

Приложение N 1  
к Правилам технологического  
присоединения энергопринимающих  
устройств потребителей  
электрической энергии, объектов  
по производству электрической  
энергии, а также объектов  
электросетевого хозяйства,  
принадлежащих сетевым организациям  
и иным лицам, к электрическим сетям

**Список изменяющих документов**  
(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 07.05.2017 N 542)

АКТ  
об осуществлении технологического присоединения

N \_\_\_\_\_

от "—" 20\_\_ г.

Настоящий акт составлен \_\_\_\_\_,  
(полное наименование сетевой организации)  
именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице  
\_\_\_\_\_  
(ф.и.о. лица - представителя сетевой организации)  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной  
(устава, доверенности, иных документов)  
стороны, и \_\_\_\_\_  
(полное наименование заявителя - юридического лица,  
ф.и.о. заявителя - физического лица)  
именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(ф.и.о. лица - представителя заявителя)  
действующего на основании \_\_\_\_\_  
(устава, доверенности, иных документов)  
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 \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_ в полном объеме на сумму \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек, в том числе \_\_\_\_\_ (прописью) НДС \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_) рублей \_\_ копеек (прописью). <1>

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: \_\_\_\_\_.

Акт о выполнении технических условий от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_.

Дата фактического присоединения \_\_\_\_\_, акт об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_. <2>

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) \_\_\_\_\_ кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт; <3>

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

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

\_\_\_\_\_ кВт;

\_\_\_\_\_ кВт.

2. Перечень точек присоединения:

N	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности ( $\operatorname{tg} \Phi$ )

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

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.)

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.

Однолинейная схема присоединения 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 электроустановки (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

Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет. <4>

Подписи сторон

---

---

---

---

(должность)

(должность)

---

---

---

---

(подпись)

(ф.и.о.)

(подпись)

(ф.и.о.)

-----  
<1> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.  
<2> Заполняется в случае переоформления документов.

<3> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

<4> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.