

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

БОГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ

142412, Россия, Московская область,
г. Ногинск, ул. 1-я Ревсобраний, д. 13.
Телефон: 8 (49651) 4-20-07
Факс: 8 (49651) 4-52-47

« 30 » марта 20 15 г.

№ 132



Приложение
к договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям

Технические условия

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 150кВт до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

ЗАО «Богородская Электросеть»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

ООО «СтройГеоСфера»

(полное наименование организации – для юридического лица;
фамилия, имя, отчество – для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ жилых домов**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **жилой комплекс, М.О., г. Старая Купавна, ул. 2-я Разина**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **165 кВт.**
4. Категория надежности: **вторая**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 (кВ).**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя **2015 -2016г.**
7. Точка (и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) : **проектируемая ТП-910**
8. Основной источник питания: **ПС-788 «Мишино» фидер №103**
9. Резервный источник питания: **ПС-788 «Мишино» фидер №205**
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Получение в ВЭС филиала ОАО «МОЭСК» разрешение на включение дополнительной мощности **250кВА** от ПС-788 «Мишино».
 - 10.2. На выделенной территории установить новую трансформаторную подстанцию с двумя трансформаторами по 250кВА напряжением 6/0,4кВ.
 - 10.3. Для электроснабжения проектируемой ТП-910 по сети 6кВ выполнить перевод действующих КЛ-6кВ по существующей схеме. Марку и сечение кабеля определить проектом. Трассу прокладки кабеля согласовать в установленном порядке.
 - 10.4. Перевести действующие нагрузки 0,4кВ в РУ-0,4кВ проектируемой ТП-910 проложив

- необходимое количество кабельных линий 0,4кВ. Марку и сечение кабеля определить проектом.
- 10.5. От РУ-0,4кВ проектируемой КТП-910 до ВРУ жилых домов проложить необходимое количество кабельных линий 0,4кВ. Марку и сечение кабеля определить проектом.
- 10.6. Выполнить проект электроснабжения проектируемой ТП -910
- 10.7. Получить акт допуска электроустановки в эксплуатацию в Управлении «Ростехнадзора».
- 10.8. Фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено») после выполнения сторонами п.п. 10, 11. данных технических условий.
11. Заявитель осуществляет:
- 11.1. Выполнить распределительные сети 0,4кВ жилых домов.
- 11.2. Прибор учета электроэнергии (мощности) или расчетно - измерительный комплекс (РИК) должен быть установлен:
- на границе балансовой принадлежности электросетевого хозяйства потребителя и электросетевой организации (в соответствии с требованиями Федерального закона РФ от 23.11.2009г. № 261-ФЗ, ПП РФ от 04.05.2012г. № 442);
 - в качестве расчетных электросчетчиков рекомендовано использовать электронные приборы учета **Меркурий -230ART-03** со встроенным **GSM- модемом** и возможностью дистанционной передачи данных на диспетчерский пункт ЗАО «БЭС» или гарантированного поставщика ОАО «Мосэнергосбыт». Счетчик должен иметь сертификат на утверждение типа средств измерения, внесенный в Госреестр, и иметь **пломбу госповерки с давностью не более 12 месяцев.**
- 11.3. Получить технические условия на поквартирный учет электроэнергии в ОАО «Мосэнергосбыт».
- 11.4. По данным Т.У. разработать проект электроснабжения жилых домов. В проекте предусмотреть раздел по организации учёта электропотребления. Проектная документация должна соответствовать требованиям действующих нормативов (ЕСКД, ГОСТ 2.702-74) и согласована с ЗАО «БЭС», энергосбытовой компанией .
- 11.5. Выполнить электромонтажные, наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защиты в соответствии с НТД, ПУЭ и согласованного проекта электроснабжения.
- 11.6. Получить в ЗАО «БЭС» акт о технологическом присоединении и акт разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности.
- 11.7. Оформить договор электроснабжения с энергосбытовой компанией.
- 12 Срок действия настоящих технических условий составляет 2 год (а) со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер
ЗАО «Богородская Электросеть»



Ю.В. Замана

«30» 03 2015г.