Приложение № 1

к Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям

(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.03.2021 № 299)

УВЕДОМЛЕНИЕ

об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям

**№ {{ НОМЕР1 }} от {{ ДАТА1 }}**

Настоящее уведомление составлено **ООО «РегионЭнергоСеть»**, именуемое в дальнейшем **сетевой организацией**, в лице генерального директора **Иванова Артура Валерьевича**, действующего на основании Устава.

1. **Сетевая организация** оказала **{{ ФИО1 }}** услугу по технологическому присоединения дачного дома (далее – объект) в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения в полном объеме на сумму {{ **СУММА1 }}**. 1

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям **№** {{ **ТУ1 }}** в отношении присоединяемого объекта Заявителя: **ВРУ-0,4 кВ садового дома.**

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: **{{ АДРЕС1 }} .**

В ходе выполнения мероприятий по технологическому присоединению силами Сетевой организации выполнено:

**на ближайшей опоре ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-0084 установлен расчетный прибор учета {{ Тип }} № {{ Заводской\_номер }} {{ Номинальный\_ток }} , установлены автоматические выключатели до и после прибора учета ВА-6 А.**

Уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям от **- №-**.2

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) {{ Мощность }} **кВт**, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности): {{ Мощность }} **кВт**;

ранее присоединенная максимальная мощность: **0 кВт**;

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

Категория надежности электроснабжения: **3**

1. Перечень точек присоединения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник питания | Описание точки присоединения | Уровень  напряжения (кВ) | Максимальная мощность  (кВт) | Величина номинальной мощности присоединен-  ных трансфор-  маторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ) |
| 1 | ТП-0084, КВЛ 6 кВ Карьер, ПС 35/6 кВ «Пролетарская» | на ближайшей опоре  ВЛИ-0,4 кВ | 0,4 | {{ Напряжение }} | - | 0,35 |
| В том числе опосредованно присоединенные | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |

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

|  |  |
| --- | --- |
| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики | Описание границ эксплуатационной ответственности сторон |
| на ближайшей опоре ВЛИ-0,4 кВ на контактах присоединяемой воздушной линии {{ Напряжение }} кВ в сторону земельного участка в ЩУ | на ближайшей опоре ВЛИ-0,4 кВ на контактах присоединяемой воздушной линии {{ Напряжение }} кВ в сторону земельного участка в ЩУ |

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

|  |
| --- |
| Наименование электроустановки (оборудования) Сетевой организации |
| ВЛИ-0,4 кВ, ТП-6/0,4/400 кВА, прибор учета (установлен на ближайшей опоре ВЛИ-0,4) |

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 |
| ВЛИ-0,4 кВ, ТП-0084, прибор учета (установлен на ближайшей опоре ВЛИ-0,4) | воздушный ввод {{ Напряжение }} кВ в сторону земельного участка |

1. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в **акте допуска прибора учета** электрической энергии в эксплуатацию {{ Акт\_номер }} от 14.05.2024**.**
2. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: **вводной автомат 3х 6 А.** .

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

1. Автономный резервный источник питания: **отсутствует**

(место установки, тип, мощность и др.)

1. 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)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 7.1. Категория надежности электроснабжения | |  | |
| Наименование электроприемника | | Категория электроснабжения | | Мощность  (кВт) | |
| Электроустановки Заявителя | | | | | |
| **Воздушный ввод**  {{ Напряжение }} **кВ в сторону земельного участка, ВРУ-** {{ Напряжение }} | | **3** | | {{ Мощность }} | |
| **Итого:** | | | | {{ Мощность }} | |
| В том числе опосредованно-присоединенные | | | | | |
|  | |  | |  | |
| Итого опосредованно-присоединенных: | | | |  | |

7.2. Расчет объемов переданной Заявителю электрической энергии выполняется в соответствии с алгоритмом:

W= Wсч+(∆W*н* \* Wсч)/100 +∆Wуп ,

где Wсч - расход электроэнергии, рассчитанный по показаниям счетчика электрической энергии, кВтч;

∆W*н* – нагрузочные потери (потери в сети): – %

∆W*уп* – условно-постоянные потери: – кВтч

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

Обозначения: сети «Сетевой организации» - отмечаются сплошной линией

сети «Заявителя» - отмечаются пунктирной линией.

сети третьих лиц - отмечаются двойной пунктирной линией.

|  |
| --- |
|  |

Прочее:

Заявитель и Сетевая организация согласовывают значения допустимого числа часов ограничения режима потребления в год в соответствии с годовым графиком ремонтов ЛЭП и сетевого оборудования.

Электроприемники 3 категории на 72 часа/год, но не более 24 часов подряд.

Заявитель обязан в течение суток известить Сетевую организацию об изменении номера телефона и почтового адреса, в случае если Заявитель не известил Сетевую организацию, ответственность за несогласованное отключение объекта несет Заявитель.

1. Сетевая организация подтверждают, что обеспеченная сетевой организацией возможность присоединения к электрическим сетям соответствует правилам и нормами.

Стороны подтверждают, что присоединенный объект является объектом микрогенерации.4 Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.5

Подписи сторон:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ООО «РегионЭнергоСеть» |  | {{ ФИО1 }} |
| Генеральный директор |  | Тел. {{ Телефон1 }} |
| (должность) |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | / | Иванов А.В. |  |  | / | {{ ФИО2 }} |
| (подпись) |  | (ф.и.о.) |  | (подпись) |  | (ф.и.о.) |

1 При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

2Заполняется в случае переоформления документов.

3 Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств).

4 Для проставления электронной подписи.