

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
(для энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых свыше 670 кВт и
менее 5МВт)

№ 51-ТУ-15826

17.03.2021 г.

Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: ПО Восточные
ЭС филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго».

Заявитель: Администрация городского округа Богданович

Основание: заявка на технологическое присоединение № 51-3-15891 от 10.03.2021 г.

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: ЛЭП 10 кВ и ТП 10/0,4 кВ.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: Объекты жилищно-коммунального хозяйства, 623530, Свердловская обл, Богдановичский р-н, г. Богданович, ул. Советская, примерно в 80 метрах по направлению на юго-восток от дома №3, кадастровый номер участка: 66:07:1002013:1471.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: 850 (кВт).

Аварийная и технологическая бронь нет.
Характер нагрузки Предоставление прочих коммунальных, социальных и персональных услуг.

4. Категория надежности: II (вторая).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя:¹
4 квартал 2021 г. - 850 кВт
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения²:
 - 7.1. Основной источник питания: болтовые соединения кабельных наконечников в яч. № 3 (Резерв) 1С 10 кВ РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ № 510, ВЛ 10 кВ Управление 1, ПС 110/10 кВ Тыгиш - 425 кВт.
 - 7.2. Резервный источник питания: болтовые соединения кабельных наконечников в яч. № 7 (Резерв) 2С 10 кВ РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ № 510, ВЛ 10 кВ Управление 2, ПС 110/10 кВ Тыгиш - 425 кВт.
8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ Тыгиш.
9. Резервный источник питания: ПС 110/10 кВ Тыгиш.
10. **Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Новое строительство:
 - 10.1.1. Установка коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазного косвенного включения (далее – ПУ) в точке присоединения, согласно пункту 7.1 настоящих технических условий.

11.3.1. Обеспечить компенсацию влияния нагрузки на качество электроэнергии (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжений) в питающей сети, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013.

11.3.2. Обеспечить режим потребления реактивной мощности в точке присоединения с $\text{tg } \varphi$ не выше предельных значений, установленных Приказом Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 22.02.2007 г. № 49.

11.4. Проектирование

Выполнить проект электроснабжения объекта в соответствии с требованиями ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами. В проекте необходимо отразить:

11.4.1. Схему внешнего электроснабжения с указанием типов и установок защитных аппаратов, сечений и марок проводов (кабелей), расчетных токов, приборов учета электрической энергии, присоединенных к питающей сети;

11.4.2. Ситуационный план расположения электрооборудования, прокладки кабеля, проводов, заземляющих и зануляющих проводников;

11.4.3. Спецификацию электрооборудования, изделий и материалов.

11.5. Согласование проекта

Проект согласовать с ПО Восточные ЭС филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго» (далее-ПО ВЭС), выдавшим технические условия, и при необходимости представить в представительный орган Ростехнадзора для проверки его соответствия требованиям действующих Правил.

11.6. После выполнения мероприятий, указанных в технических условиях, уведомить о выполнении технических условий ПО ВЭС, выдавшее технические условия. Представить к осмотру электроустановку в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.

11.7. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление технического контроля и надзора в электроэнергетике, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.



(подпись)

Главный инженер ВЭС
И.Н. Сафронов

И.И. Пластинина
8(34376)43-374

¹ Срок ввода указывается справочно в соответствии с заявкой на технологическое присоединение.

Окончательный срок ввода электроустановок зависит от исполнения обязательств, оговоренных договором на технологическое присоединение с учетом требований пункта 16 б) Правил ТП.

² Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным.

Фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы сети.