

от _____
ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ№ 07-01/0160-18Приложение к договору № 10201-18-00431042-1
об осуществлении технологического присоединения к
электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго»**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

для присоединения к электрическим сетям

ПАО «Кубаньэнерго»

Филиал ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети

№ 07-01/0160-18

«21» сентября 2018г.

Заявитель — ООО «ИнвестСтройКом»

Заявка 5-02-01-0200-18-01764954

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя — земельный участок для многоквартирного жилого дома.
2. Наименование и местонахождение объекта(ов), в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: земельный участок для многоквартирного жилого дома по адресу: г. Сочи, Центральный район, пер. Донской (кадастровый номер 23:49:0202019:2532).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет 135 (сто тридцать пять) кВт, в том числе существующая мощность в данной точке подключения — 15 (пятнадцать) кВт.
4. Категория надежности — I-ая — 0 кВт; II-ая — 0 кВт; III-ая — 135 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение — 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя (в соответствии с заявкой) — 2018 год.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) — РУ-0,4 кВ ТП-482 СРЭС (135 кВт).
8. Основной источник питания — ПС 110/6 кВ «Пасечная».
9. Резервный источник питания — отсутствует.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1 Разработку схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.2 Согласование расчета уставок устройств РЗ и ПА на ПС 110/6 кВ «Пасечная».
 - 10.3 При необходимости проведение процедуры согласования увеличения отбора мощности от сети смежной сетевой организации в соответствии с требованиями действующего законодательства.
 - 10.4 Участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА, включая возможность дистанционного ввода графиков временного отключения нагрузки Заявителя. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений согласовать с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ.
 - 10.5 При необходимости, 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 организаци-

ей, зарегистрированной в Федеральном органе исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, для производства электромонтажных работ по выполнению мероприятий технических условий, обязательных для осуществления Заявителем.

10.6 Проверку выполнения заявителем настоящих технических условий.

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

11. Заявитель осуществляет:

11.1 Комплекс организационных и технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 135 кВт по существующей схеме от РУ-0,4 кВ ТП-482, 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 № _____.

11.2 При необходимости разработку проектной документации электроснабжения энергопринимающих устройств в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и её согласование в соответствии с нормами действующего законодательства с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети.

11.3 Организацию учёта электроэнергии на границе балансовой принадлежности, применив электронный прибор учёта электрической энергии класса точности 1.0 и выше, устойчивый к воздействию температуры окружающей среды. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) прибора учёта, должен быть не ниже 1.0.

11.4 Установку коммутационного аппарата до прибора учёта электрической энергии в соответствии с ПУЭ.

11.5 Обеспечение селективности действия устройств коммутации в присоединённой сети.

11.6 Проведение проверки выполнения настоящих ТУ с учетом представителей филиала ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети.

11.7 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

Гавриков М.Г.

078672