

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)

(форма)

У В Е Д О М Л Е Н И Е

об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям

Настоящее уведомление составлено _____,
(полное наименование сетевой организации)
именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице
_____,
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)
действующего на основании _____.
(устава, доверенности, иных документов)

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.

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.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) _____ кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт³;

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), 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) и эксплуатационной ответственности указаны в приведенной 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) и эксплуатационной ответственности. 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.
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

(должность)

(подпись)

(фамилия, имя, отчество)

¹ При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

² Заполняется в случае переоформления документов.

³ Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств).

⁴ Для проставления электронной подписи.