

Форма применяется в отношении ранее присоединенных объектов электроэнергетики в целях реформирования (восстановления) документов о технологическом присоединении в соответствии с действующим законодательством, и может быть использована в сечении:  
- Сетевая организация 1 – Сетевая организация 2.

## АКТ об осуществлении технологического присоединения

№ \_\_\_\_\_

от "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Настоящий акт составлен \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(полное наименование сетевой организации 1)  
именуемым (именуемой) в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице

\_\_\_\_\_  
(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации 1)  
действующего (ей) на основании \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(устава, доверенности, иных документов)  
с одной стороны, и

\_\_\_\_\_  
(полное наименование сетевой организации 2)  
именуемым (именуемой) в дальнейшем «Сетевая организация 2», в лице

\_\_\_\_\_  
(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации 2)  
действующего на основании \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(устава, доверенности, иных документов)  
с другой стороны, в дальнейшем именуемыми «Стороны».

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ г.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) Сторон находятся по адресу:

\_\_\_\_\_ Акт о выполнении технических условий № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ г.

Дата фактического присоединения «\_\_\_» \_\_\_\_\_ г., акт об осуществлении технологического присоединения № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ г.

Характеристики присоединения:

- максимальная мощность (всего) \_\_\_\_\_ кВт;
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Категория надежности электроснабжения: \_\_\_\_\_ кВт;

\_\_\_\_\_ кВт;

\_\_\_\_\_ кВт.

Сетевая организация 1 \_\_\_\_\_

Сетевая организация 2 \_\_\_\_\_

2. Перечень точек присоединения:

№ п/п	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)*	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg $\Phi$ )
1						
2						
...						
n						

\* Величина максимальной мощности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Сетевой организации 2, технологически присоединенных к электрической сети Сетевой организации, должна быть в обязательном порядке распределена по каждой точке присоединения.

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон

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

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

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Сетевой организации 1	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Сетевой организации 2

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:

7.1. Наименование объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Сетевой организации 2:

7.2. Сведения о праве собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами электроэнергетики (энергопринимающими устройствами) Сетевой организации 2:

Право собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании (указать вид права: собственность/ аренда/хозяйственное ведение или другое)	Наименование правоустанавливающего документа, номер, дата (при этом в случае выписки из ЕГРН – с указанием вида, номера и даты государственной регистрации права)	Срок окончания действия правоустанавливающего документа (бессрочно /дата окончания)

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

(Сетевая организация 1; Сетевая организация 2)

7.4. Совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети собственных трансформаторов Сетевой организации 2 \_\_\_\_\_ кВА (без учета мощности трансформаторов, находящихся на балансе потребителей, прочих сетевых организаций, присоединенных к электрическим сетям Сетевой организации 2).

7.5. Организация коммерческого учета электрической энергии Сетевой организации 2 отражена в приложении к настоящему акту об осуществлении технологического присоединения.

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

Однолинейная схема присоединения объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Сетевой организации 2 к внешней сети, не принадлежащей Сетевой организации 2, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности Сторон.  
На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановок (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

Приложение:

- Акт организации коммерческого учета электрической энергии на \_\_\_\_\_ л.

**Подписи сторон**

«Сетевая организация 1»

«Сетевая организация 2»

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(должность)

(должность)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_ /

(подпись)

(ф.и.о.)

(подпись)

(ф.и.о.)

« \_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_ г.

« \_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_ г.

МП

МП

Сетевая организация 1 \_\_\_\_\_

Сетевая организация 2 \_\_\_\_\_

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

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Сетевая организация 1**

Полное наименование предприятия (организации)

Юридический и почтовый адрес;  
ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице (должность, Ф.И.О. лица - представителя Сетевой организации 1), действующего на основании (Устава, доверенности, иных документов)

**Сетевая организация 2**

Полное наименование предприятия (организации)-  
юридического лица/Ф.И.О. физического лица

Юридический и почтовый адрес;  
ИНН/КПП

Телефон, факс

в лице (должность, Ф.И.О. лица - представителя Сетевой организации 2), действующего на основании (Устава, доверенности, иных документов)

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

(наименование объектов электроэнергетики Сетевой организации 2)

расположенных по адресу: \_\_\_\_\_

(адрес нахождения объектов электроэнергетики Сетевой организации 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)	Межповерочный интервал (лет)	Показание на _____	Р - расчетный, К - контрольный		Переменные, %			
														Постоянные, кВт*ч	в тр-ре	в тр-ре	в ВЛ, КЛ
1																	
...																	

## 2. Сведения по трансформаторам тока и напряжения

№ п/п	Заводской № прибора учета	Трансформатор тока							Трансформатор напряжения							Общий расчетный коэффициент
		Заводской №	Тип	Ином, (А)	Кл. точности	Коефф-т тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Меж-поверочный интервал (лет)	Заводской №	Тип	Ином, (В)	Кл. точности	Коефф-т тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Меж-поверочный интервал (лет)	
1																
...																

## 3. Сведения по автоматизированной информационно-измерительной системе коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭЭ)

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

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)*

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

7. Примечание: \_\_\_\_\_

### Подписи Сторон:

«Сетевая организация 1»

\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
*(должность)*  
 \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
*(подпись) (ф.и.о.)*

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
 МП

«Сетевая организация 2»

\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
*(должность)*  
 \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
*(подпись) (ф.и.о.)*

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
 МП

Сетевая организация 1 \_\_\_\_\_

Сетевая организация 2 \_\_\_\_\_