

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
АО "Мособлэнерго"

№1712709/П/2/ЦА

" **19 ОКТ 2017** " 20__ г.

Заявитель — Общество с ограниченной ответственностью Производственная компания "СтройОснова""

Заявка №1712709

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя — ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения объекта.
2. Наименование и место нахождения объекта(ов), в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя — кормоцех по адресу Московская обл, Пушкинский р-н, в 200 м восточнее с.Братовщина, 50:13:0050418:58.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 450 (четыреста пятьдесят) кВт, в том числе ранее присоединенная в данной точке присоединения мощность 150 (сто пятьдесят) кВт.
4. Категория надежности — I-ая — 0 кВт; II-ая — 0 кВт; III-я — 450 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение — 0,4 (кВ).
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя (в том числе по очередям и этапам) — в соответствии с условиями договора.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) — РУ-0,4 кВ КТПН-1673.
8. Основной источник питания — ПС-440 "Правда", РУ-6 кВ, КЛ-6 кВ, фид. 12, РП-1520, Л.960, КТПН-1673.
9. Резервный источник питания — нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Мероприятия для технологического присоединения: не требуются.
 - 10.2. Мероприятия по усилению существующей электрической сети:
 - 10.2.1. В КТПН-1673 произвести замену трансформатора. Мощность трансформатора и объем работ определить проектом
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Смонтировать ВРУ объекта в соответствии с максимальной мощностью, уровнем напряжения и заявленной категорией надежности электроснабжения.
 - 11.2. Определить возможность использования существующей ЛЭП от точки присоединения до ВРУ объекта. При необходимости существующую ЛЭП реконструировать в соответствии с максимальной мощностью, уровнем напряжения и заявленной категорией надежности электроснабжения.
 - 11.3. Разработку проектной документации в границах земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным настоящими техническими условиями. Проектом учесть требования Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 23.06.2015 № 380 в части соблюдения максимальных значений коэффициента реактивной мощности.
 - 11.4. В состав проекта включить раздел «Качество электрической энергии», в котором выполнить технические решения, в том числе расчет суммарной установленной мощности искажающих электроприемников, с целью обеспечения в процессе эксплуатации показателей качества электрической энергии согласно ГОСТ 32144-2013.
 - 11.5. Заземление электроустановок в границах участка заявителя и защитные меры безопасности должны быть выполнены с учетом требований главы 1.7 Правил устройства электроустановок.
 - 11.6. Для повышения электро- и пожаробезопасности объекта рекомендуется на вводе установить устройство защитного отключения (УЗО) с учетом требований главы 7.1 Правил устройства электроустановок.
 - 11.7. Для обеспечения надежной работы электрооборудования, при присоединении от ВЛ, рекомендуется на вводе в помещение предусмотреть защиту от повышенных и импульсных напряжений с учетом требований главы 7.1 Правил устройства электроустановок. Присоединяемые энергопринимающие устройства должны обеспечивать электромагнитную совместимость присоединяемой установки с электрическими сетями согласно ГОСТ 32144-2013.
 - 11.8. В проекте предусмотреть необходимые мероприятия по обеспечению безопасности работы электроустановки и защиты жизни и здоровья людей от опасности поражения электрическим током в соответствии с действующими нормами и правилами.

11.9. Учет электрической энергии выполнить в соответствии с требованиями раздела X "Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии". Для учета электрической энергии установить электросчетчик класса точности 1.0 и выше позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии и обеспечивающий хранение этих данных за последние 90 дней и более или включенный в систему учета.

