

Открытое акционерное общество «Кубанская энергосбытовая компания» (ОАО «Кубаньэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (ГП), в лице директора Тимашевского филиала Беджаше Мадина Довлетовича, действующего на основании доверенности от 23.12.2016, удостоверенной Ламейкиной Екатериной Витальевной нотариусом Краснодарского нотариального округа, зарегистрированной в реестре за № 15-4677 и Акционерное общество «Автономная теплоэнергетическая компания» в лице временно исполняющего обязанности генерального директора Харченко Виталия Александровича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Потребитель» с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее именуемый «Договор») о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям и осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам.

Потребитель – потребитель электрической энергии (мощности), приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Владелец объектов электросетевого хозяйства – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, через которые опосредованно присоединено к электрическим сетям Сетевой организации энергопринимающее устройство Потребителя.

Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей – документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее – энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности.

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон – документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) и Потребителем – устанавливается Актом разграничения балансовой принадлежности и Актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

Точка поставки – место исполнения обязательств по договору, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон, расположенное, если иное не установлено законодательством РФ об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики) Потребителя;

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии;

Все иные термины Сторонами понимаются в соответствии со значениями основных понятий, определенных действующим законодательством в области электроэнергетики.

1.2. Настоящий Договор считается заключенным при условии предоставления Потребителем всех документов, необходимых в соответствии с действующим законодательством РФ для заключения Договора, в том числе документов, подтверждающих факт технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, в отношении которых осуществляется поставка электрической энергии (мощности), к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) в установленном действующим законодательством РФ порядке, обеспечение учета электрической энергии, надлежащего технического состояния энергопринимающих устройств, удостоверенного в соответствии с действующим законодательством РФ.

1.3. ГП и Потребитель в своих действиях руководствуются настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом Договора является продажа ГП электроэнергии (мощности) и оплата ее Потребителем на условиях и в количестве, определенных настоящим Договором.

2.2. ГП продает Потребителю электроэнергию (мощность) только в точке (точках) поставки, указанной (указанных) в Приложении № 1 к настоящему Договору, на границе балансовой принадлежности в пределах максимальной мощности. Продажа электроэнергии (мощности) в отношении точек поставки, включаемых в Договор после его заключения, осуществляется путем подписания дополнительного соглашения к Договору.

2.3. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору: с 00:00 часов «01» июля 2017 г.

2.4. Категория надежности снабжения электрической энергией по точкам поставки определяется в соответствии с требованиями Правил устройств электроустановок и иными нормативными актами и отражается в Приложении № 1 к Договору.

2.5. Качество электрической энергии, поставляемой по настоящему договору, должно соответствовать требованиям действующего законодательства РФ.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Продавать электрическую энергию (мощность) и урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, только в точки поставки и в пределах максимальной мощности, оговоренные в Приложении № 1 к Договору.

3.1.2. Поддерживать в точке поставки показатели качества электроэнергии в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства производителей электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, объекты электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, ГП несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

3.1.3. В случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, уведомлять Потребителя о предстоящем введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в точке (точках) поставки в порядке, предусмотренном в «Регламенте полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» (Приложение № 3 к Договору).

3.1.4. По заявлению Потребителя и в порядке, предусмотренном в Приложении № 3 к Договору, совершать действия, направленные на перерыв подачи электроэнергии (мощности) в точке (точках) поставки.

3.1.5. В соответствии с требованиями действующего законодательства доводить до сведения Потребителя через сайт ГП в глобальной сети «Интернет» www.kubansbyt.ru изменения действующих цен на электрическую энергию.

3.1.6. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя предусмотренные действующим законодательством РФ.

3.2. Потребитель обязан:

3.2.1. Соблюдать установленные Договором условия оплаты. Оплачивать все начисления, предусмотренные Договором.

3.2.2. В случае выбора 5, 6 ценовой категории для проведения почасового планирования потребления до 9.00 за 2 (два) дня до планируемых суток предоставлять ГП уведомление о плановом почасовом потреблении в каждой точке поставки (Приложение № 2а). В случае отсутствия возможности подачи уведомлений согласовать с ГП за 2 (два) дня до расчетного периода (типовые) почасовые графики работы в каждой точке поставке (Приложение № 2б).

3.2.3. В случае выбора 5, 6 ценовой категории соблюдать плановые почасовые объемы потребления. В случае отклонения плановых почасовых объемов потребления от фактических почасовых объемов потребления, компенсировать ГП стоимость отклонений в соответствии с законодательством РФ.

3.2.4. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям для данной категории Потребителей, а также их допуск в эксплуатацию и эксплуатацию на протяжении всего срока службы (в т.ч. своевременную замену) в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

3.2.5. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности);

3.2.6. При необходимости увеличения мощности электроприемников в точке поставки сверх максимальной, обратиться в Сетевую организацию (Владельцу объектов электросетевого хозяйства).

