**АКТ**

**об осуществлении технологического присоединения**

№ 18-05-038 от 23.05.2018г.

Настоящий акт составлен Обществом с ограниченной ответственностью « ПЖКХ Мишкинское», именуемым (именуемой) в дальнейшем **«Сетевая организация» («ИВС»)**, в лице директора Алимова Равиля Аюповича,действующего (ей) на основании Устава ,с одной стороны, и Юсупова Сабира Урумбаевна, именуемым (именуемой) в дальнейшем**«Потребитель»**, действующего на основании Паспорта гражданина Российской Федерации серия 8004 №954281 выдан Мишкинским РОВД РБ от 09.09.2003г., с другой стороны, в дальнейшем именуемыми «**Стороны**».

Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно документам передачи, ранее присоединенного к электрическим сетям здания, новому собственнику.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) Сторон находятся по адресу: РБ, Мишкинский р- н, с. Мишкино ул.Яныша Ялкайна д.119

Характеристики присоединения:

* максимальная мощность (всего) 10 кВт, в том числе:
* максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей)максимальной мощности) 10 кВт;
* ранее присоединенная максимальная мощность 5 кВт; **<1>**
* совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрическойсети трансформаторов 0кВА.

Категория надежности электроснабжения: Iкатегория кВт;

 IIкатегория кВт;

 III категория 10 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) |
| 1 | ПС 35/10 кВ «Мишкино» | Контакт присоединения питающего кабеля ВРУ-0,4 кВ Потребителя к ВЛ-0,4 кВ | 0,38 | 10,0 | 0 | 0 |

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

|  |  |
| --- | --- |
| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) | Описание границ эксплуатационнойответственности сторон |
| Контакт присоединения питающего кабеля ВРУ-0,4 кВ Потребителя к ВЛ-0,4 кВ Л-3, КТПК 1709/250 кВА на опоре № 2 | Контакт присоединения питающего кабеля ВРУ 0,4 кВ Потребителя к ВЛ-0,4 кВ на опоре №2 Л-3, КТПК 1709/250 кВА |

3. У Сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации (ИВС) | Наименование электроустановки (оборудования) Потребителя |
| ВЛ-0,4 кВ опора №2 Л-3, КТПК 1709/250 кВА, Ф-17 ПС 35/10 кВ «Мишкино» Спуск от опоры ВЛ-0,4 кВ до щита учета , щит учета с прибором учета и автоматическим выключателем  | Провод до щита учета до ВРУ-0,4кВ заявителя , ВРУ заявителя  |

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

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование электроустановки (оборудования),находящейся в эксплуатации Сетевой организации (ИВС) | Наименование электроустановки (оборудования),находящейся в эксплуатации Потребителя |
| ВЛ-0,4 кВ опора № 2 Л-3, КТПК 1709/250 кВА, Ф-17 ПС 35/10 кВ «Мишкино» Спуск от опоры ВЛ-0,4 кВ до щита учета , щит учета с прибором учета и автоматическим выключателем» | Провод до щита учета до ВРУ-0,4кВ заявителя , ВРУ 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:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_нет\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(место установки, тип, мощность и др.)*

7. Прочие сведения:

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

|  |
| --- |
| ВРУ-0,4 кВ жилого дома Юсуповой Сабиры Урумбаевны |
| (*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  |  |

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

|  |
| --- |
| ООО «ПЖКХ Мишкинское» |
| *(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-логическомприсоеди-нении (№, дата) |
| 1 | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| 2 | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
| … | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |
|  |  |  | ИТОГО: | Х |  |  |  |

7.5.Максимальная мощность ТОО Потребителя*за вычетом максимальной мощности опосредованно присоединенныхпотребителей 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 | 10 |
| 2 | Х |
| 3 | Х |
| ИТОГО: | 10 |

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 объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств).

Примечание: На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), указано размещение приборов коммерческого учета, должны быть указаны длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети.

|  |
| --- |
| ВЛ-0,4 кВ Л-3, КТПК 1709/250 кВА, Ф-17 ПС 35/10 кВ «Мишкино» |
|  |

Опора № 2

Принадлежность **Сетевой**

**организации**

СИП 4\*16 /16 м.

Зажимы на опоре

Принадлежность **Заявителя**

 **ВА 40 А**

Wh

Wh

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

Потребитель претензий к оказанию услуг Сетевой организацией (ИВС) не имеет.