Рекомендуется установка приборов учета:

- с возможностью вести архивы тарифицированной учтенной активной и реактивной электроэнергии на начало суток с глубиной не менее 30 дней, на начало месяца с глубиной не менее 12 месяцев и от сброса;
- с возможностью хранить профиль мощности с периодом интегрирования 30 мин и глубиной хранения не менее 90 дней;
- с возможностью измерять мгновенные значения параметров сети (I , U , P , $\cos\phi$) по каждой фазе;
- с возможностью измерять и фиксировать в журнале событий показатели качества электрической энергии.
- имеющих два независимых равноприоритетных интерфейса связи (RS-485/CAN/PLC) для удаленного сбора данных и один оптический интерфейс для чтения информации непосредственно с прибора учета при помощи ноутбука или аналогичного устройства.

На момент ввода в эксплуатацию на устанавливаемом электросчетчике должна быть пломба поверки с давностью, не превышающей срок, установленный эксплуатационной документацией.

Трансформаторы тока и напряжения для подключения электросчетчика применить класса точности 0,5 и выше. Типы устанавливаемых трансформаторов тока и напряжения должны соответствовать действительным параметрам схемы электроснабжения. Устанавливаемые трансформаторы тока и напряжения должны иметь действующие свидетельства о поверке (оттиски поверительных клейм). В измерительных цепях должна предусматриваться установка испытательной коробки (блока).

11.10. Средства и системы учета электрической энергии должны быть защищены от несанкционированного доступа к измерительным цепям и программному обеспечению.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 4 (четыре) года со дня заключения дополнительного соглашения к договору №1712709/ЦА об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО "Мособлэнерго".

Технические условия №1712709/1/ЦА от 13.09.2017 г. аннулированы.

Директор департамента технологических
присоединений

Р.С. Пекуров

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ВНУТРИВЕДОМСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ ДОКУМЕНТАЦИИ

Участка производственно-технической службы Пушкинского отделения
Мытищинского филиала АО «Мособлэнерго»

«19» февраля 2018 г.

Документация: рабочая документация

Шифр: 570П.2016.ЭС

Технические условия: №1712709/Р/2/ЦА от 19.10.2017 г.

Объект: «Кормоцех по адресу: Московская обл., Пушкинский р-н., в 200 м восточнее с.Братовщина, 50:13:0050418:58».

Документация разработана: ООО «Энергия»

Замечания

1. Приложить выписку из реестра членов саморегулируемой организации по форме, утвержденной Приказом Ростехнадзора от 16.02.2017 №58 (ст. 55.17 ГрК РФ).

2. Выполнить проект в соответствии с нормативными требованиями, включая все разделы пояснительной записки («Противопожарные мероприятия», «Энергосберегающие мероприятия» и т.д.).

3. План трассы проектируемой КЛ-0,4кВ согласовать на геодезической подоснове в М1:500 со всеми заинтересованными организациями и службами (с владельцами инженерных коммуникаций и др.).

4. Привести необходимые расчеты с формулами:

4.1. Определение расчетной нагрузки;

4.2. Проверка проектируемого кабеля и защитного аппарата в ВРУ по расчетной нагрузке;

4.3. Выполнить проверку проектируемой КЛ-0,4кВ по потери напряжения.

5. Показать на схеме номинал аппарата защиты 800А в точке присоединения.

6. В состав проекта включить разделы в соответствии с п.11 Технических условий.

Заключение

Предоставленная документация не согласована.

Подрядной организации: устранить выявленные замечания и предоставить документацию на повторное рассмотрение.

Подготовил:

Инженер 2 кат. ПТС



Е.С. Самошкина

Согласовано:

Начальник участка ПТС



П.В. Веденеев

Замечания УРЗиА.

1. Выполнить п. 11.2 ТУ №1712709/2/ЦА от 19.10.17 с расчетом аппаратов защиты и токов КЗ.

Начальник УРЗиА



Махалкин И.Г.

19.02.18

Заметки СЧТТ по ТЧ 17/2709/Р/2/6А
от 19.10.17.

- 1) Предупустить установку узла учета на границе Селановое прилегающей
- 2) Привести схему выполнения энергетического комплекса и рассмотреть варианты энергетических ТТ

В.А. Канцеров