Приложение № 1(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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.06.2022 № 1178)

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения
к электрическим сетям**

Настоящее уведомление составлено **Обществом с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА»**, именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице

Бахвалова Андрея Владимировича, действующего на основании Устава.

1. Сетевая организация оказала услугу по

(наименование заявителя)

технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| технологического присоединения от |  | № |  | в полном объеме на сумму |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ( |  | ) рублей |  | копеек, в том числе |

 (прописью)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| НДС |  | ( |  | ) рублей |  | копеек (прописью)[[1]](#endnote-1)1. |

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| условиям от |  | № |  | . |

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) находятся по адресу:

 .

Уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| к электрическим сетям |  | № |  | [[2]](#endnote-2)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]](#endnote-3)3; |

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| трансформаторов |  | кВА. |

Категория надежности электроснабжения:

|  |  |
| --- | --- |
|  | кВт; |
|  | кВт; |
|  | кВт. |

2. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник питания | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ) |
|  |  |  |  |  |  |  |
| В том числе опосредованно присоединенные |
|  |  |  |  |  |  |  |

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сетевой организации и заявителя:

|  |  |
| --- | --- |
| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) | Описание границ эксплуатационной ответственности |
|  |  |

3. У сетевой организации на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

(наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации)

У сетевой организации и заявителя в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электроустановки(оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации | Наименование электроустановки(оборудования), находящейсяв 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 указаны в приведенной однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

|  |
| --- |
| Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройствзаявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесеннымина схеме границами балансовой принадлежности объектовэлектроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационнойответственности. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцыэлектроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческогоучета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующихустройств (реакторов электрической мощности, батарей статическихконденсаторов) электрической сети.Прилагается схема соединения электроустановок |

Прочее:

 .

9. Сетевая организация подтверждает, что обеспеченная сетевой организацией возможность присоединения к электрическим сетям соответствует правилам и нормам.

Подпись представителя сетевой организации [[4]](#endnote-4)4

**Генеральный директор ООО «СИСТЕМА»**

(должность)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | / | **А.В. Бахвалов** |
| (подпись) |  | (фамилия, имя, отчество) |

1. 1 При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится. [↑](#endnote-ref-1)
2. 2 Заполняется в случае переоформления документов. [↑](#endnote-ref-2)
3. 3 Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств). [↑](#endnote-ref-3)
4. 4 Для проставления электронной подписи. [↑](#endnote-ref-4)