3.2.7. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внепределных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.2.8. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.2.9. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и (или) аварийной брони.

3.2.10. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) (Приложение № 5).

3.2.11. Выполнять требования Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), субъекта оперативно-диспетчерского управления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления.

3.2.12. Представлять в Сетевую организацию (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

Гарантирующий поставщик

М.Д. Беджане

Потребитель

В.А. Харченко

3.2.13. Незамедлительно информировать Сетевую организацию (Владельца объектов электросетевого хозяйства) об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, плановом, текущем и капитальном ремонте на них (Приложение № 3.1.).

3.2.14. Информировать Сетевую организацию (Владельца объектов электросетевого хозяйства) об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики (Приложение № 3.1.).

3.2.15. Незамедлительно сообщать Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и опломбированных устройств. Выполнять технически обоснованные предписания Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) по приведению схем учета в соответствие с нормами, правилами и требованиями действующего законодательства РФ (Приложение № 3.1.).

3.2.16. Сообщать Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства), находящегося в помещении или на территории Потребителя (Приложение № 3.1.).

3.2.17. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей ГП и(или) Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов потребления электроэнергии (мощности), проведения замеров качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и схем учета на месте установки, проверок соблюдения технических требований (не чаще 1 (одного) раза в месяц).

3.2.18. Обеспечить доступ уполномоченных представителей ГП и (или) Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) к принадлежащим ему энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам для осуществления действий по ограничению режима потребления или контроля за введением ограничений в порядке и случаях, предусмотренных Договором (Приложение № 3) и действующим законодательством РФ.

3.2.19. По уведомлению ГП в присутствии представителя ГП и (или) Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), в соответствии с условиями Договора и действующим законодательством РФ самостоятельно производить ограничение режима потребления путем отключения собственных электроустановок, а также вводить ограничения режима потребления электрической энергии потребителям, подключенным к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, находящихся в договорных отношениях с ГП, в случае нарушения ими условий договора энергоснабжения.

3.2.20. Передать ГП не позднее 5 (пяти) дней со дня согласования Акт согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с Сетевой организацией (Приложение № 4).

3.2.21. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта.

3.2.22. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.2.23. Урегулировать с Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами, регламентирующими правила безопасности и технической эксплуатации электроустановок, а так же использование электрогенерирующих установок (Приложение № 3.1.).

3.2.24. Ежемесячно на 00:00 часов 01 числа месяца, следующего за расчетным, снимать и до 12:00 часов 01 числа месяца, следующего за расчетным, представлять Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) показания расчетных приборов учета для согласования.

3.2.25. Ежемесячно, до 12:00 часов 01 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять ГП согласованные Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) показания расчетных приборов учета. Почасовые данные показаний приборов расчетного учета за каждый день расчетного периода предоставляются в электронном виде или на цифровом носителе с последующим оформлением в письменном виде и предоставлением ГП в срок до 01 числа месяца, следующего за расчетным.

3.2.26. Возвращать ГП надлежащим образом оформленные двухсторонние акты сверки расчетов за потребленную электроэнергию в расчетном периоде, товарные накладные, акты выполненных работ, в течение 3-х рабочих дней с момента их получения.

3.2.27. В отношении точек поставки, по которым осуществляется учет по зонам суток расчетного периода:
- обеспечить оборудование точек поставки приборами учета позволяющими вести учет электрической энергии дифференцированный по зонам суток и их программирование в соответствии с зонами суток, установленными нормативными правовыми актами и предоставить ГП акт совместной проверки правильности программирования приборов учета, согласованный с Сетевой организацией и ГП;

- с момента опубликования изменений интервалов зон суток и иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, в течение 3-х рабочих дней, за свой счет обеспечить перепрограммирование приборов учета в соответствии с опубликованными изменениями и в течение 5-ти рабочих дней предоставить ГП акт совместной проверки правильности программирования приборов учета, согласованный с Сетевой организацией и ГП.

3.2.28. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом

периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.2.29. При намерении отказаться в одностороннем порядке от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии приобретаемой у ГП, передать (вручить) ГП письменное уведомление не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

3.2.30. Немедленно сообщать ГП и сетевой организации о выходе прибора учета из строя, его утрате. Восстанавливать прибор учета в течение 2-х месяцев в случае выхода из строя или его утраты и сообщать ГП и сетевой организации о восстановлении.

3.2.31. В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности предоставить ГП, в течение 30 дней с момента заключения договора, расчет потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, рассчитанных Сетевой организацией в соответствии с действующим законодательством РФ, (Приложение № 6 к Договору «Расчет потерь электроэнергии»).

3.3. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.3.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и схемам учета для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления (мощности), осмотра расчетных средств измерения, проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии (не чаще 1 (одного) раза в месяц), а также для проведения мероприятий по введению частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроустановок Потребителя.

