

Форма применяется в отношении присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных объектов электроэнергетики, максимальная мощность которых увеличивается, а также на случаи, при которых в отношении ранее присоединенных объектов электроэнергетики изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких объектов электроэнергетики, и может быть использована в сечении:

- Сетевая организация (Сетевая организация 1) – Заявитель (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», в лице _____,
(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации 1)
действующего (ей) на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и _____,
(полное наименование заявителя – сетевой организации 2)
именуемым (именуемой) в дальнейшем «Заявитель», в лице _____,
(ф.и.о. лица - представителя заявителя)
действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)
в дальнейшем именуемыми «Стороны».

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 «___» _____ г. в полном объеме на сумму:

_____ (_____) рублей ____ копеек,
(сумма прописью)
в том числе НДС _____ (_____) рублей ____ копеек.
(сумма прописью)

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.

Характеристики присоединения:

- максимальная мощность (всего) _____ кВт, в том числе:
- максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) _____ кВт;
- ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт; <1>
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Сетевая организация _____

Заявитель _____

Категория надежности электроснабжения: _____ кВт;
 _____ кВт;
 _____ кВт.

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 φ)
1						
2						
...						
n						

* Величина максимальной мощности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Заявителя, 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	Наименование электроустановки (оборудования) Заявителя

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации 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.)

Сетевая организация _____

Заявитель _____

6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

7.1. Наименование объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Заявителя:

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

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; Заявитель)

7.4. Совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети собственных трансформаторов Заявителя _____ кВА (без учета мощности трансформаторов, находящихся на балансе потребителей, прочих сетевых организаций, присоединенных к электрическим сетям Заявителя).

7.5. Организация коммерческого учета электрической энергии Заявителя 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) Заявителя к внешней сети, не принадлежащей Заявителю, 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.

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергетических установок к электрической сети Сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг Сетевой организацией не имеет.

Приложение:

- Акт организации коммерческого учета электрической энергии на _____ л.

Подписи сторон:

«Сетевая организация»

_____ / _____
(должность)

_____ / _____
(подпись)

_____ / _____
(ф.и.о.)

«__» _____ 20__ г.

МП

«Заявитель»

_____ / _____
(должность)

_____ / _____
(подпись)

_____ / _____
(ф.и.о.)

«__» _____ 20__ г.

МП

<1> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергетических установок.

ОБРАЗЕЦ

**АКТ
организации коммерческого учета электрической энергии**

" ____ " _____ 20__ г.

Сетевая организация

Полное наименование предприятия (организации)

Юридический и почтовый адрес;
ИНН/КПП

Телефон, факс

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

Заявитель

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 Заявителя), действующего на основании (Устава, доверенности, иных документов)

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

(наименование объектов электроэнергетики Заявителя)

расположенных по адресу: _____

(адрес нахождения объектов электроэнергетики Заявителя)

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		Перемные, %			
														Постоянные, кВт*ч	в тр-ре	в тр-ре	в ВЛ, КЛ
1																	
...																	

Сетевая организация _____

Заявитель _____

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	Уном, (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 Заявителя 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 Заявителем электрической энергии осуществляется следующим образом:

7. Примечание: _____

Подписи Сторон:

«Сетевая организация»:

 (должность)
 _____ / _____ /
 (подпись) (ф.и.о.)

«__» _____ 20__ г.

МП

«Заявитель»

 (должность)
 _____ / _____ /
 (подпись) (ф.и.о.)

«__» _____ 20__ г.

МП

Сетевая организация _____

Заявитель _____