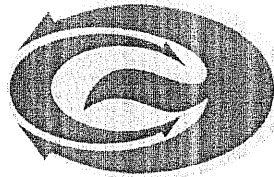


Стерлитамак калаһы
кала округы
**“ЭЛЕКТР
СЕЛТӘРЗӘРЕ”**
Муниципаль унитар
предприятиеһы



Муниципальное унитарное
предприятие
**“ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ”**
городского округа
город Стерлитамак

453126, ул.Щербакова, 1а,
т./ф.: (3473) 25-08-64

elsetistr@rambler.ru

Приложение № 1 к договору об осуществлении технологиче-
ского присоединения № 688/13 от 16.08.2014

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 191С

для присоединения к электрическим сетям МУП «Электрические сети» ГО г.Стерлитамак

г. Стерлитамак

«12» августа 2017г.

Организация выдавшая технические условия – Муниципальное Унитарное Предприятие «Электрические сети» ГО г. Стерлитамак.

Заявитель – ООО «УКЗ № 1 ОАО КПП» в лице генерального директора Халимова М.Р.

1. Наименование энергопринимающего устройства Заявителя – КЛ-0,4кВ и ВРУ-0,4кВ.
2. Наименование и местонахождение объектов Заявителя – многоэтажные жилые дома стр. №№ 1-16, расположенные по адресу: г. Стерлитамак, микрорайон 1 жилого района «Прибрежный».
3. Максимальная мощность присоединяемых устройств – $P_{max}=2293,55$ кВт.
4. Категория надежности – II (вторая).
5. Класс напряжения эл.сетей – 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя – 2015 – 2018 г.г.
7. Точка присоединения – РУ-0,4кВ проектируемых ТП-10/0,4кВ мкр.1 «Прибрежный».
8. Основной источник питания – 1 сек. ЗРУ-10кВ ПС-110/10кВ «ВТС».
9. Резервный источник питания – 3 сек. ЗРУ-10кВ ПС-110/10кВ «ВТС».

10. Сетевая организация осуществляет:

- 10.1. Монтаж в 1-й и 3-й секц. ЗРУ-10кВ ПС-110/10кВ «ВТС» двух ячеек с вакуумными выключателями, РЗА на базе микропроцессорных защит, установку датчиков ТИ, щитовых амперметров и счетчиков. Типы необходимого оборудования определить проектом.
- 10.2. Монтаж программно – технического комплекса (ПТК) для дистанционного наблюдения и управления состоянием контролируемых процессов и оборудования, передачи по каналам связи значений непрерывно изменяющихся параметров контролируемых процессов, передачи дискретных сигналов о состоянии контролируемого оборудования, а также команд от диспетчера к коммутационным устройствам наблюдаемых объектов для оперативного изменения состояния оборудования и параметров (ТМ, ТС и ТУ). Тип программно-технического комплекса определить проектом.
- 10.3. Телемеханизацию ячеек 10кВ, питающих электроустановки Заявителя с передачей телеметрической информации на диспетчерский пункт МУПЭС г. Стерлитамака.