3.3.2. Инициировать введение частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю, возобновлять подачу электроэнергии (мощности), на основаниях и в порядке, предусмотренном в Приложении № 3 к Договору и действующим законодательством РФ.

3.3.3. При невыполнении Потребителем, выбравшим 5 или 6 ценовую категорию, пункта 3.2.3. в части предоставления планового почасового потребления электроэнергии, произвести его расчет по 3 или 4 категории соответственно.

3.3.4. При невыполнении Потребителем требований пункта 3.4.9. Договора о предоставлении уведомлений о выборе ценовой категории производить расчеты в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.3.5. По заявке Потребителя принимать участие в составлении «Акта согласования технологической и (или) аварийной брони» (Приложение № 4).

3.3.6. Использовать факсимильное воспроизведение подписи уполномоченного лица при подписании:

- с 1 по 6 (включительно) страниц Договора;
- с 1 по 2 страниц Приложения № 3 «Регламент полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

3.3.7. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью в случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом Потребителем обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии (мощности), уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Договора.

3.4. Потребитель имеет право:

3.4.1. Производить замену расчетных средств измерения только с согласия и под контролем Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), при условии предоставления ГП соответствующей документации, подтверждающей замену в течение суток после произведенной замены.

3.4.2. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по Договору приборами учета электрической энергии, при условии выполнения этим лицом требований действующего законодательства РФ к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета.

3.4.3. На основании письменных запросов получать разъяснения и консультации по вопросам пользования электрической энергией.

3.4.4. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платёжном документе. Подача заявления об ошибках в платёжном документе не освобождает Потребителя от обязанности осуществления оплат по настоящему Договору в установленный срок.

3.4.5. Увеличивать мощность электроприемников сверх максимальной в точке поставки (присоединять иных потребителей) только после согласования с Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) и заключения дополнительного соглашения к Договору, при условии выполнения процедуры технологического присоединения в установленном законодательством РФ порядке.

3.4.6. Требовать от ГП ежемесячного проведения сверки расчетов за потребленную электроэнергию.

3.4.7. Отказаться от исполнения Договора полностью или частично в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.4.8. Согласовывать предложенные Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) объектах, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

3.4.9. В течение 1 месяца с даты издания Региональной энергетической комиссии — департаментом цен и тарифов Краснодарского края приказа об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии уведомлять ГП по каждой точке поставки о выборе одной из ценовых категорий, с учетом установленных приборов учета и выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (Приложение № 2.1.):

первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении.

пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении.

В отношении Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт – ценовая категория определяется без возможности выбора и применения первой и второй ценовых категорий.

3.4.10. Отказаться в порядке, предусмотренном пунктом 3.2.29. настоящего Договора, от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы приобретаемой у ГП электроэнергии, при условии оплаты стоимости потребленной электрической энергии (мощности) определяемой в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством РФ, не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения или изменения Договора.

4. КОЛИЧЕСТВО И УЧЕТ

4.1. За расчетный период сторонами принимается один календарный месяц.

4.2. Количество фактически поданной ГП и принятой Потребителем электроэнергии (мощности) определяется по разности показаний расчетных средств измерений на конец и начало расчетного периода, с учетом корректировки предусмотренной в п.п. 4.4. – 4.6. Договора. При наличии в схеме учета измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, количество поданной ГП электроэнергии определяется как разница показаний расчетного прибора учета умноженная на коэффициент учета.

Типы, номера, технические параметры, места установки расчетных средств измерения указываются в Приложении № 1 к Договору.

4.3. Если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности, количество поданной электроэнергии корректируется на величину потерь электрической энергии, в соответствии с Приложением № 6 к Договору «Расчет потерь электроэнергии».

4.4. Количество поданной ГП электрической энергии (мощности) в точке поставки Потребителя определяется расчетным способом в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ в следующих случаях:

- непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;
- отсутствия расчетного прибора учета, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала прибора учета, либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой;
- в случае 2-кратного недопуска к прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения КСП или проведения проверки приборов учета;
- выявления факта безучетного потребления.

4.5. Если к сетям Потребителя присоединены иные потребители электроэнергии, самостоятельно заключившие договоры энергоснабжения с ГП, то количество поданной электроэнергии Потребителю уменьшается на величину их потребления. Типы, номера, технические параметры, места установки расчетных средств измерения таких потребителей электроэнергии, указываются в Приложении № 1.1. к Договору.

4.6. В случае отсутствия у ГП, в том числе в случае непредставления Потребителем, выбравшим для расчетов 3-ю ценовую категорию, данных о фактическом почасовом потреблении по точкам поставки (или группе точек поставки), расчет почасовых объемов производится расчетным способом в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

4.7. В случае не обеспечения Потребителем, выбравшим для расчетов 2-ю ценовую категорию, программирования (перепрограммирования) приборов учета в соответствующих точках поставки в соответствии с зонами суток, установленными нормативными правовыми актами, и отсутствия у ГП данных о фактическом почасовом потреблении, определение объемов производится без разделения по зонам суток в целом за расчетный период по 1-ой ценовой категории.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. ГП производит отпуск (поставку) электроэнергии (мощности) Потребителю по ценам, определенным в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов.

