

20.02.2015

№ 302-1574/156

на №

от

Приложение к договору № 2101-15-00224642-1
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям ОАО
«Кубаньэнерго» филиал Краснодарские
электрические сети

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям ✓
ОАО «Кубаньэнерго» филиал Краснодарские электрические сети

№127-2015-Тех

«___» _____ 20__ г.

Заявитель — Гучетль Азамат Казбекович.

Заявка № 3-11-01-1100-15-01467096.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя — электроустановки малого и среднеэтажного жилищного строительства.
2. Наименование и местонахождение объекта(ов), в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя — малоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство, расположенное по адресу: Республика Адыгея, р-н. Тахтамукайский, аул. Новая Адыгея, ул. Бжегокайская, д. 21/1.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 330 (триста тридцать) кВт.
4. Категория надежности — II-я — 330 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение — 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя (в том числе по очередям и этапам) — не определен.
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) — проектируемая согласно п. 11.2 2КЛ-10 кВ.
8. Основной источник питания — ПС 110/10 кВ «Термнефть».
9. Резервные источники питания — нет.
10. Наличие автономного источника питания — нет.
11. **Сетевая организация осуществляет.**
 - 11.1 Проектирование и строительство линейных ячеек (2 шт.) на ПС 110/10 кВ «Термнефть».
 - 11.2 Прокладка 2КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3x120) мм*мм (2x7,5 км) от проектируемых линейных ячеек на ПС 110/10 кВ «Термнефть» до проектируемой 2КТП 10/0,4 кВ. Площадь поперечного сечения токоведущей жилы определяется при проектировании.
 - 11.3 Прокладка четырёх труб диаметром до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (1,2 км).
 - 11.4 Разработку схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть заявителя величины разрешенной к использованию

мощности.

11.5 В процессе проектирования, согласование расчета уставок устройств РЗ и ПА на ПС 110/10 кВ «Термнефть», а также в системе электроснабжения объекта заявителя.

11.6 При соответствии проектной документации действующим нормам и требованиям настоящих технических условий, её согласование в установленном порядке.

11.7 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, выданной саморегулируемой организацией, зарегистрированной в Ростехнадзоре РФ, для производства электромонтажных работ по выполнению мероприятий технических условий, обязательных для осуществления заявителем.

11.8 Проверку выполнения технических условий заявителем и составление акта проверки выполнения технических условий.

11.9 Оформление актов разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок.

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

12. Заявитель осуществляет.

12.1 Комплекс организационных и технических мероприятий, необходимых для отбора мощности в объеме 330 (триста тридцать) кВт от электрических сетей ОАО «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 № _____.

12.2 Проектирование и строительство трансформаторной подстанции 2КТП 10/0,4кВ с силовыми трансформаторами напряжением 10/0,4 кВ с группой соединения обмоток Δ/Y_0-11 . Количество и мощность трансформаторов определить при проектировании.

12.3 Проектируемую 2КТП 10/0,4 кВ включить от проектируемой согласно п. 11.2 2КЛ-10 кВ в соответствии с требованиями ПУЭ (7 изд.).

12.4 Установку в проектируемой 2КТП 10/0,4 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.

12.5 Установку учета электроэнергии в РУ-10 кВ проектируемой 2КТП 10/0,4 кВ, применив приборы учета электроэнергии класса точности 1,0 и измерительных трансформаторов тока и напряжения класса точности 0,5. При проектировании предусмотреть и согласовать с Краснодарскими электрическими сетями выбор коммуникационных технических средств для включения в систему АИИС КУЭ Краснодарских электрических сетей.

12.6 Установку в 2КТП 10/0,4 кВ на стороне 0,4 кВ трансформатора коммутационного аппарата с номинальным током ($I_p=630A$) и уставкой максимальной токовой защиты согласно разрешенной мощности в соответствии с ПУЭ (7 изд.) п.1.5.36, действующими на отключение при превышении электроприемниками объекта мощности свыше разрешенной.

