



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств,
максимальная мощность которых свыше 670 кВт)

№ТУ-381/14

"01" 10 2014 г.

ЗАО «Королёвская электросеть»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью "Гранель"

(фамилия, имя, отчество заявителя, наименование организации)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – малоэтажная жилая застройка.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя - малоэтажной жилой застройки по адресу: Россия, Московская обл., Королев г., Болшево мкр., Бурково ул.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 7 200 (кВт), в том числе ранее разрешенная 0 (кВт)
(если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)
4. Категория надежности - II категория.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 31.12.2014г.
7. Точка (и) присоединения: ПСТ-255 -> РУ-10кВ -> Секция 1 -> Ф-120 -> Точка поставки 70 -> РП-1538 с1 -> КЛ-10 кВ -> ТП проходная, ПСТ-255 -> РУ-10кВ -> Секция 2 -> Ф-219 -> Точка поставки 71 -> РП-1538 с2 -> КЛ-10 кВ -> ТП проходная, ПСТ-255 -> РУ-10кВ -> Секция 1 -> Ф-115 -> Точка поставки 57 -> Ф-115Б -> РП-1523 с1 -> КЛ-10 кВ -> ТП проходная, ПСТ-255 -> РУ-10кВ -> Секция 2 -> Ф-215 -> Точка поставки 55 -> Ф-215Б -> РП-1523 с2 КЛ-10 кВ -> ТП проходная.
(вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения)
максимальной мощности 7 200 (кВт).
8. Основной источник питания ПСТ-255, «Костино», ф. 120, ф. 219, ф. 115, ф. 215.
9. Резервный источник питания ПСТ-255, «Костино», ф. 215, ф. 115, ф. 219, ф. 120.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. За счет платы за технологическое присоединение:
 - 10.1.1. Выполнение мероприятий по увеличению перетока 7200 кВт максимальной мощности, в частности получение в ОАО "МОЭСК" технических условий на присоединение дополнительной трансформаторной мощности. Мощность и количество силовых трансформаторов определить проектом.
 - 10.1.2. Контроль фактического присоединения энергопринимающих устройств после выполнения технических условий.
 - 10.2. За счет инвестиционной составляющей тарифа на передачу электрической энергии:

10.2.1 В РУ-10 кВ РП-1538, РП-1523 выполнение ревизии первичного оборудования, наладку защиты, вторичной коммутации, противоаварийной автоматики, оперативных цепей и узла учета электрической энергии.

11. Заявитель осуществляет:

Выполнение электроснабжения электроприемников от сети 10 кВ сетевой организации в соответствии с Градостроительным кодексом, ГОСТ Р 5057.1-94, ГОСТ Р 5057.8-94, СНИП III-4-80, 3.05.06-85, ПУЭ, «Инструкцией по электроснабжению индивидуальных жилых домов и других личных сооружений», СП-31-110-2003.

- 11.1 Разработку проектной (рабочей) документации внешнего электроснабжения объекта малоэтажной жилой застройки на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ, НТД. Проектом предусмотреть возможность подключения
- 11.2 вновь построенных трансформаторных подстанций от проходных трансформаторных подстанций, установленных на земельном участке ООО «Гранель Девелопмент».
- 11.3 Строительство в границах земельного участка необходимого количества ТП. Тип, количество ТП, мощность силовых трансформаторов определить проектом.
- 11.4 Прокладку кабельных линий КЛ-10 кВ от проходных трансформаторных подстанций, возведенных на земельном участке ООО «Гранель Девелопмент» до вновь построенных ТП в количестве не менее 4-х.
- 11.5 Установку и монтаж вводных распределительных устройств (ВРУ) жилых домов с отключающими устройствами на вводах в соответствии с нагрузкой.
- 11.6 Прокладку необходимого количества КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ вновь построенных ТП до ВР жилых домов. Схему сетей 0,4 кВ определить проектом.
- 11.7 Установку на границе балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон приборы учета электрической энергии и измерительную систему в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442. Балансовая принадлежность определяется п.16.1 Правил технологического присоединения утвержденных Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г. Место установки, схемы подключения прибора учета и иных компонентов системы учета, а также метрологические характеристики прибора учета согласовать с отделом технического сервиса приборов учета ЗАО «Королевская электросеть».
- 11.8 Рекомендуются выполнить молниезащиту в соответствии с требованиями СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».
- 11.9 Рекомендуются выполнить заземление в соответствии с типовым проектом 3.407.1-150 и «Инструкцией по электроснабжению индивидуальных жилых домов и других личных сооружений».
- 11.10 В случае наличия электрооборудования, предъявляющего требования к качеству электроэнергии выше установленных ГОСТ 13109-97, рекомендуется установить агрегат бесперебойного питания со стабилизатором напряжения, обеспечивающим требуемое качество электрической энергии.

12. Общие требования:

12.1. Подключение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения.

12.2. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств полномочным на то представителем органа исполнительной власти по технологическому надзору и (или) комиссии сетевой организации и оформления соответствующего Акта.

12.3. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № ЮЛ-117/14 от 26.09.2014г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети, без заключения Договора является недействительным и не создает обязательств сетевой организации по закреплению за Заявителем резерва мощности на существующих (вновь строящихся) трансформаторных подстанциях.

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

14. Технические условия № ТУ-378 от 25.09.2014г. неотъемлемое приложение к договору об осуществлении технологического присоединения ЮЛ-117/14 от 26.09.2014г. аннулированы.

Директор _____



Г. М. Крук

" " _____ 20__ г.