5.2. Оплата по Договору производится:

- до 10 числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности) в размере 30 % стоимости подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности) указанного периода;
- до 25 числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности) в размере 40 % стоимости подлежащего оплате объема покупки электрической энергии (мощности) указанного периода.

Для целей настоящего пункта подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Покупателя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.3. Фактически потребленная в истекшем месяце электрическая энергия (мощность), с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде, оплачивается в срок до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактического потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период меньше подлежащего оплате объема покупки, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.4. Сверка расчетов по итогам расчетного периода оформляется двухсторонним Актом. В случае не подписания, либо уклонения Потребителя от подписания Акта сверки без обоснования причин в течение 30 дней с момента его получения, при наличии доказательства получения Акта Потребителем, принимаются данные ГП.

5.5. Оплата считается произведенной с момента поступления денежных средств на расчетный счет ГП. Стороны вправе также предусмотреть безакцептный порядок расчетов, путем заключения дополнительного соглашения к Договору.

5.6. В случае, когда Потребитель ненадлежащим образом указал сведения о документе, на основании которого произведен платёж или о виде платежа, то считается, что платёж произведён за поданную электроэнергию (мощность) в соответствии с настоящим Договором.

Гарантирующий поставщик

М.Д. Беджаше

Потребитель

В.А. Харченко

5.7. В случае наличия задолженности при производстве оплаты, независимо от назначения платежа и сведений, указанных Потребителем в платежных документах, зачету подлежит сумма в счёт погашения задолженности предыдущих расчетных периодов (начиная с раннего периода). При отсутствии задолженности, если сумма платежей превышает стоимость поданной электроэнергии (мощности) в текущем периоде, то разница подлежит зачету в счет платежей за последующие периоды.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. ГП несет ответственность, определенную «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г № 442, за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии.

6.3. Потребитель несет ответственность в размере причиненного ГП реального ущерба за:

- нарушение порядка оплаты установленного настоящим Договором;
- обеспечение функционирования и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности;
- обеспечение своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) и соответствующих требований Сетевой организации.

6.4. Расторжение Договора не освобождает Стороны от выполнения финансовых обязательств. Обязательства, возникшие до момента расторжения Договора, подлежат исполнению в полном объеме.

6.5. При введении ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю за невыполнение договорных обязательств, Потребитель компенсирует ГП затраты, понесенные в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

6.6. В случае самовольного присоединения или увеличения потребляемой мощности (присоединения потребителей) сверх максимальной (разрешенной документами, подтверждающими факт технологического присоединения), без согласования с Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства), Потребитель уплачивает ГП десятикратную стоимость каждого кВт по тарифной ставке на содержание сетей двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленной действующим решением органа исполнительной власти субъекта РФ в области регулирования тарифов, по соответствующему уровню напряжения.

6.7. В случае, когда Потребитель не обеспечил доступ или отказал в доступе уполномоченных представителей ГП и (или) Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), которые должны присутствовать при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления, Потребитель обязан возместить возникшие вследствие этого убытки ГП. Если вследствие этого было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), в том числе по причине введенного Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) в отношении такого потребителя полного ограничения режима потребления, - то и убытки таких потребителей.

6.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора, как:

- стихийные бедствия, военные действия любого характера, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению условий настоящего Договора.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств. Действительность таких обстоятельств должна быть подтверждена уполномоченными государственными структурами. В этом случае, по требованию одной из Сторон, может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

6.9. Все споры, разногласия и требования, возникающие при заключении, исполнении, изменении или расторжении настоящего Договора разрешаются путем переговоров, обмена документами. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров или обмена документами, спор подлежит рассмотрению в Арбитражном суде Краснодарского края после принятия оспариваемой стороной мер по досудебному урегулированию по истечении десяти календарных дней со дня направления претензии (требования).

7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

7.1. Договор вступает в силу с момента подписания действует до 31.12.2017 г. и считается ежегодно продленным, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового Договора. 30-дневный срок, предусмотренный настоящим пунктом, начинается исчисляться со следующего дня после получения ГП соответствующего уведомления. Если за 30 дней до окончания срока действия Договора, заключенного на определенный срок, Потребителем внесено предложение об изменении Договора или о заключении нового Договора, то отношения сторон до изменения Договора или до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного Договора.

7.2. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения договоров или содержащих иные правила деятельности ГП, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными актами не установлен иной срок.

В случае, когда новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то Стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от ГП. При не достижении согласия в указанный срок согласованным считается условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с момента вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения согласия по нему.

