

Форма применяется в отношении ранее присоединенных объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) в целях переоформления (восстановления) документов о технологическом присоединении в соответствии с действующим законодательством, и может быть использована в следующих сечениях:

- Сетевая организация – Потребитель (юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, физическое лицо);
- ИВС – Потребитель (юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, физическое лицо);
- ИВС – смежная сетевая организация (ССО).

## АКТ об осуществлении технологического присоединения

№ \_\_\_\_\_ от "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Настоящий акт составлен \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(полное наименование сетевой организации / иного владельца объектов электросетевого хозяйства  
(энергетических установок) – далее ИВС)

именуемым (именуемой) в дальнейшем «Сетевая организация» («ИВС»), в лице

\_\_\_\_\_  
(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации (ИВС))

действующего (ей) на основании \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и

\_\_\_\_\_  
(полное наименование потребителя - юридического лица, ф.и.о. потребителя - физического лица/  
полное наименование смежной сетевой организации – далее ССО)

именуемым (именуемой) в дальнейшем «Потребитель» («ССО»), в лице \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(ф.и.о. лица - представителя Потребителя (ССО))

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: I категория \_\_\_\_\_ кВт;  
II категория \_\_\_\_\_ кВт;

Сетевая организация (ИВС) \_\_\_\_\_ Потребитель (ССО) \_\_\_\_\_

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						
...						
В том числе опосредованно присоединенные:						
1						
2						
...						

\* Величина максимальной мощности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) Заявителя, технологически присоединенных к электрической сети Сетевой организации (ИВС), 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 (ИВС)	Наименование электроустановки (оборудования) Потребителя (ССО)

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

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Сетевой организации (ИВС)	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Потребителя (ССО)

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 (ИВС) \_\_\_\_\_

Потребитель (ССО) \_\_\_\_\_

6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

7.1. Наименование территориально обособленного объекта Потребителя (далее – ТОО Потребителя) / наименование объектов электроэнергетики ССО \_\_\_\_\_;

(ТОО Потребителя – энергопринимающие устройства Потребителя (аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи)

7.2. Наименование, № и дата документов, подтверждающих право владения электроустановками (оборудованием)

Сетевая организация (ИВС)	
Потребитель (ССО)	

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

(Сетевая организация (ИВС); Потребитель (ССО))

7.4. Сведения об опосредованно присоединенных потребителях и/или смежных сетевых организациях:

№	Наименование, ИНН (ЮЛ, ИП, ФЛ)	Границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики)	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Сведения о расчетах потерь в электрической сети	Категория надежности электро-снабжения	Документы о технологическом присоединении (№, дата)
1							
2							
...							
ИТОГО:							

7.5. Максимальная мощность ТОО Потребителя за вычетом максимальной мощности опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций (указанных в п.2 «Перечень точек присоединения») с распределением по каждой точке присоединения составляет:

№ точки присоединения	Максимальная мощность (кВт)
1	
2	
...	
ИТОГО:	

7.6. Допустимое число часов отключения и сроки восстановления электроснабжения:

- для первой категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет \_\_\_\_\_ часа (ов), срок восстановления электроснабжения \_\_\_\_\_;
- для второй категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет \_\_\_\_\_ часа (ов), срок восстановления электроснабжения \_\_\_\_\_;
- для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более

Сетевая организация (ИВС) \_\_\_\_\_

Потребитель (ССО) \_\_\_\_\_

длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору;

7.7. Организация коммерческого учета электрической энергии Потребителя (ССО) 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 энергопринимающих устройств Потребителя (объектов электроэнергетики ССО) к внешней сети, не принадлежащей Потребителю (ССО), 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. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок

Приложение:

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

**Подписи сторон:**

«Сетевая организация» («ИВС»)

«Потребитель» («ССО»)

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(подпись) / (ф.и.о.)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(подпись) / (ф.и.о.)  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

МП

Сетевая организация (ИВС) \_\_\_\_\_

Потребитель (ССО) \_\_\_\_\_

Форма к акту об осуществлении технологического присоединения в сечении:

Сетевая организация – Потребитель (юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, физическое лицо).

Приложение к Акту об осуществлении технологического присоединения  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

**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)

**Потребитель**

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

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

(наименование ТОО Потребителя)

расположенного по адресу:

(адрес ТОО Потребителя)

**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. проверки (кв., год)	Меж-поверочный интервал (лет)	Показание на _____	Р - расчетный, К - контрольный		Постоянные, кВт*ч	Переменные, %	
															в тр-ре	в тр-ре
1																
...																

