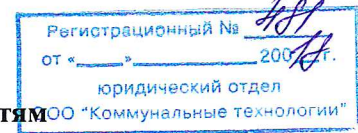


от _____ № _____



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-43 от _____

ООО «Коммунальные технологии»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

АО "Инкост"

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

- | | |
|--|---|
| 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: | Многоэтажный многоквартирный жилой дом |
| 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: | поз.1.5 в мкр. №1 жилого района "Новый город" (земельный участок с кадастровым № 21:01:030208:6126), г. Чебоксары |
| 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: | 321,4 кВт |
| в том числе: | наружное освещение - 1,5 кВт |
| 3.1. Вновь заявленная мощность энергопринимающих устройств: | 321,4 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: | КЛ-0,4 кВ от ТП-10 кВ во ВРУ-0,4 кВ Заявителя |
| 8. Основной источник питания: | ПС "Новый город" ф.102; ф.404 - РП-48 - ТП-10 кВ |

9. Резервный источник питания:

ПС "Новый город" ф.102; ф.404 - РП-48 - ТП-10 кВ

10. Сетевая организация осуществляет <1>:

- 10.1. Согласование проекта внешнего электроснабжения в установленном законодательством порядке.
10.2. Прокладку необходимого количества взаимно резервируемых четырехжильных кабелей 0,4 кВ от разных секций сборных шин 0,4 кВ ТП-10 кВ (поз. 1.23), проектируемой согласно ТУ от 17.10.2017 №38П-40, до двух вводных устройств объекта.

Тип, сечение жил прокладываемых кабелей 0,4 кВ, и их трассы определяются проектом.

- 10.6. Согласование трасс КЛ-0,4 кВ в установленном законодательством порядке.
10.7. Проверка выполнения технических условий Заявителем.
10.8. Оформление акта о выполнении технических условий.
10.9. Оформление акта допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии.
10.10. Оформление акта об осуществлении технологического присоединения*.
10.11. Фактическое подключение в установленном законодательством порядке.*

11. Заявитель осуществляет <2>:

- 11.1. Установку на вводе объекта необходимого количества вводно-распределительных устройств (ВРУ-0,4 кВ) с коммутационно-защитными аппаратами.

Тип ВРУ-0,4 кВ и места их установки, а также схема включения проектируемых кабелей 0,4 кВ определяется проектом.

- 11.2. Установку приборов учета электрической энергии с классом точности 1,0 и выше на границе балансовой принадлежности сторон.

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

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

- 11.3.1. Для наружного освещения установку у ТП-10 кВ, проектируемой согласно ТУ от 17.10.2017 №38П-40, отдельного шкафа наружного антивандального исполнения типа ШУО с аппаратами защиты и прибором учета электрической энергии с классом точности 1,0 и выше.

- 11.3.2. Устанавливаемый ШУО подключить кабелем 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10 кВ.

Тип, сечение жил кабеля 0,4 кВ, и способ его прокладки определяется проектом.

- 11.3.3. Электроснабжение наружного (уличного) освещения от устанавливаемого шкафа ШУО кабелями 0,4 кВ в соответствии с техническими условиями АО "Горсвет".

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

- 11.5. Проектирование и электромонтажные работы в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП и других руководящих материалов.

- 11.6. Согласование проекта в установленном законодательством порядке.

- 11.7. 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.

Генеральный директор
ООО «Коммунальные технологии»



Д. Г. Крюков

<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.