12.7 Выбор площадки 2КТП 10/0,4 кВ при проектировании, а также согласование с Краснодарскими электрическими сетями и со всеми заинтересованными организациями согласно действующим нормам.

12.8 Границу раздела балансовой принадлежности на контактах присоединения проектируемых согласно п. 11.2 кабельных линий 10 кВ в РУ-10 кВ проектируемой согласно п. 12.2 2КТП 10/0,4 кВ.

12.9 Контроль за недопущением превышения подключаемой электрической нагрузки сверх разрешенной (330 кВт) настоящими техническими условиями, а также увеличения номинального значения токов плавких вставок предохранителей и других защитных устройств, определенных проектом.

12.10 Выбор изоляции КТП 10/0,4 кВ и линий в соответствии с «Инструкцией по выбору изоляции электроустановок» (РД 34.51.101-90) и ПУЭ (7 изд.) п.1.9.

12.11 Мероприятия, обеспечивающие качество электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в присоединенной сети.

12.12 Выполнить расчет и при необходимости установку компенсирующих устройств с автоматикой режима их работы, обеспечивающих $\text{tg}\phi$ не более 0,4 на границе раздела балансовой принадлежности между Гучетль Азамат Казбекович и ОАО «Кубаньэнерго».

12.13 Обеспечение селективности действия устройств РЗ и А на ПС 110/10 кВ «Термнефть» и в системе внешнего и внутреннего электроснабжения объекта.

12.14 Выполнение проекта электроснабжения объекта и электромонтажные работы организацией, имеющей разрешение на соответствующий вид работ.

12.15 Согласование проекта внешнего электроснабжения и схемы расчетного учета электроэнергии с Краснодарскими электрическими сетями на стадии проектирования. Предусмотреть заключение договора аренды электросетевых объектов в случае совместного подвеса линий и установки оборудования.

12.16 Получение в Краснодарских электрических сетях акта о выполнении заявителем технических условий для заключения договора энергоснабжения.

12.17 Обеспечение беспрепятственного доступа техники и оперативного персонала Краснодарских электрических сетей к энергообъектам, введенным в эксплуатацию после выполнения требований настоящих технических условий.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора № _____ об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» филиал Краснодарские электрические сети.

Директор Краснодарских электрических сетей



Е.В. Рудь

Главный инженер Краснодарских электрических сетей

В.А. Безуглый

Заместитель директора по реализации и развитию услуг

А.А. Харченко

Помощник директора по технологическому присоединению

Е.Н. Бердников



ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ МАЙКОП»**

(АО «Газпром газораспределение Майкоп»)

Ул. Апшеронская, д. 4, г. Майкоп, Республика Адыгея
Российская Федерация 385003

Тел.: +7 (8772) 52-10-30, факс +7 (8772) 57-03-87

E-mail: mail@adyggaz.ru

ОКПО 03251056, ОГРН 1020100707318, ИНН 0105018196, КПП 010501001

№ _____

на № _____

от _____

Республика Адыгея, Тахтамукайский район,
пгт.Яблоновский, ул.Полевая, №21/1, кв.3

Гучетль

Азамату Казбековичу

О технической возможности подачи газа

Заключение о технической возможности подачи газа

№ 7 от 28 января 2016 года

АО «Газпром газораспределение Майкоп» подтверждает техническую возможность транспортировки природного газа по сетям газораспределения для газоснабжения многоэтажных многоквартирных жилых домов, расположенных по адресу: РА, Тахтамукайский район, ул.Новая Адыгея, ул.Бжегокайская, №21/1 **после реконструкции ГРС п.Яблоновский.**

Возможный источник газоснабжения Вашего объекта входит в состав газораспределительной сети ГРС п.Яблоновский. Загрузка ГРС п.Яблоновский, которая находится на балансе ООО «Газпром трансгаз Краснодар», превышает проектную величину. Общество не располагает информацией о примерных сроках выполнения работ по реконструкции ГРС.

Генеральный директор

С.И. Колесниченко