7.3. По всем вопросам, возникающим в период действия Договора (порядок проведения расчетов, механизм составления актов сверок, графиков погашения задолженности и др.) Потребитель обращается по адресу:
352700 Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Шияна, 277 Тимашевский производственный участок Тимашевского филиала ОАО «Кубаньэнергобыт»; тел/факс (86130) 4-13-64, 4-50-34, 4-25-93

7.4. Об авариях связанных с отключением, повреждением питающих линий, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, Потребитель сообщает Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства), в соответствии с Приложением № 3.1.

7.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

7.6. Все приложения и дополнения к настоящему договору являются неотъемлемой его частью.

8. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего пункта, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего пункта контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

8.2. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 8.1. настоящего Договора действий и/или неполучения другой Стороной в установленный настоящим договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ

№ 1 - Перечень точек поставки, по которым производится контроль и расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность);

№ 2.1. - Уведомление о выборе ценовой категории;

№ 3 - Регламент полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);

№ 3.1- Перечень Сетевых организаций и Владельцев объектов электросетевого хозяйства, к чьим сетям подключен Потребитель;

№ 6 - Расчет потерь электроэнергии.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик:

Открытое акционерное общество «Кубанская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 350000 г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55/1

ИНН 2308119595 КПП 230750001

Тимашевский филиал ОАО «Кубаньэнергосбыт»

352700, Краснодарский край,

г. Тимашевск, ул. Шияна, 277

Тел./факс (8-861-30) 42-361

Тимашевский производственный участок

р/с – 40702810330160100468

к/с – 30101810100000000602

Отделение № 8619

Сбербанка России г. Краснодар

БИК 040349602

Директор Тимашевского филиала
М.П. Баджаше

2017 г.

Потребитель:

Акционерное общество «Автономная теплоэнергетическая Компания»

Юридический адрес: 350000 г. Краснодар ул. Длинная, 120

ИНН 2312054894 /КПП 230750001

Грузополучатель:

Филиал АО «АТЭК» «Тимашевские тепловые сети»

352700 Россия Краснодарский край, г. Тимашевск,

ул. Дружбы, 165/1

ИНН 2312054894 КПП 236943001

ОКПО 03504534 ОГРН 1022301974420

Р/с 40702810430000021112

Краснодарское отделение № 8619 г. Краснодар

к/с 30101810100000000602 БИК 040349602

тел/факс 886130) 4-13-20

В.А. Харченко

М.П. » 2017 г.

Центр финансовой ответственности	
Исполнитель	
Код бюджетной классификации	
Код статьи движения денежных средств	

АО «АТЭК»
СОГЛАСОВАНО

Исполнитель Сонко И.

Руководитель подразделения исполнителя _____

Советник генерального директора _____

Директор по экономике и финансам _____

Директор по перспективному развитию _____

Директор по сбыту т/э _____

Директор по строительству _____

Технический директор _____

Директор по правовым вопросам _____

Председатель комиссии по закупкам _____

Служба экономической безопасности _____

Александр Демидов *Андрей Андреев*

СОГЛАСОВАНО
АО «АТЭК»

* филиал «Тимашевские тепловые сети»

Заместитель директора _____

Главный бухгалтер _____

Ведущий юрист-консульт _____

Главный инженер Григорьев

Начальник ПТО _____

Исполнитель _____

« ____ » ____ 20 ____ г.

ПЕРЕЧЕНЬ

точек поставки, по которым производится контроль и расчет за отпущенную электрическую энергию (мощность)

