональных данных, участвующие в подписании настоящего Акта (далее – субъекты персональных данных), подтверждают свое согласие на обработку **Сетевой организацией 1** своих персональных данных, включающих фамилию, имя, отчество, паспортные данные, дату рождения, место фактического жительства и номера стационарных и мобильных телефонов, адрес подключения, адрес электронной почты, информацию о документах, подтверждающих основания и полномочия по подписанию настоящего Акта.

В период действия согласия субъекты персональных данных предоставляют **Сетевой организации 1** право осуществлять все действия (операции) со своими персональными данными, включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, обновление, изменение, использование, обезличивание, блокирование, уничтожение, передачу третьим лицам, которым эти данные необходимы для выполнения обязанностей, предусмотренных действующим законодательством и договорами, заключенными с **Сетевой организацией 1**.

**Сетевая организация 1** вправе обрабатывать персональные данные субъектов персональных данных посредством внесения их в электронные базы данных, информационные и биллинговые системы, включения в списки (реестры) и отчетные формы. Срок хранения персональных данных субъектов персональных данных в электронных базах данных, информационных и биллинговых системах и на бумажных носителях не более 10 лет с момента прекращения действия настоящего Акта.

Субъекты персональных данных оставляют за собой право отозвать свое согласие посредством составления соответствующего письменного документа, который может быть направлен субъектом персональных данных в адрес **Сетевой организации 1** по почте заказным письмом с уведомлением о вручении, либо вручен лично под расписку уполномоченному представителю **Сетевой организации 1**.

12. Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, оформленные и подписанные ранее по указанному в Акте ТОО **Сетевой организации 2**, Стороны признают недействительными.

13. Настоящий акт составлен на \_\_\_\_\_ листах в количестве экземпляров равном количеству подписавших его Сторон плюс один экземпляр для Энергосбытовой организации (Гарантирующего поставщика), имеющих одинаковую юридическую силу и хранится:

у \_\_\_\_\_ 1 экземпляр  
(Сетевая организация 1)

у \_\_\_\_\_ 1 экземпляр  
(Сетевая организация 2)

у \_\_\_\_\_ 1 экземпляр  
(Энергосбытовая организация (Гарантирующий поставщик))

14. К настоящему Акту прилагаются следующие приложения:

(нужное отметить знаком )

14.1. Организация коммерческого учета на ____ л. (№1);	<input type="checkbox"/> да <input type="checkbox"/> нет
14.2. Положение о взаимоотношениях электротехнического персонала от " ____ " _____ 20 ____ г; на ____ л.	<input type="checkbox"/> да <input type="checkbox"/> нет

Подписи Сторон:

«Сетевая организация 1»

«Сетевая организация 2»

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

М.П.

М.П.

**АКТ**  
**организации коммерческого учета электрической энергии**

№ \_\_\_\_\_

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

**Сетевая организация 1**

Полное наименование предприятия  
(организации)

Юридический и почтовый адрес;  
ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.), действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

**Сетевая организация 2**

Полное наименование предприятия  
(организации)

Юридический и почтовый адрес;  
ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице руководителя (должность, Ф.И.О.), действующего на основании (Устава, Положения, доверенности)

Вместе именуемые «Стороны», составили настоящий Акт в целях подтверждения организации коммерческого учета электроэнергии в отношении **ТОО Сетевой организации 2:**

\_\_\_\_\_ ,  
(наименование ТОО Сетевой организации 2)

расположенного по адресу: \_\_\_\_\_ .

(адрес ТОО Сетевой организации 2)

Сетевая организация 1 \_\_\_\_\_

Сетевая организация 2 \_\_\_\_\_

### 1. Сведения по приборам учета

№ п/п	Наименование точки учета	Место установки прибора учета	Прибор учета										Балансовая принадлежность средств измерений	Потери			
			Заводской №	Тип	Тип измеряемой энергии, (А/Р)	Ином, (А)	Уном, (В)	Кл. точности	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповероч. интервал (лет)	Показание на _____	Р - расчетный, К - контрольный		Постоянные, кВт*ч		Переменные, %	
														в тр-ре,	в тр-ре,	в ВЛ, КЛ	
1.																	
2.																	

### 2. Сведения по трансформаторам тока и напряжения

№ п/п	Заводской № прибора учета	Трансформатор тока							Трансформатор напряжения							Общий расчетный коэф-т	
		Заводской №	Тип	Ином, (А)	Кл. точности	Коэфф. тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповероч. интервал (лет)	Заводской №	Тип	Уном, (В)	Кл. точности	Коэфф. тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Межповероч. интервал (лет)		
1.																	
2.																	

### 3. Сведения по автоматизированной информационно-измерительной системе коммерческой учета электроэнергии (АИИС КУЭ)

№ п/п	Наименование АИИС КУЭ	Свидетельство об утверждении типа средств измерений	Гос. поверка (год, квартал)	Балансовая принадлежность
1.				

### 4. Расчетный прибор учета расположен на границе балансовой принадлежности электрических сетей:

Да  Нет  
(нужное отметить знаком )

Если «Нет», то: объем принятой в электрические сети электроэнергии корректируется на величину нормативных потерь, указанных в п.1 настоящего Приложения (расчет потерь в электроустановках Сетевой организации 2 прилагается)

### 5. Опломбировка средств измерений: \_\_\_\_\_

(указывается все места установки пломб, их принадлежность, количество пломб по каждому месту установки, № пломбы по каждому месту их установки)

Сетевая организация 1 \_\_\_\_\_

Сетевая организация 2 \_\_\_\_\_

6. Величина соотношения потребления активной и реактивной мощности (для объектов с максимальной мощностью 150 кВт и более) определяется по приборам учета:

№ п/п	№ прибора учета	Предельное значение tg φи

7. В случае отсутствия средств измерений расчет объема принятой Сетевой организацией 2 электрической энергии осуществляется следующим образом:

---

8. Примечание:

---

---

Подписи Сторон:

«Сетевая организация 1»

«Сетевая организация 2»

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П.

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П.

Сетевая организация 1 \_\_\_\_\_

Сетевая организация 2 \_\_\_\_\_