**АКТ**

 **об осуществлении технологического присоединения**

 N \_\_\_\_\_ от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Настоящий акт составлен **ООО «Электросетевая компания»**

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>](#Par2515).

 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>](#Par2516).

 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>](#Par2517);

 совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической

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

 максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) \_\_\_\_\_ кВт [<4>](#Par2518).

 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>](#Par2519) | 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 эксплуатационной ответственности 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>](#Par2518).

 Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет [<5>](#Par2519).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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.