



от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

Приложение к договору № 20101-15-002411524  
об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго»

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям  
ПАО «Кубаньэнерго»  
Филиал ПАО «Кубаньэнерго» – «Сочинские электрические сети»

№ 07-01/0914-15

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Заявитель — Аветисов Рафаэль Геннадьевич  
Заявка № 3-02-01-0200-15-01562472

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя — 2БКТП-6/0,4 кВ.
2. Наименование и местонахождение объекта(ов), в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: «многоквартирный жилой дом» по адресу: г. Сочи, Грузинская Мамайка (кадастровый номер 23:49:0201006:1295).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет 420 (четырееста двадцать) кВт, в том числе существующая мощность — 0 (ноль) кВт.
4. Категория надежности — II.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение — 6 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя (в соответствии с заявкой) — 2015 год.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) — концевые наконечники линий 6 кВ, строящихся ПАО «Кубаньэнерго» до границы участка Заявителя ТП-502 – 2БКТП-6/0,4 кВ гр. Аветисова Р.Г.; ТП-190 - 2БКТП-6/0,4 кВ гр. Аветисова Р.Г. (420 кВт). Границы балансовой принадлежности определяются актами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.
8. Основной источник питания — ПС 110/10-6 кВ «Бочаров Ручей».
9. Резервный источник питания — ПС 110/10-6 кВ «Бочаров Ручей».
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 110/10-6 кВ «Бочаров Ручей».
  - 10.3 Прокладка КЛ-10 кВ (1,62 км) кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1x150) мм<sup>2</sup> в населенном пункте для включения I-й секции шин РУ-6 кВ 2БКТП-6/0,4 кВ Заявителя в расщепку КВЛ-10 кВ ТП-94 – ТП-594.
  - 10.4 Прокладка КЛ-10 кВ (1,11 км) кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1x150) мм<sup>2</sup> в населенном пункте для включения II-й секции шин РУ-6 кВ 2БКТП-6/0,4 кВ Заявителя от КВЛ-10 кВ ТП-502 – ТП-190.
  - 10.5 При необходимости проведение процедуры согласования увеличения отбора мощности от сети смежной сетевой организации в соответствии с требованиями действующего законодательства.
  - 10.6 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.