*Приложение 2*

**АКТ**

**об осуществлении технологического присоединения**

№ \_\_\_\_\_\_ от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 г.

Настоящий акт составлен ООО «ГИП-Электро, именуемой в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Начальника обособленного подразделения **\_ФИО\_,** действующего на основании доверенности №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и **Иванов Иван Иванович,** именуемый в дальнейшем «Потребитель», действующий на основаниипаспорта серии: 8000 №000000 выданного Уфимским РУВД г.Уфы 01.01.2001 г., с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», составили настоящий акт о нижеследующем:

 1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от \_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_.

 Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 Акт о выполнении технических условий от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_.

 Дата фактического присоединения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, акт об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 Характеристики присоединения:

 -максимальная мощность (всего) \_\_\_\_\_\_ кВт, в том числе:

 -совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

 Категория надежности электроснабжения: I категория \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

 II категория \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт;

 III категория \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.

 2. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  №п/п | Источник питания | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg ϕ) |
| 1 | ПС «\_\_\_\_» Ф-\_\_\_ ВЛ-6/10кВ | Опора №\_\_\_ ВЛ-0,4кВ Л-\_\_ ТП \_\_\_/\_\_кВА |  |  |  |  |
| В том числе опосредованно присоединенные: |
| 1 |  |  |  |  |  |  |

 Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности Сторон:

|  |  |
| --- | --- |
| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) | Описание границ эксплуатационной ответственности сторон |
| Контакты присоединения провода СИП к ВЛ-0,4кВ на опоре № \_\_\_ | Контакты присоединения провода СИП к ВЛ-0,4кВ на опоре № \_\_\_ |

 3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие

технологически соединенные элементы электрической сети:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования) потребителя |
| Опора № ВЛ-0,4 кВ Л-\_\_ КТП- \_\_/\_\_\_кВА | Вводной провод, ВРУ-0,4 кВ, прибор учета, внутренняя электропроводка |

  У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

|  |  |
| --- | --- |
|  Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации | Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации потребителя |
| Опора № ВЛ-0,4 кВ Л-\_\_ КТП- \_\_/\_\_\_кВА | Вводной провод, ВРУ-0,4 кВ, прибор учета, внутренняя электропроводка |

 4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию, который является неотъемлемой частью настоящего акта.

 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:

 7.1 Наименование территориально обособленного объекта потребителя (далее – ТОО Потребителя)/наименование объектов электроэнергетики ССО (смежной сетевой организации)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ . (*ТОО Потребителя – энергопринимающие устройства Потребителя (аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи)*

 7.2 Наименование, № и дата документов, подтверждающих право владения электроустановками (оборудованием)

|  |  |
| --- | --- |
| Сетевая организация (ИВС) |  |
| Потребитель (ССО) |  |

7.3 Ответственность за контактное соединение в точке (точках) присоединения несет:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(Сетевая организация (ИВС); Потребитель)*

7.4. Сведения об опосредованно присоединенных потребителях и/или смежных сетевых организациях:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование, ИНН(ЮЛ, ИП, ФЛ) | Границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) | Уровень напряжения (кВ) | Макси-мальная мощность (кВт) | Сведения о расчетах потерь в электри-ческой сети | Категория надежности электро-снабжения | Документы о техно-логическом присоеди-нении (№, дата) |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | ИТОГО: |  |  |  |  |

7.5. Максимальная мощность ТОО Потребителя *за вычетом максимальной мощности опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций* *(указанных в п.2 «Перечень точек присоединения»)* с распределением по каждой точке присоединения составляет:

|  |  |
| --- | --- |
| № точки присоединения | Максимальная мощность (кВт) |
| 1 |  |
| 2 |  |
| … |  |
| ИТОГО: |  |

7.6. Допустимое число часов отключения и сроки восстановления электроснабжения:

- для первой категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет \_\_\_\_\_\_ часа (ов), срок восстановления электроснабжения \_\_\_\_\_\_;

- для второй категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет \_\_\_\_\_\_ часа (ов), срок восстановления электроснабжения \_\_\_\_\_\_;

- для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору;

7.7. Организация коммерческого учета электрической энергии Потребителя отражена в приложении к настоящему акту об осуществлении технологического присоединения.

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

|  |
| --- |
| *Здесь схема !!!!!!!!!!!! (ВНУТРИ)*Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств потребителя к внешней сети, не принадлежащей потребителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. **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**. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок |

 Приложение: Акт допуска прибора учета в эксплуатацию на \_\_\_ л.

Подписи сторон:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 *(должность) (должность)*

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 *М.П. (подпись) (ф.и.о.) (подпись) (ф.и.о.)*

* [Акт об осуществлении технологического присоединения применяется в отношении ранее присоединенных объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) в целях переоформления (восстановления) документов о технологическом присоединении](https://www.bashkirenergo.ru/?get-file-by-id=3602)