УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ОАО «ЮРЭСК»

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Б.И. Берлин

МП

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ (номер договора) от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Открытое акционерное общество «Югорская региональная электросетевая компания» (ОАО «ЮРЭСК») именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией», в лице (должность руководителя, ФИО), действующего на основании (Устава, доверенности и т.д.) с одной стороны, и Полное наименование заявителя (Сокращенное наименование) именуемый/(ая,ое) в дальнейшем заявителем, в лице (должность представителя, ФИО), действующего на основании (Устава, доверенности) с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от (дата заключения договора) № (номер договора) в полном объеме на сумму сумма цифрами, вместе с копейками (Сумма прописью с большой буквы без учета копеек) рублей копейки цифрами копеек, в том числе НДС (18%) сумма НДС цифрами вместе с копейками (Сумма прописью с большой буквы без учета копеек) рублей копейки цифрами копеек, выполненными по техническим условиям от (дата заключения договора) № (номер технических условий).

Акт о выполнении технических условий № (номер договора).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Точка присоединения | Источник питания (наименование питающих линий) | Описание точки присоединения | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Категория надежности электроснабжения | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Ф) |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

Характеристики выполненного присоединения:

максимальная мощность кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов кВА.

Перечень точек присоединения:

Приборы учета (измерительные комплексы):

|  |  |
| --- | --- |
| Точка присоединения | Приборы учета |
| Место установки | Тип | Класс точности |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Измерительные трансформаторы тока |
| Место установки | Тип | Коэффициент трансформации | Класс точности |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Измерительные трансформаторы напряжения |
| Место установки | Тип | Коэффициент трансформации | Класс точности |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

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

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

Автономный резервный источник питания:

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

(место установки, тип, мощность и др.)

Прочие сведения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения и др.)

Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий по оказанию услуг к сетевой организации не имеет.

Подписи сторон:

|  |  |
| --- | --- |
| Сетевая организация:Должность руководителя | Заявитель:Должность представителя |
|  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.О. ФамилияМП |  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.О. ФамилияМП |