**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.";  |