Приложение N 1
к [Правилам](#sub_4000) 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
(с изменениями от 11 июня 2015 г., 7 мая 2017 г., 2 марта 2021 г.)

 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,

объектов микрогенерации) 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](#sub_46111).

 Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно

техническим условиям от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства, объекты

микрогенерации) сторон находятся по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 Дата фактического присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, акт об осуществлении

технологического присоединения от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[2](#sub_46222).

 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](#sub_46333);

 совокупная величина номинальной мощности присоединенных к

электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_\_\_\_ кВА;

 максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) \_\_\_\_\_\_\_\_ кВт[4](#sub_46444).

 Категория надежности электроснабжения:

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.

 2. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Источник питания | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | Максимальная мощность объектов микрогенерации (кВт)[5](#sub_46555) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg ) |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 эксплуатационнойответственности сторон |
|  |  |

 3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов

электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации)

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, объектов микрогенерации)

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, объектов микрогенерации) 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, объектов

микрогенерации) к электрической сети сетевой организации выполнено в

соответствии с правилами и нормами.

 Стороны подтверждают, что присоединенный объект является объектом

микрогенерации[4](#sub_46444).

 Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет[5](#sub_46555).

 Подписи сторон

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (должность) (должность)

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

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (подпись) (подпись)

──────────────────────────────

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 Заполняется в случае технологического присоединения объектов микрогенерации.

5 При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

Информация об изменениях:

 Правила дополнены приложением 1.1 с 1 июля 2022 г. - [Постановление](http://ivo.garant.ru/document/redirect/404925003/112121) Правительства России от 30 июня 2022 г. N 1178

 Изменения [распространяются](http://ivo.garant.ru/document/redirect/404925003/3) на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после 1 июля 2022 г.