Сетевая организация \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

## 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	Кэфф-т тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Меж-повероч-ный интервал (лет)	Заводской №	Тип	Уном, (В)	Кл. точности	Кэфф-т тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Меж-повероч-ный 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 Потребителя прилагается)

## 5. Объем электрической энергии, переданной опосредованно присоединенным потребителям и/или смежным сетевым организациям, учитывается / не учитывается приборами учета, фиксирующими объем потребленной электроэнергии Потребителем (нужное отметить знаком )

Если  учитывается, то:

№ п/п	Наименование опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций	Приборы учета	
		Заводской № прибора учета, фиксирующего расход электроэнергии Потребителем	Заводской № прибора учета, фиксирующего расход электроэнергии энергии опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций

## 6. Опломбировка средств измерений:

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

## 7. В случае отсутствия средств измерений расчет объема принятой Потребителем электрической энергии осуществляется следующим образом:

## 8. Особые условия:

Потребитель обязан:

Сетевая организация \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

- ежемесячно, на 00-00 часов московского времени 01 числа месяца, следующего за расчетным периодом, производить снятие показаний расчетных (контрольных) приборов учета и представлять их гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) или Сетевой организации, в первый день следующего расчетного периода, на бумажном носителе в форме акта снятия показаний приборов учета. Акт снятия показаний приборов учета должен содержать следующие данные: указание на расчетный период (начальную и конечную даты расчетного периода), наименование (ФИО представителя) Потребителя, адрес и телефон Потребителя, дата заключения и номер договора, по которому Потребителем осуществляется приобретение электрической энергии, наименование точки учета, уровень напряжения в точке присоединения (кВ), заводской номер прибора учета, измеряемая величина (активная/реактивная), направление перетока (прием/отдача), показания приборов учета на начало и на конец расчетного периода, разность показаний приборов учета, коэффициент приборов учета, количество электрической энергии, учтенной приборами учета (кВтч), потери электрической энергии (кВтч), количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности (кВтч), подпись уполномоченного представителя и оттиск печати Потребителя, ссылка на документ, подтверждающий полномочия представителя Потребителя на подписание акта снятия показаний приборов учета. При наличии опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций, акт снятия показаний приборов учета должен быть также согласован с их стороны, либо к акту снятия показаний приборов учета, предоставляемому Потребителем в Сетевую организацию, должна прикладываться копия акта снятия показаний приборов учета, подписанная со стороны опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций;

- оборудовать точки поставки электроэнергии средствами измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям;

- соблюдать согласованные с Сетевой организацией значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;

- обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей сетевой организации по предъявлению служебного удостоверения к электроустановкам, средствам измерений электрической энергии (мощности), приборам контроля качества электроэнергии, находящимся на балансе Потребителя, а также необходимой технической и оперативной документации.

**В случае нахождения средств измерения электроэнергии на балансе Потребителя, он обязан:**

- обеспечить работоспособность средств измерения и соблюдать эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. Обеспечить за свой счет в 30-дневный срок замену и поверку средств измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих приборы учета, находящихся у Потребителя на законных основаниях, в случае выхода их из строя или истечения сроков метрологической поверки.

**9. Примечание:** \_\_\_\_\_

**Подписи Сторон:**

«Сетевая организация»

\_\_\_\_\_

(должность)

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

(подпись)

(ф.и.о.)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

Сетевая организация \_\_\_\_\_

«Потребитель»

\_\_\_\_\_

(должность)

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

(подпись)

(ф.и.о.)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

МП

Потребитель \_\_\_\_\_

Форма к акту об осуществлении технологического присоединения в сечениях:

- ИВС – Потребитель (юридическое лицо, индивидуальный предприниматель, физическое лицо);

- ИВС – Смежная сетевая организация (ССО)

Приложение к Акту об осуществлении технологического присоединения  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

**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)

**Иной владелец электросетевого хозяйства (энергетических установок) (далее - ИВС)**

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

**Потребитель / Смежная сетевая организация (далее – ССО)**

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 Потребителя (ССО), действующего на основании (Устава, доверенности, иных документов)

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

(наименование ТОО Потребителя / наименование объектов электроэнергетики ССО)

