

№ 2019/КЭС/520/Т43

от "___" _____ 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 2019500/72/01133

от _____ 20__ г.

Сетевая организация - Филиал ОАО «Сетевая компания» Казанские электрические сети Северный РЭС
Заявитель - ООО Интеграция

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: объект - Узел учета тепловой камеры ЖК "Острова".
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: объект - Узел учета тепловой камеры ЖК "Острова", расположенный по адресу - Татарстан, г. Казань, ул. Тэцевская.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 0.12 кВт
4. Категория надёжности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0.23 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя - в течении 4 месяцев.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств 0.12 (кВт):

7.1. кабельные наконечники в РУ-0,4кВ БРТП-151.

8. Основной источник питания: ПС ТЭЦ-2 /110/35/10, БРТП-151, Северный РЭС.

9. Резервный источник питания: отсутствует.

10. Сетевая организация обязуется:

10.1. фактическое присоединение объекта Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Строительство КЛ-0,23кВ от РУ-0,4кВ БРТП-151 до ВРУ-0,23кВ объекта. Тип, марку и сечение кабеля определить проектом.

11.2. Установку ВРУ-0,23кВ. Тип, компоновку определить проектом. На вводе предусмотреть установку защитного отключения, защиту от перенапряжения однофазных токоприемников. Предусмотреть заземление типа TN-C-S с разделением проводников на РЕ и N во ВРУ.

11.3. Организовать расчетный учет электроэнергии (мощности) в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

Расчетный прибор учета электрической энергии установить на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики ОАО «Сетевая компания» и Заявителя. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, прибор учета подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.

Прибор учета электрической энергии должен соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений.

Для учета электроэнергии должны использоваться средства измерений, типы которых утверждены Госстандартом России и внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений.

Расчетный учет выполнить с использованием однофазного счетчика электрической энергии прямого включения класса точности 1,0 и выше.

На устанавливаемом однофазном приборе учета должно быть клеймо (пломба) государственной поверки с давностью не более 2 лет.

Место установки прибора учета электрической энергии определить проектом (в шкафах, на панелях, щитах, в нишах, на стенах, имеющих жесткую конструкцию). Высота от пола до коробки зажимов счетчиков должна быть в пределах 0,8-1,7 м.

Конструкция щита учета должна предусматривать снятие показаний прибора учета без нарушения пломб и(или) знаков визуального контроля.

Рекомендуется установка прибора учета, обеспечивающего возможность дистанционного съема показаний (для жилых зданий).

При выборе Заявителем второй ценовой категории необходимо предусмотреть установку прибора учета электроэнергии, позволяющего получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток. При выборе Заявителем 3-6 ценовой категории необходимо предусмотреть установку прибора учета электроэнергии, позволяющего измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

Допуск в эксплуатацию прибора учета электроэнергии производится в установленном законодательством порядке.

11.4. Установку устройства, обеспечивающего контроль величины максимальной мощности. В качестве указанного устройства возможно использование однофазного многофункционального прибора учета электрической энергии с профилем мощности, имеющего журнал событий с фиксацией даты и времени начала/окончания превышения лимита мощности. Вводное отключающее устройство не является устройством, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности.

11.5. При установке автономных источников питания для энергопринимающих устройств:

- разработать схему присоединения автономных источников питания к электросетевому хозяйству Заявителя;
- согласовать схему присоединения автономных источников питания с филиалом ОАО «Сетевая компания» Казанские электрические сети;
- предусмотреть технические мероприятия, исключающие параллельную работу основного и автономного источника питания, и исключающие подачу обратного напряжения от автономного источника питания на основной источник питания.

Установку автономных источников питания выполнять в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Если включение автономных источников питания происходит после исполнения договора об осуществлении технологического присоединения (выполнения технических условий), необходимо вносить соответствующие изменения в однолинейные схемы присоединения объекта (Оперативное соглашение, Акт о выполнении технических условий и Акт об осуществлении технологического присоединения) и согласовать с филиалом ОАО «Сетевая компания».

11.6. Строительство и размещение объектов производить при условии соблюдения правил охраны электрических сетей напряжением выше 1000В (п.4, п.11).

12. Нормально допустимые и предельно допустимые значения установившегося отклонения напряжения поддерживаются равными соответственно $\pm 10\%$ от номинального напряжения электрической сети в соответствии с ГОСТ 32144-2013. При наличии устройств, влияющих на качественные показатели электрической энергии, предусмотреть комплекс технических мероприятий, исключающих ухудшение качества электрической энергии. Данные мероприятия должны быть определены при разработке внешней схемы электроснабжения объекта Заявителя (от границы раздела балансовой принадлежности до вводного устройства, включая коммутационные аппараты и приборы коммерческого учета электрической энергии).

13. Строительные и пусконаладочные работы по выданным техническим условиям, Заявитель выполняет в пределах границ балансовой принадлежности за свой счет, из своих материалов и оборудования.

14. Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя осуществляется комиссией с участием представителя сетевой организации с составлением Акта о выполнении технических условий. Акт о выполнении технических условий будет выдан после проверки выполнения технических условий и осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя представителем сетевой организации.

15. Включение вышеуказанной электрической мощности возможно после:

15.1. Завершения мероприятий по технологическому присоединению, как Заявителем, так и Исполнителем - фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");

16. Дополнительные сведения: Не разрешается подключать электрическую нагрузку сверх разрешенной в технических условиях, а также увеличивать номинальные значения плавких вставок предохранителей и других защитных устройств, определенных согласованной схемой.

17. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 год(а) со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Руководитель Казанского Центра обслуживания потребителей филиала ОАО «Сетевая компания» -
Дирекция по обслуживанию потребителей _____ /Нурудинов С.М./