**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**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 | | | | |  | | | | 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) находятся по адресу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | . | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| сетям 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.  Категория надежности электроснабжения: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | кВт; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | кВт; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | кВт. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

2. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |
| N | Источник питания | Описание точки присоеди-  нения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | 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 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 | | | |
|  | | | |
| (должность) | | | |
|  | / |  | |
| (подпись) |  | (фамилия, имя, отчество) | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.    Заполняется в случае переоформления документов.    Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств).    Для проставления электронной подписи."; | | | |