

Приложение к дополнительному соглашению
от «14» 12 2017г № 3
к договору об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
от 05 июля 2012г № 4-35-11-807

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Бульвар»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ многоэтажных жилых домов со встроенными помещениями.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ многоэтажных жилых домов со встроенными помещениями, г. Горячий Ключ, ул. Рябиновая, 2Б.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 681 кВт.
4. Категория надежности: I Кат. 135 кВт, II Кат. 546 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2017 - 2019 г.г.
7. Точка присоединения: РУ-0,4кВ проектируемой 2БКТП (ПС-35/10 «Горячий Ключ», ф-ГК-9); (ПС-220/110/35/27,5/10 "Тяговая Горячий Ключ", П-5 (от ТГК-3).
8. Основной источник питания: ПС-35/10 «Горячий Ключ», ф-ГК-5.
9. Резервный источник питания: ПС-220/110/35/27,5/10 "Тяговая Горячий Ключ", П-5 (от ТГК-3).
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.1.1. Согласование расчета уставок устройств РЗ и А на питающих центрах и в системе электроснабжения объекта заявителя.
 - 10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.2.1. Строительство ВЛИ-10кВ от опоры №5 ВЛ-10кВ ф-ГК-5 до проектируемой 2БКТП кабелем АПвПг, сечением 3х120мм², протяженностью 0,3 км.
 - 10.2.2. Строительство ВЛИ-10кВ от опоры №1-10/3 ВЛ-10кВ ф-П-5 (от ТГК-3) до



проектируемой 2БКТП кабелем АПвПг, сечением 3х120мм², протяженностью 0,3 км.
10.2.3. Строительство 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) на номинальное напряжение 10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью 1000 кВА, в количестве 2 шт.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: от РУ-0,4кВ I-СШ и II-СШ проектируемой 2БКТП проложить КЛ-0,4кВ согласно проекта. Установить ВРУ в жилых домах.

11.2. В схеме РУ-0,4кВ, до прибора учета установить автоматические выключатели, по основному источнику питания расцепитель тока 1000А, резервный источник питания 1000А, соответствующие максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматических выключателей установить приборы учета класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающие контроль величины максимальной мощности или установку отдельных приборов учета и приборов с функцией контроля величины максимальной мощности. Приборы учета должны быть внесены в государственный реестр средств измерений РФ. Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учета должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешенной) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не менее 0,5.

11.4. Для обеспечения I и II категории надёжности электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя в ВРУ-0,4 кВ жилых домов установить АВР и перекидной рубильник.

11.5. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.6. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.7. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.8. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Горячключэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.9. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Горячключэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.10. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.11. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Горячключэлектросеть».

11.12. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения дополнительного соглашения к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер –
технический директор



Орехов С.Ю.

"29" 11 2017г