№ п/п	Наименование и адрес объекта	Описание точки поставки (по АРБП)	Дата, № документа, подтверждающего факт технологического присоединения		Максимальная мощность, кВт	Категория напряжения, кВ	Расчеты в уровне напряжения	Тип, №, расчетных электросчетчиков, место установки	Расчетный коэффициент учета	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Месячные расчеты потерь (кВт.ч в мес)	Режим работы предприятия (учредителя)		
			АРБП	Акт о ТП									часов в сутки	продолжительность работы в сутки (кол-во дней)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	т.у. №1 Котельная № 10 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Новокорсунская, ул. Пионерская, 12	контактное присоединение проводов на опоре № 1/3 ЛЭ ВЛ-0,4 кВ ТП НК-3-223/250 кВА. ответвления к зданию "Котельная №10"	01.09.2011		24	3	НН	Меркурий 230 АМ02 № 26897520, В ЦУ	1	2016.02	2026.01	10	24	7	
2	т.у. №2 Котельная № 12 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Новокорсунская, ул. Красная, 26	контактное присоединение к проводам на опоре № 7 ВЛ-0,4 ЛЭ ТП НК-5-194/250 кВА. ответвления к зданию Котельной №12	21.07.2015 № 210-ТР(СВ)		30	3	НН	Меркурий 230 АМ02 № 23939171, В ЦУ	1	2015.03	2025.02	10	24	7	
3	т.у. №3 Котельная № 13 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Пролетарский, ул. Колхозная, 74	контактные присоединения проводов на опоре № 11/5 ЛЭ ВЛ-0,4 кВ ТП ТП-6-101/160 кВА. ответвления к зданию "Котельная №13"	01.09.2011		45	3	НН	Меркурий 230 № 16854899, В ЦУ	1	2010.04	2020.03	10	24	7	
4	т.у. №4 Котельная № 14 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Тангура Крамаренко, ул. Советская, 12 (х.Тополи , ул. Школьная, 1)	контактные присоединения проводов на опоре № 56 ЛЭ ВЛ-0,4 кВ ТП ОК-3-903/100 кВА. ответвления к зданию "Котельная №14"	01.09.2011		40	3	НН	Меркурий 230 № 10647109, В ЦУ	20	2011.04	2021.03	10	24	7	
5	т.у. №5 Котельная № 15 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Бедягина, ул. Юбилейная, 1	контактное болтовое соединение на нижних неподвижных губках рубильника РБ-250 в РУ-0,4 кВ ЗТП КП-3-988/400 кВА	01.09.2011		85	3	СН2	Меркурий 230 № 10647088, В ЦУ	20	2011.04	2021.03	10	24	7	
6	т.у. №6 Котельная № 16 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Советский, ул. Ленина, 48/2	на болтовом присоединении к нижним контактам АВ-0,4 кВ ЛЭ ТП КРС-5-654 ответвления Заявителя	21.07.2015 № 211-ТР(СВ)		16	3	СН2	Меркурий 231 № 05741777, В ЦУ	1	2010.04	2020.03	10	24	7	

№ п/п	Наименование в адрес объекта	Описание точки поставки (по АРБП)	Дата, № документа, подтверждающего факт технологического факта присоединения		Максимальная мощность, кВт	Категория риска выходящая нагрузка	Расчеты и уровень выходящей нагрузки	Тип, № расчетных электросчетчиков, место установки	Расчетный коэффициент участия	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Минимально возможная нагрузка, кВт	Потери (кВт·ч в мес)	Режим работы предприятия (учредителя)	
			АРБП	Акт о ТП										часов в сутке	продолжительность (каждый день)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7	т.у. №7 Котельная № 17 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Советский, ул. Ленина, 19	контактные присоединения проводов на опоре № 2/2а Л1 ВЛ-0,4 кВ ТП КРС-5-658/160 кВА отключения к зданию "Котельная №17"	01.09.2011		40	3	НН	Меркурий 230 АМ02 №03910257, В ЩУ	1	2010.01	2019.04	10	в линии 1	24	7
8	т.у. №8 Котельная № 18 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Советский, ул. Кирова, 44б	контактное присоединение проводов к нижним неподвижным контактам АВ-0,4 кВ Л2 ТП КРС-5-665 отключения Заявителя	21.07.2015 № 213-ТР(СВ)		30	3	СН2	Меркурий 231 № 05740173, В ЩУ	1	2010.01	2019.04	10	в линии 1	24	7
9	т.у. №9 Котельная № 19 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Ленина, 17	контактные присоединения проводов на опоре № 3 Л4 ВЛ-0,4 кВ ТП М-11-856/250 кВА отключения к зданию "Котельная №19"	01.09.2011		40	3	НН	Меркурий 230 АМ02 № 03824582, В ЩУ	1	2009.03	2019.02	10	в линии 25	24	7
10	т.у. №10 Котельная № 20 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Телеграфная, 1	контактное присоединение проводов к нижним неподвижным контактам АВ-0,4 кВ Л2 ТП МД-1-831 отключения Заявителя	21.07.2015 № 212-ТР(СВ)		32	3	СН2	Меркурий 230 АМ02 № 03824552, В ЩУ	1	2009.03	2019.02	10	в линии 19	24	7
11	т.у. №11 Котельная № 22 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Незаймановский, ул. Красная, 12б	контактные присоединения проводов на опоре № 3 Л1 ВЛ-0,4 кВ ТП НЗ-3-249/100 кВА отключения к зданию "Котельная № 22"	01.09.2011		40	3	НН	Меркурий 230 № 03824283, В ЩУ	1	2009.03	2019.02	10	в линии 13	24	7
12	т.у. №12 Котельная № 23 Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Чонгарская, 55/2	контактное соединение проводов отключения 0,4 кВ к ВПУ Заявителя и проводов ВЛ-0,4 кВ фидера Л23 от ТП 10/0,4 кВ МД-1-824 на опоре № 7	27.02.2017 № 41-ТР		5	3	НН	СЕ-101 № 10727802, ВПУ	1	2016.03	2032.02	16	в линии 6	24	7

