

Приложение № 1 к договору технологического присоединения  
№ 075-2014-ТП от « 15 ». апреля .2014г.

ЗАО «Электросетьэксплуатация»  
143970 Московская область  
г. Балашиха, мкр. Салтыковка,  
ул. Гражданская, д. 5  
Тел. 8-498-520-72-88  
Факс 8-498-520-77-89  
От 12.03.2014 №075

Директору  
ОАО ХК «ГВСУ «Центр»  
Двухлучанскому С.Н.



**Технические условия.**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **жилая застройка.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **жилая застройка, расположенная по адресу: Московская область, г. Железнодорожный, ул. Шестая.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет **2833 кВт.**
4. Категория надежности **II.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **10 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя **2016.**
7. Точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): ВРУ объектов заявителя.
8. Основной источник питания: ПС-696 Т-1.
9. Резервный источник питания: ПС-696 Т-2.
  
10. Сетевая организация осуществляет:
  - 10.1 Получить разрешение на увеличение одновременно потребляемой мощности на 2833 кВт по сети 10 кВ ПС № 696.
  - 10.2 Построить новую распределительную подстанцию с установкой требуемого количества высоковольтных ячеек с вакуумными выключателями и двумя силовыми трансформаторами единичной мощностью не более 1000 кВА напряжением 10/0,4 кВ с учетом загрузки не более 70%. Предусмотреть монтаж системы телемеханики, объем устройств которой дополнительно согласовать с Балашихинской электросетью при рабочем проектировании. Строительную часть подстанции выполнить так, чтобы уровень пола был на 50 см выше окружающей планировки. В случае строительства подстанции из кирпича, внутреннюю отделку выполнить облицовочным кирпичом под расшивку швов.
  - 10.3 Запроектировать и построить требуемое количество двухтрансформаторных подстанций с установкой высоковольтных ячеек с выключателями нагрузки и силовых трансформаторов единичной мощностью до 1000 кВА включительно, напряжением 10/0,4 кВ, с учетом загрузки не более 70%. В случае принятия решения об установке трансформаторов единичной мощностью 1000 кВА выполнить их подключение по стороне 10 кВ вакуумными выключателями с настроенной максимальной токовой защитой. Строительную часть подстанций выполнить так, чтобы уровень пола был на 50 см выше окружающей планировки. В случае строительства подстанции из кирпича, внутреннюю отделку выполнить облицовочным кирпичом под расшивку швов.

- 10.4 Проложить от ПС №696 ОАО «МОЭСК» до проектируемой РТП две кабельные линии 10 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением  $3 \times 500 \text{ мм}^2$ .
- 10.5 Установить и допустить в эксплуатацию систему АСКУЭ на вновь проложенных питающих кабельных линиях в РУ-10 кВ ПС №696 ОАО «МОЭСК».
- 10.6 Все проектируемые ТП связать по сети 10 кВ двумя кабельными линиями 10 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением не менее  $3 \times 185 \text{ мм}^2$ .
- 10.7 В РУ-0,4 кВ новых РТП и ТП установить и наладить главные сетевые узлы АСКУЭ совместимый с системой "SMART IMS" версии 7 (маршрутизаторы).
- 10.8 Смонтировать и наладить автоматизированную систему учета потребления «Smart IMS» версии 7, с установкой цифровых счетчиков в РУ-0,4 кВ новых РТП и ТП.
- 11.1 Проложить от проектируемых РТП и ТП до объектов новой застройки не менее, чем по две н/в кабельные линии достаточного сечения по надежным схемам.
- 11.2 При наличии встроенно-пристроенных нежилых помещений в жилых домах проложить от проектируемых РТП и ТП до ВРУ нежилых помещений отдельные кабельные линии достаточного сечения из расчета нагрузки  $0,2 \text{ кВА/м}^2$ .
11. Заявитель осуществляет:
- 11.3 Смонтировать систему внутреннего электроснабжения объектов жилой застройки, в соответствии с действующими нормами и правилами.
- 11.4 Смонтировать и наладить автоматизированную систему учета потребления «Smart IMS» версии 7, с установкой цифровых счетчиков на каждом этаже, во ВРУ жилых домов.
- 11.5 Разработать проект электроснабжения на основании настоящих технических условий.
- 11.6 Согласовать проект:
- С ЗАО «ЭЛЭКС».
  - С ООО «Энергосбыт-БАРЕЖ» в части учета эл. энергии.
  - С Межрегиональным территориальным управлением Ростехнадзора по ЦФО.
- 11.7 Выполнить электромонтажные работы и приемо-сдаточные испытания внутренних сетей в соответствии с согласованными схемами и ПУЭ.
- 11.8 Получить в ЗАО «ЭЛЭКС» акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.
- 11.9 Технический отчет об электромонтажных работах и пуско-наладочных испытаниях предъявить в ЗАО «ЭЛЭКС».
- 11.10 Получить в ЗАО «ЭЛЭКС» справку о выполнении технических условий.
- 11.11 Получить в Межрегиональном территориальном управлении Ростехнадзора по ЦФО акт осмотра электроустановки и разрешения на допуск электроустановки в эксплуатацию.
- 11.12 Получить в ЗАО «ЭЛЭКС» акт технологического присоединения.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер ЗАО «ЭЛЭКС»



Андреев Г.В.

Исполнитель Стёпкин Д.С. 8-498-520-79-62