расположенного/расположенных по адресу: \_\_\_\_\_

(адрес ТОО Потребителя / адрес нахождения объектов электроэнергетики ССО)

Сетевая организация \_\_\_\_\_

ИВС \_\_\_\_\_

Потребитель (ССО) \_\_\_\_\_

### 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)	Меж-поверочный интервал (лет)	Показание на _____	Р - расчетный, К - контрольный		Постоянные, кВт*ч		Переменные, %	
														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	Коэф-т тр-ции	Дата предыдущей гос. поверки (кв., год)	Меж-поверочный интервал (лет)	Заводской №	Тип	Уном, (В)	Кл. точности	Коэф-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 Потребителя (ССО) прилагается)

5. Объем электрической энергии, переданной Потребителю (ССО), учитывается  / не учитывается  приборами учета, фиксирующими объем потребленной электроэнергии ИВС (нужное отметить знаком )

Если  учитывается, то:

№ п/п	Наименование точки учета Потребителя (ССО)	Приборы учета	
		Заводской № прибора учета, фиксирующего расход электроэнергии ИВС	Заводской № прибора учета, фиксирующего расход электроэнергии Потребителем (ССО)

6. Опломбировка средств измерений: \_\_\_\_\_  
 (указывается все места установки пломб, их принадлежность, количество пломб по каждому месту установки, № пломбы по каждому месту их установки)

Сетевая организация \_\_\_\_\_

ИВС \_\_\_\_\_

Потребитель (ССО) \_\_\_\_\_

7. В случае отсутствия средств измерений расчет объема принятой Потребителем (ССО) электрической энергии осуществляется следующим образом:

**8. Особые условия:**

**Потребитель (ССО) обязан:**

- ежемесячно, на 00-00 часов московского времени 01 числа месяца, следующего за расчетным периодом, производить снятие показаний расчетных (контрольных) приборов учета и представлять их после согласования с ИВС гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) или Сетевой организации, в первый день следующего расчетного периода, на бумажном носителе в форме акта снятия показаний приборов учета. Акт снятия показаний приборов учета должен содержать следующие данные: указание на расчетный период (начальную и конечную даты расчетного периода), наименование (ФИО представителя) Потребителя (ССО), адрес и телефон Потребителя (ССО), дата заключения и номер договора, по которому Потребителем (ССО) осуществляется приобретение электрической энергии, наименование точки учета, уровень напряжения в точке присоединения (кВ), заводской номер прибора учета, измеряемая величина (активная/реактивная), направление перетока (прием/отдача), показания приборов учета на начало и на конец расчетного периода, разность показаний приборов учета, коэффициент приборов учета, количество электрической энергии, учтенной приборами учета (кВт·ч), потери электрической энергии (кВт·ч), количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности (кВт·ч), подпись уполномоченного представителя и оттиск печати Потребителя (ССО), ссылка на документ, подтверждающий полномочия представителя Потребителя (ССО) на подписание акта снятия показаний приборов учета;
- оборудовать точки поставки электроэнергии средствами измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям;
- соблюдать согласованные с Сетевой организацией (ИВС) значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;
- обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей сетевой организации по предъявлению служебного удостоверения к электроустановкам, средствам измерений электрической энергии (мощности), приборам контроля качества электроэнергии, находящимся на балансе Потребителя (ССО), а также необходимой технической и оперативной документации.

**В случае нахождения средств измерения электроэнергии на балансе Потребителя (ССО), он обязан:**

- обеспечить работоспособность средств измерения и соблюдать эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. Обеспечить за свой счет в 30-дневный срок замену и поверку средств измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих приборы учета, находящихся у Потребителя (ССО) на законных основаниях, в случае выхода их из строя или истечения сроков метрологической поверки.

**9. Примечание:**

**Подписи Сторон:**

«Сетевая организация»

«ИВС»

«Потребитель» («ССО»)

_____		_____	
(должность)		(должность)	
/		/	
_____	_____	_____	_____
(подпись)	(ф.и.о.)	(подпись)	(ф.и.о.)
«__» _____	20__ г.	«__» _____	20__ г.
МП		МП	

_____	
(должность)	
/	
_____	_____
(подпись)	(ф.и.о.)
«__» _____	20__ г.
МП	

Сетевая организация \_\_\_\_\_

ИВС \_\_\_\_\_

Потребитель (ССО) \_\_\_\_\_