Приложение № 6

к договору энергоснабжения

№ \_\_/\_\_/\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| УТВЕРЖДАЮ | |  | СОГЛАСОВАНО | |
|  | |  |  | |
|  | / |  |  | / |
| М.П. | |  | М.П. | |
| «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. | |  | «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. | |

**Акт**

**согласования технологической и (или) аварийной брони  
электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)**

**(форма)**

**Раздел I. Общие сведения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Наименование и местонахождение организации |  |
| 2. | Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи |  |
| 3. | Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи |  |
| 4. | Номер и дата заключения договора оказания услуг по электроснабжению (по передаче электрической энергии) |  |
| 5. | Контактная информация (фамилия, имя, отчество, телефон): |  |
|  | руководителя организации |  |
|  | технического руководителя (главного инженера) организации |  |
|  | ответственного за электрохозяйство |  |
|  | дежурного работника |  |
|  | дежурного по подстанции |  |
| 6. | Сменность работы потребителя (фактическая) |  |
| 7. | Нагрузка, кВт |  |
|  | по замеру в зимний период |  |
|  | по замеру в летний период |  |
| 8. | Суточное потребление, тыс.кВт\*ч |  |
|  | по замеру в зимний период |  |
|  | по замеру в летний период |  |
| 9. | Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс.кВт\*ч (кВт) |  |
|  | в зимний период |  |
|  | в летний период |  |
| 10. | Величина аварийной брони электроснабжения, кВт: |  |
|  | в зимний период |  |
|  | в летний период |  |
| 10.1 | Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, кВт |  |
| 11. | Величина технологической брони электроснабжения, кВт: |  |
|  | в зимний период |  |
|  | в летний период |  |
| 12. | Наличие средств дистанционного управления |  |

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) Потребителя в нормальном режиме с указанием:

1) границ эксплуатационной ответственности между Потребителем и Энергоснабжающей (сетевой) организацией;

2) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение установок Потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;

3) линий электропередачи и оборудования (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующих схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок Потребителя от внешних источников электроснабжения;

4) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;

5) наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двухстороннего его действия);

6) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Потребителя.

**Раздел II. Технические характеристики электроснабжения потребителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электроснабжения | Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электроснабжения | Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт | Аварийная броня электроснабжения | | | | Технологическая броня электроснабжения | | | |
| Перечень токоприемников аварийной брони | Максимальная мощность токоприемников аварийной брони, кВт | Линии на которые может быть переключена нагрузка, средства переключения (устройства автоматического включения резерва или вручную) | Сроки сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони, час | Перечень токоприемников технологической брони | Максимальная мощность токоприемников технологической брони, кВт | Продолжительность времени, необходимая для завершения технологического процесса, цикла производства, час | Допустимое время перерыва электроснабжения энергопринимающего устройства, подключенного к токоприемникам технологической брони, час |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … | … | … | … | … | … | … | … | … | … | … | … |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров Энергоснабжающей (сетевой) организации питающие линии №

2. Питающие линии № могут быть отключены на время, указанное в графе **12**.

3. Питающие линии № могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе **11**.

4. По требованию Энергоснабжающей (сетевой) организации Потребитель немедленно отключает кВт  
из точек .

5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва:  
разрешено ;  
запрещено .

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Энергоснабжающая организация** | |  | **Потребитель** | |
| АО «РЭК» | |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
|  | /Е.А. Кобылин |  |  | /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| МП | |  | МП | |