|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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).

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

Характеристики присоединения:

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

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

ранее присоединенная максимальная мощность\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВА;

максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) \_\_\_\_\_\_\_\_кВт.

Категория надежности электроснабжения:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт;

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт;

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_кВт.

2. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| N | Источник питания | Описание точки присое-  динения | Уро-  вень напря-  жения (кВ) | Макси-  мальная мощ-  ность (кВт) | Максимальная мощность объектов микрогене-  рации (кВт) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформа-  торов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности () |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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.  Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет. | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
| Подписи сторон | | |  |  | | | |
|  | | |  |  | | | |
|  | | |  |  | | | |
| (должность) | | |  | (должность) | | | |
|  | | |  |  | | | |
|  | / |  |  |  | / |  | |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| (подпись) |  |  |  | (подпись) |  |  | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.  Заполняется в случае переоформления документов.  Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).  Заполняется в случае технологического присоединения объектов микрогенерации.  При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится. | | | | | | | |