|  |
| --- |
| https://tomseti.ru/img/static/logo1.png |
| ООО «Томские электрические сети» |

**АКТ**

**об осуществлении технологического присоединения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № П-21. |  | «» 2021г. |
| (номер) |  | (дата) |

Настоящий акт составлен **Общество с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ООО «Томские электрические сети»)**, именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице **Директора Клюева Ивана Владимировича**, действующего на основании **Устава**, с одной стороны, и **(полное ф.и.о. заявителя)**, именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, 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 **(дата)** № **(№)** в полном объеме на сумму **550 (пятьсот пятьдесят)** рублей, в том числе НДС **91 (девяноста один)** рубль **66 (шестьдесят шесть)** копеек.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от **(дата)** № **(№)**.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства, объекты микрогенерации) сторон находятся по адресу**: (адрес)**.

Акт о выполнении технических условий от **(дата)** № **(№)**.

Дата фактического присоединения - , акт об осуществлении технологического присоединения от **(дата)** № **(№)**. <1>

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) **12345** кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) **12345** кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность **12345** кВт; <2>

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов **12345** кВА;

максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) - кВт. <3>

Категория надежности электроснабжения: II (третья) категория.

2. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник питания | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | Максимальная мощность объектов микрогенерации (кВт) <5> | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tgф) |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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.

СХЕМА

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>

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет. <5>

**Подписи сторон**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Сетевая организация** | | **Заявитель** | |
| ООО «Томские электрические сети» | |  | |
| Директор | |  | |
|  | И.В. Клюев |  |  |
| (подпись) | (ФИО) | (подпись) | (ФИО) |

<1> - Заполняется в случае переоформления документов;

<2> - Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок);

<3> - Заполняется в случае технологического присоединения объектов микрогенерации;

<4> - Указывается в случае технологического присоединения объектов микрогенерации;

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