Приложение:

* Акт организации коммерческого учета электрической энергии на 4 л.

**Подписи сторон:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Директор ООО «ПЖКХ Мишкинское» |  |  |
| (должность) |  | (должность) |
| Алимов Равиль Аюпович |  |  Юсупова Сабира Урумбаевна |
| (Ф. И. О.) |  | (Ф. И. О.) |
|  |  |  |
| (подпись) |  | (подпись) |

« 23 » мая 2018 г. «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

МП МП

*<1> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).*

Приложение к Акту об осуществлении технологического присоединения

№ 18-02-017 от 30.03.2018г.

**АКТ**

**организации коммерческого учета электрической энергии**

23.05.2018г.

**Сетевая организация**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование предприятия (организации) | Общество с ограниченной ответственностью ПЖКХ «Мишкинское» |
| Юридический и почтовый адрес;ИНН/КПП | 452340, Россия, Республика Башкортостан, с. Мишкино ул. Юбилейная 1452340, Россия, Республика Башкортостан, с. Мишкино ул. Юбилейная 10237003950/02301001 | Телефон, факс Тел.: (347)-49-245-51, факс (347) 49-245-53, |

в лице (должность, Ф.И.О. лица - представителя Сетевой организации), действующего на основании (Устава, доверенности, иных документов)

|  |
| --- |
| Директора ООО «ПЖКХ Мишкинское» Алимова Равиля Аюповича, действующего на основании Устава  |

**Потребитель**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование предприятия (организации)-юридического лица/Ф.И.О. физического лица |  Юсупова Сабира Урумбаевна |
| Юридический и почтовый адрес;ИНН/КПП | 452340 РБ, Мишкинский р-н, с. Мишкино ул.Гагарина д.10 кв.3452340 РБ, Мишкинский р-н, с. Мишкино ул.Гагарина д.10 кв.3 023700219935/ | Телефон, факс 8-937-496-6747 |

в лице (должность, Ф.И.О. лица - представителя Потребителя), действующего на основании (Устава, доверенности, иных документов)

|  |
| --- |
| .действующего на основании Паспорта гражданина Российской Федерации серия 8004№954281 выдан Мишкинским РОВД РБ от 09.09.2003 г., |

Вместе именуемые «**Стороны**», составили настоящий Акт в целях подтверждения организации коммерческого учета электроэнергии в отношении ТОО Потребителя:

|  |
| --- |
| ВРУ-0,4 кВ жилого дома Юсуповой Сабиры Урумбаевны |

*(наименование ТОО Потребителя)*

|  |
| --- |
| РБ, Мишкинский р- н, с. Мишкино ул.Яныш Ялкайна д.119 |
| (адрес ТОО Потребителя) |

расположенного по адресу:

**1. Сведения по приборам учета**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименованиеточки учета | Место установки прибора учета | Прибор учета | Балансовая принадлеж-ность средств измерений | Потери |
| Заводской №  | Тип | Тип измеряемой энергии, (А/Р) | Iном,(А) | Uном,(В) | Кл.точно-сти | Дата предыдущей гос. поверки (кв., год) | Меж-повероч-ный интервал (лет) | Показание | Р -расчетный, К –контроль-ный | Постоянные,кВт\*ч | Переменные,% |
| в тр-ре | в тр-ре | в ВЛ, КЛ |
| 1 | ВРУ жилого дома | На фасаде дома  | 32536787 | Меркурий 231АМ-01 | А | 5-60 | 0,380 | 1,0 | 4кв. 2017 г. | 10 | 00001,0 | Р | Сетевая организация | 0 | 0 | 0 |

**2. Сведения по трансформаторам тока и напряжения**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Заводской №прибора учета | Трансформатор тока | Трансформатор напряжения | Общий расчетный коэффициент |
| Заводской №  | Тип | Iном,(А) | Кл.точности | Коэфф-ттр-ции | Дата предыдущей гос. поверки (кв., год) | Меж-повероч-ный интервал (лет) | Заводской № | Тип | Uном, (В) | Кл. точности | Коэфф-ттр-ции | Дата предыдущей гос. поверки (кв., год) | Меж-повероч-ный. интервал (лет) |
| 1. | 32536787 | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | 1,0 |