№ п/п	Наименование и адрес объекта	Описание точки поставки (по АРБП)	Дата, № документа, подтверждающего факт технологического присоединения		Максимальная мощность, кВт	Категория надежности объекта	Расчеты в уровне напряжения	Тип № расчетных электросчетчиков, место установки	Расчетный коэффициент учета	Дата предыдущей проверки	Дата очередной проверки	Месяц отчетный	Потери (кВт·ч в мес)	Результаты предпринятых мероприятий	
			АРБП	Акт о ТП										часов в сутки	продолжит. работы (кол-во дней)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
13	т.у. №13 Котельная № 24 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Днепроовская, ул. Красная, 51А	1.1 Граница балансовой принадлежности филиала ОАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети: на контактом присоединении к проводам на опоре № 7/8 ВЛ-10 кВ ДМ-1; на опоре № 4/3а ВЛ-10 кВ ДМ-3 ответвлений к ТП ДМ-1-473; 1.2. Граница балансовой принадлежности филиала ОАО "АГЭК" Тепловые электрические сети "на контактом присоединении к проводам на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-Котельная №24" ТП ДМ-1-473 ответвления Заявителя	21.07.2015 № 214- ТР(СВ)		60	3	CH2	Меркурий 230 АМ02 № 03910218, В ЩУ	1	2010.02	2020.01	10	в линии 12	24	7
14	т.у. №14 Котельная № 25 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Роговская, ул. Красноармейская, 84б	контактное присоединение проводов к нижним неподвижным контактам АВ-0,4 кВ Л2 ТП КР-3- 334 ответвления Заявителя	21.07.2015 № 215- ТР(СВ)		70	3	CH2	Меркурий 230 АМ03 № 05554580, В ЩУ	40	2011.01	2020.04	10	в линии 26	24	7
15	т.у. №15 Котельная № 26 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Садовод, ул. Строителей, 11	контактные присоединения шин на низковольтных выводах питающих трансформаторов (первая и вторая секция шин 0,4 кВ ЗТП ПЗ-1- 52/2х250 кВА)	01.09.2011		360	3	CH2	Меркурий 230 № 09003292, В ТП ПЗ- 1-52	120	2011.04	2021.03	10	0	24	7
16	т.у. №16 Котельная № 26 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Садовод, ул. Строителей, 11	контактные присоединения шин на низковольтных выводах питающих трансформаторов (первая и вторая секция шин 0,4 кВ ЗТП ПЗ-1- 52/2х250 кВА)				3	CH2	Меркурий 230 АМ03 № 09916332, В ТП ПЗ- 1-52	120	2012.02	2022.01	10	0	24	7
17	т.у. №17 Котельная № 27 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Мира, 90	контактные присоединения проводов на нижних неподвижных контактах главного рубильника ТП М-9-848/160 кВА ответвления к объекту Потребителя	01.09.2011		30	3	CH2	Меркурий 230 АМ02 № 29837387, В ЩУ	1	2017.01	2026.04	10	в линии 15	24	7

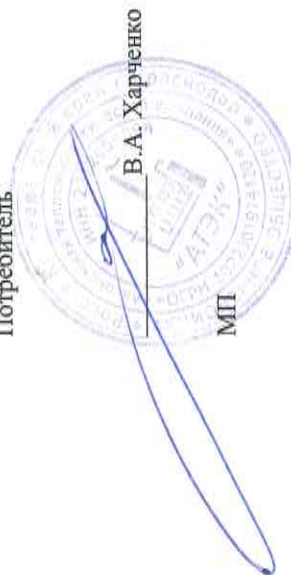
№ п/п	Наименование и адрес объекта	Описание точки поставки (по АРБП)	Дата, № документа, подтверждающего факт технологического присоединения		Максимальная мощность, кВт	Категория нагрузки	Расчетные уровни напряжения	Тип, №№ расчетных электросчетчиков, место установки	Расчетный коэффициент учета	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Месячный расход электроэнергии	Режим работы предприятия (учредителя)	
			АРБП	Акт о ТП									Потери (кВт.ч в мес)	число в сутках часов в сутках
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
18	т.у. №18 Котельная № 28 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Новоленинский, ул. Космонавтов, 1 а	контактные присоединения проводов на опоре № 3Л-1 ВЛ-0,4 кВ ТП НЛ-10-166/250 кВА отвлечения к объекту Потребителя	01.09.2011		40	3	НН	Меркурий 230 АМ02 № 05552216, В ЦУ	1	2011.01	2020.04	10	в линии 7	24
19	т.у. №19 Котельная № 29 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Мелведовская, ул. Азовская, 1	контактные присоединения проводов на нижних неподвижных контактах АВ-0,4 кВ Л5 от ТП РС-3-986/400 кВА отвлечения к объекту Потребителя	01.09.2011		45	3	СН2	Меркурий 230 № 05554187, В ЦУ	30	2011.01	2020.04	10	в линии 36	24
20	т.у. №20 Котельная № 30 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Роговская, ул. Ленина, 74	контактные присоединения проводов на опоре № 2 Л3 ВЛ-0,4 кВ ТП Р-5-372/250 кВА отвлечения к объекту Потребителя	01.09.2011		68	3	НН	Меркурий 230 АМ02 №09895696, В ЦУ	1	2011.04	2021.03	10	в линии 30	24
21	т.у. №21 Котельная № 32 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Новокорсунская, ул. Красная, 2А	контактные присоединения проводов на нижних неподвижных контактах автомата АВ-0,4 кВ Л1 от ТП НК-5-200/160 кВА	01.09.2011		40	3	СН2	Меркурий 230 АМ02 №26902957 В ЦУ	1	2016.02	2026.01	10	в линии 9	24