- 10.4. Монтаж в секциях ЗРУ-10 кВ ПС -110/10 кВ «ВТС» АИИСКУЭ для автоматической передачи информации о потребляемой электрической энергии и мощности в центр сбора и обработки информации и подключение к АИИСКУЭ ячеек 10кВ, питающих микрорайон 1 жилого района «Прибрежный».
- 10.5. Установку устройств АЧР и ЧАПВ в ЗРУ-10кВ с возможностью реализации не менее 3-х очередей и блокировкой по факту исчезновения напряжения, и подключение к ним ячеек 10кВ, питающих микрорайон 1 жилого района «Прибрежный».
- 10.6. Уставки АЧР и ЧАПВ получить в Филиале ОАО «СО ЕЭС» Башкирское РДУ не менее чем за месяц до предполагаемого включения электроустановки.
- 10.7. Выполнить расчет токов замыкания на землю в сети 10кВ с учетом вновь подключаемых КЛ-10кВ, проектом определить необходимость монтажа ДГК-10кВ и подключения их к шинам ЗРУ-10кВ.
- 10.8. Проектирование и строительство РП-ТП-10/0,4кВ. Конструктивное исполнение РП-ТП-10/0,4кВ, место установки, количество ячеек 10кВ в РП-ТП, тип, количество и мощность трансформаторов РП-ТП и другого необходимого оборудования определить проектом.
- 10.9. Проектирование и строительство ЛЭП 10кВ от ЗРУ-10 кВ ПС 110/10кВ «ВТС» до проектируемой РП-ТП-10/0,4кВ предусмотренного для электроснабжения микрорайона 1 жилого района «Прибрежный». Трассу, способ прокладки, количество, марку и сечение линий определить проектом.
- 10.10. Проектирование и строительство ТП-10/0,4кВ стр. №10а и стр.№14а. Конструктивное исполнение ТП, количество ячеек 10кВ в ТП, тип, количество и мощность трансформаторов ТП и другого необходимого оборудования определить проектом.
- 10.11. Проектирование и строительство КЛ-10кВ от РУ-10кВ проектируемой РП-ТП-10/0,4кВ до проектируемой ТП-10/0,4 кВ стр.№10а. Трассу, способ прокладки, количество, марку и сечение кабельных линий определить проектом.
- 10.12. Фактическое присоединение к электрическим сетям МУПЭС энергопринимающих устройств микрорайона 1 жилого района «Прибрежный» и подачу напряжения и мощности в заявленном количестве после выполнения мероприятий МУПЭС г. Стерлитамак п.10 и заявителем п.11 настоящих ТУ в полном объеме.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1. Проектирование и строительство КЛ-0,4кВ, проложенными в земле, для электроснабжения многоквартирных жилых домов в количестве 16 шт. от РУ-0,4кВ проектируемых ТП-10/0,4кВ. Количество, трассу, марку и сечение КЛ определить проектом.
- 11.2. Монтаж вводных распределительных устройств ВРУ-0,4 кВ с аппаратами управления и защит для многоэтажных жилых домов.
- 11.3. Установку приборов учета электрической энергии, потребляемой объектом, на границе балансовой принадлежности сетей в соответствии с требованиями ПУЭ, глава 1.5., п.1.5.6. и «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (раздел X, п.144, утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г. В случае установки прибора учета не на границе балансовой принадлежности, объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка, необходимо учесть, что объем потребления (производства, передачи) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета.
- 11.4. Установку устройства автоматического включения резерва (АВР) для электроприемников 1-й категории надежности.
- 11.5. Строительство сети наружного освещения (НО) на территории жилых домов с применением светильников типа ДНАТ-150 и провода СИП. Питание НО выполнить от панели НО вновь построенного ТП. Предусмотреть подачу управляющего диспетчерского сигнала НО на ТП от существующей ближайшей опоры линии НО по согласованию с МУПЭС.

- 11.6. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих не симметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97 в точках присоединения к электрическим сетям МУП ЭС.
- 11.7. Проект электроснабжения объектов, в том числе и в части организации коммерческого учета, согласовать с МУПЭС и другими заинтересованными организациями в установленном порядке.

Электроустановки заявителя перед вводом в эксплуатацию предъявить для осмотра и допуска инспекторам органа Федерального государственного энергетического надзора, МУПЭС г. Стерлитамака и всем другим заинтересованным организациям в установленном порядке.


Указанные в технических условиях типы оборудования и материалов носят рекомендательный характер. Все принимаемые в составе проекта решения о выборе типа оборудования и материалов необходимо согласовать на стадии проектирования с МУП «Электрические сети» городского округа город Стерлитамак.

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

Настоящие технические условия без заключения договора технологического присоединения недействительны.

Технические условия на технологическое присоединение к электросети № 78С от 25.02.2015г считать утратившими силу.

Главный инженер



Р.Р. Хамзин

Исп. Минибаев Р.Р.
тел. (3473) 21-9780

