



Приложение № 2 к типовому договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от _____ № 438

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт (за исключением случаев, указанных в приложениях №9 и 10 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 №861 "Правила 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", а также осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту))

№ 38П-71 от _____

ООО «Коммунальные технологии»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

МБУ "Управление территориального планирования" города Чебоксары

(полное наименование организации - для юридического лица;
фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

- | | |
|---|---|
| 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: | Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка) |
| 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: | ул. Репина (земельный участок с кадастровым номером 21:01:020207:389), г. Чебоксары |
| 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: | 300 кВт |
| в том числе: | |
| 3.1. Вновь заявленная мощность энергопринимающих устройств: | 300 кВт |
| 3.2. Существующая мощность (ранее присоединенная в данной точке присоединения мощность): | - |
| 4. Категория надежности: | II |
| 5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: | 0,4 кВ |
| 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: | 2020 |
| 7. Точка (и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: | РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10 кВ |
| 8. Основной источник питания: | ПС "Кировская" - РП-10 кВ - ТП-10 кВ |

9. Резервный источник питания:

10. Сетевая организация осуществляет <1>:

- 10.1. Определение точек присоединения.
- 10.2. Согласование проекта электроснабжения в установленном законодательством порядке.
- 10.3.1. Строительство двухсекционного распределительного пункта 10 кВ (далее - РП-10 кВ) с оформлением отвода земли под строительство в установленном порядке.
Требования к РП-10 кВ согласовывает со службой ТП ООО "Коммунальные технологии" (далее - Общество).
- 10.3.2. Укомплектование РУ-10 кВ проектируемого РП-10 кВ камерами с вакуумными выключателями на 630 А, секционной и вводными ячейками на 1000 А.
Тип РЗ РП-10 кВ на стадии проектирования согласовать со службой РЗиА Общества.
- 10.3.3. Установку приборов учета электрической энергии с классом точности 0,5S и выше на вводах РУ-10 кВ. Класс точности трансформаторов тока, применяемых для присоединения электросчетчиков должен быть 0,5S и выше.
- 10.3.4. Прокладку двух кабельных линий 10 кВ от ПС "Кировская" до проектируемого РП-10 кВ.
Тип и сечение жил прокладываемых кабелей 10 кВ, а также их трассы определяются проектом.
Подключение проектируемых кабелей 10 кВ от ПС "Кировская" на основании технических условий филиала ПАО "МРСК Волги" - "Чувашэнерго".
- 10.4. Для формирования схемы электроснабжения 10 кВ существующих и проектируемых ТП-10 кВ микрорайона "Новая Богданка" от проектируемого РП-10 кВ прокладку четырех кабелей 10 кВ от места врезки в существующие кабельные линии 10 кВ: "ТП-764 - ТП-757" (2 ААБл-10 - 3x240) до РП-10 кВ, формируя двухлучевые схемы 10 кВ: "РП-10 кВ - ТП-764" и "РП-10 кВ - ТП-757".
Тип, сечение жил прокладываемых кабелей 10 кВ, и их трассы с местами установки соединительных муфт на КЛ-10 кВ "ТП-764 - ТП-757" на стадии проектирования предварительно согласовать со службой КЛ Общества.
- 10.5.1. Для электроснабжения многоэтажной жилой застройки по ул. Репина строительство двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ (далее - ТП-10 кВ) с двумя силовыми трансформаторами 10/0,4 кВ необходимой мощности на границе земельного участка Заявителя с оформлением земли под строительство ТП в установленном законодательством порядке.
Тип ТП-10 кВ, требования к ней согласовывает со службой ТП Общества.
- 10.5.2. Комплектование РУ-10 кВ проектируемой ТП-10 кВ камерами типа КСО с выключателями нагрузки. РУ-0,4 кВ укомплектовывает панелями типа ЩО70, предусматривает вводные и секционную панель на автоматических выключателях с АВР-0,4 кВ.
- 10.5.3. Установку приборов учета электрической энергии с классом точности 1,0 и выше на вводах РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10 кВ.
Класс точности трансформаторов тока, применяемых для присоединения электросчетчиков должен быть 0,5 и выше.
- 10.6. Строительство двух кабельных линий 10 кВ от разных секций сборных шин 10 кВ РП-10 кВ (см. п.10.3.1 ТУ) до проектируемой ТП-10 кВ. Тип, сечение жил прокладываемых кабелей 10 кВ, и их трасса определяются проектом.
- 10.7. Согласование места расположения ТП-10 кВ, трасс КЛ-10 кВ в установленном законодательством порядке.
- 10.8. Проверку выполнения технических условий заявителем.
- 10.9. Оформление акта о выполнении технических условий.
- 10.10. Составление акта допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии.
- 10.11. Оформление акта об осуществлении технологического присоединения.
- 10.13. Фактическое подключение в установленном законодательством порядке.

11. Заявитель осуществляет <2>:

- 11.1. Установку на вводах объекта необходимого количества вводно-распределительных устройств (далее - ВРУ-0,4 кВ) с коммутационно-защитными аппаратами.
- 11.2. Прокладку необходимого количества (попарно взаимно резервируемых) четырехжильных кабелей 0,4 кВ от разных секций сборных шин 0,4 кВ ТП-10 кВ, проектируемой на границе земельного участка Заявителя (см. п.10.5.1 ТУ), до ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя.
Электроснабжение нежилых встроенно-пристроенных помещений рекомендуется предусмотреть отдельными кабельными линиями 0,4 кВ (помимо жилой части объекта).
Тип, количество кабельных линий 0,4 кВ, сечение их жил, и их трассы определяются проектом.
- 11.3. Согласование трасс кабельных линий 0,4 кВ в земле в установленном законодательством порядке.

11.4. Установку приборов учета электрической энергии класса точности 1,0 и выше на границе балансовой принадлежности сторон.

Класс точности трансформаторов тока, применяемых для присоединения электросчетчиков должен быть 0,5 и выше.

Рекомендуется предусмотреть включение объектов в автоматизированную систему учета электроэнергии Общества. Протокол информационного обмена, формат передачи данных и используемое программное обеспечение рекомендуется согласовать со службой учета электрической энергии Общества.

11.5. Проектные решения по обеспечению безопасности электроустановок для предотвращения поражения людей электрическим током.

11.6. Проектирование и электроснабжение наружного освещения многоэтажной жилой застройки в соответствии техническим условия АО "Горсвет".

11.7. Выполнение проектных и электромонтажных работ в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП и других руководящих материалов.

11.8. Согласование проекта в установленном законодательством порядке.

11.9. Согласование земляных работ в установленном законодательством порядке.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года <3> со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Дополнительные сведения: Отсутствуют.

Исполняющий обязанности
конкурсного управляющего
ООО «Коммунальные технологии»



В.Я. Митюнин

<1> Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

<2> Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

* - При непосредственном присоединении к электрическим сетям сетевой организации.