**3. Сведения по автоматизированной информационно-измерительной системе коммерческой учета электроэнерии (АИИС КУЭЭ)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование АИИС КУЭЭ | Свидетельство об утверждении типа средств измерений | Гос. поверка (год, квартал) | Балансовая принадлежность |
|  | Х | Х | Х | Х |

|  |  |
| --- | --- |
| Да☑ | Нет |
| *(нужное отметить знаком*☑) |

**4. Расчетный прибор учета расположен на границе балансовой принадлежности электрических сетей**:

Если «Нет», то объем принятой в электрические сети электроэнергии корректируется на величину нормативных потерь, указанных в п.1 настоящего приложения (расчет потерь в электроустановках Потребителя прилагается)

**5. Объем электрической энергии, переданной опосредованно присоединенным потребителям и/или смежным сетевым организациям,учитывается** □**/ не учитывается** □ **приборами учета, фиксирующими объем потребленной электроэнергии Потребителем** (нужное отметить знаком ☑)

Если ☑ учитывается, то:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций | Приборы учета |
| Заводской № прибора учета, фиксирующего расход электроэнергии Потребителем | Заводской № прибора учета, фиксирующего расход электроэнергии энергии опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций |
| Х | Х | Х | Х |
| Х | Х | Х | Х |

**6. В случае отсутствия средств измерений** расчет объема принятой Потребителем электрической энергии осуществляется следующим образом:

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

**7. Особые условия:**

**Потребитель обязан:**

* ежемесячно, на 00-00 часов московского времени 01 числа месяца, следующего за расчетным периодом, производить снятие показаний расчетных (контрольных) приборов учета и представлять их гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) или Сетевой организации, в первый день следующего расчетного периода, на бумажном носителе в форме акта снятия показаний приборов учета. Акт снятия показаний приборов учета должен содержать следующие данные: указание на расчетный период (начальную и конечную даты расчетного периода), наименование (ФИО представителя) Потребителя, адрес и телефон Потребителя, дата заключения и номер договора, по которому Потребителем осуществляется приобретение электрической энергии, наименование точки учета, уровень напряжения в точке присоединения (кВ), заводской номер прибора учета, измеряемая величина (активная/реактивная), направление перетока (прием/отдача), показания приборов учета на начало и на конец расчетного периода, разность показаний приборов учета, коэффициент приборов учета, количество электрической энергии, учтенной приборами учета (кВт.ч), потери электрической энергии (кВт.ч), количество электроэнергии, приведенное к границам балансовой принадлежности (кВт.ч), подпись уполномоченного представителя и оттиск печати Потребителя, ссылка на документ, подтверждающий полномочия представителя Потребителя на подписание акта снятия показаний приборов учета. При наличии опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций, акт снятия показаний приборов учета должен быть также согласован с их стороны, либо к акту снятия показаний приборов учета, предоставляемому Потребителем в Сетевую организацию, должна прикладываться копия акта снятия показаний приборов учета, подписанная со стороны опосредованно присоединенных потребителей и/или смежных сетевых организаций;
* оборудовать точки поставки электроэнергии средствами измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям;
* соблюдать согласованные с Сетевой организацией значения соотношения потребления активной и реактивной мощности;
* обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей сетевой организации по предъявлению служебного удостоверения к электроустановкам, средствам измерений электрической энергии (мощности), приборам контроля качества электроэнергии, находящимся на балансе Потребителя, а также необходимой технической и оперативной документации.

**В случае нахождения средств измерения электроэнергии на балансе Потребителя, он обязан:**

* обеспечить работоспособность средств измерения и соблюдать эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. Обеспечить за свой счет в 30-дневный срок замену и поверку средств измерений электроэнергии (мощности), в том числе измерительных трансформаторов тока и напряжения, питающих приборы учета, находящихся у Потребителя на законных основаниях, в случае выхода их из строя или истечения сроков метрологической поверки.

**8.Примечание**: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

**Подписи Сторон:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Директор  |  | Собственник |
| (должность) |  | (должность) |
| Алимов Равиль Аюпович |  |  Юсупова Сабира Урумбаевна |
| (Ф. И. О.) |  | (Ф. И. О.) |
|  |  |  |
| (подпись) |  | (подпись) |

 |  |  |

 « 23» мая 2018г. «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г.

 МП МП