

10.7 По письменному запросу Заявителя, в соответствии с действующими нормативными документами, обеспечение допуска в свои электросетевые сооружения монтажной организации Заявителя, имеющей свидетельство о допуске к работам, влияющим на безопасность объектов капитального строительства, выданного саморегулируемой организацией, зарегистрированной в федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, для производства электромонтажных работ по выполнению мероприятий технических условий, обязательных для осуществления Заявителем.

10.8 Проверку выполнения заявителем настоящих технических условий.

10.9 Выполнение фактических действий по присоединению и обеспечению работы электроустановок заявителя.

11 Заявитель осуществляет:

11.2 Комплекс организационных и технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 420 кВт от электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго», в соответствии с требованиями действующих нормативно-технической документации и законодательства, при этом срок осуществления технологического присоединения электроустановок заявителя устанавливается не ранее выполнения условий договора технологического присоединения № _____.

11.3 Проектирование и строительство 2БКТП-6/0,4 кВ с трансформаторами мощностью 630 кВА, напряжением 6/0,4 кВ, с группой соединений обмоток Δ/Y_0-11 .

11.4 Установку в 2БКТП-6/0,4 кВ ограничителей перенапряжений (ОПН) соответствующего класса напряжения в соответствии с ПУЭ (7 изд.) п. 4.2.133, РД 153-34.3-35.125-99 и РД 34.21.122-87.

11.5 Присоединение 2БКТП-6/0,4 кВ посредством линий 6 кВ, прокладываемых ПАО «Кубаньэнерго», согласно п. 11.3, 11.4.

11.6 Согласование площадки 2БКТП-6/0,4 кВ с Сочинскими электрическими сетями и со всеми заинтересованными организациями согласно действующим нормам.

11.7 Выбор изоляции 2БКТП-6/0,4 кВ и линий в соответствии с «Инструкцией по выбору изоляции электроустановок» (РД 34.51.101-90) и ПУЭ (7 изд.) п. 1.9.

11.8 Расчётный учет электроэнергии запроецировать и установить на границе раздела балансовой принадлежности между ПАО «Кубаньэнерго» и Заявителем, применив электронные приборы учета класса точности 1.0. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учёта, должен быть не ниже 0.5. Согласовать проектную документацию в части размещения приборов учёта электроэнергии с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» - Сочинские электрические сети.

11.9 Установку коммутационных аппаратов до приборов учета электрической энергии в соответствии с ПУЭ.

11.10 Выполнение расчета компенсации реактивной мощности и установку компенсирующих устройств с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих $\text{tg}\varphi$ не более 0,4 (6 кВ) на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и ОАО «Кубаньэнерго».

11.11 Обеспечение селективности действия устройств коммутации в присоединённой сети.

11.12 При необходимости получение от федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору разрешения на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства.

12 Указанные в данных технических условиях мероприятия по организации электрической сети Заявителя рекомендованы ПАО «Кубаньэнерго» в соответствии с проводимой ПАО «Кубаньэнерго» технической политикой.

13 В случае, если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, то такие отступления подлежат согласованию с ПАО «Кубаньэнерго» с корректировкой утверждённых технических условий.

14 Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора № _____ об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго».

Первый заместитель генерального директора
директор филиала



Э.Г. Армаганян