Гарантирующий поставщик



Д.Д. Белжаше

Потребитель



В.А. Харченко

МП

ФОРМА

Приложение № 2.1. к договору

от "01" июля 2017 г. №750050

Уведомление

о выборе ценовой категории по точкам поставки электрической энергии (мощности) на 2017 год

месяц/год		
№ п/п	Наименование и адрес объекта	Ценовая категория (1, 2, 3, 4, 5, 6)
1	2	3
1	т.у.№1 Котельная № 10 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Новокорсунская, ул. Пионерская, 12	1
2	т.у.№2 Котельная № 12 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Новокорсунская, ул. Красная, 26	1
3	т.у.№3 Котельная № 13 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Пролетарский, ул. Колхозная, 74	1
4	т.у.№4 Котельная № 14 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Тополи, ул. Школьная, 1	1
5	т.у.№5 Котельная № 15 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Беднягина, ул. Юбилейная, 1	1
6	т.у.№6 Котельная № 16 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Советский, ул. Ленина, 48/2	1
7	т.у.№7 Котельная № 17 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Советский, ул. Ленина, 19	1
8	т.у.№8 Котельная № 18 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Советский, ул. Кирова, 44б	1
9	т.у.№9 Котельная № 19 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Ленина, 17	1
10	т.у.№10 Котельная № 20 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Телеграфная, 1	1
11	т.у.№11 Котельная № 22 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Незаймановской, ул. Красная, 126	1
12	т.у.№12 Котельная № 23 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Чонгарская, 55/2	1
13	т.у.№13 Котельная № 24 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Днепровская, ул. Красная, 51А	1
14	т.у.№14 Котельная № 25 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Роговская, ул. Красноармейская, 84б	1
15	т.у.№15 Котельная № 26 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Садовод, ул. Строителей, 11	1
16	т.у.№16 Котельная № 26 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Садовод, ул. Строителей, 11	1
17	т.у.№17 Котельная № 27 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Мира, 90	1
18	т.у.№18 Котельная № 28 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Новоленинский, ул. Космонавтов, 1 а	1
19	т.у.№19 Котельная № 29 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Азовская, 1	1
20	т.у.№20 Котельная № 30 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Роговская, ул. Ленина, 74	1
21	т.у.№21 Котельная № 32 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Новокорсунская, ул. Красная, 2А	1

Потребитель

В.А. Харченко

М.П.

РЕГЛАМЕНТ ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

1. Настоящий Регламент полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее по тексту Регламент), определяет порядок ограничения (отключения) подачи электроэнергии (мощности) Потребителю в следующих случаях:

1.1. Неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед ГП в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа.

1.2. Однократное неисполнение или ненадлежащее исполнение гарантий Потребителя принятых ГП, определенных соглашением Сторон по урегулированию задолженности за электрическую энергию (мощность).

1.3. Выявление факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии.

1.4. Не выполнение Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности.

1.5. Выявление ГП факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, с которым был заключен договор энергоснабжения в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение.

1.6. Нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

1.7. Прекращение обязательств сторон по договору энергоснабжения, в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется отпуск (поставка) электрической энергии (мощности).

1.8. Соглашение сторон договора энергоснабжения.

1.9. При поступлении от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно.

2. Порядок ограничения режима потребления электрической энергии при неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем своих обязательств по Договору регламентирован действующим законодательством РФ, в частности:

- Гражданским кодексом РФ;
- «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее Положения);
- «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства от 04.05.2012 № 442 (далее – Правила);
- Постановлением Правительства РФ от 29.05.2002. № 364 «Об обеспечении устойчивого газо- и энергоснабжения финансируемых за счет средств федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства».

3. Ограничение режима потребления электрической энергии Потребителю производится одним из следующих способов:

3.1. Потребителем самостоятельно, обеспечив доступ представителя ГП и (или) Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) в сроки, указанные в уведомлении ГП, путем снижения нагрузки и (или) отключения отдельных электроустановок в заданном объеме;

3.2. Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) в принадлежащих ей электроустановках.

4. При наступлении обстоятельств в соответствии с п.п.1.1-1.2. Регламента, ограничение режима потребления электрической энергии производится в следующем порядке:

4.1. Потребитель самостоятельно производит частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

При этом Потребитель обязан обеспечить доступ представителей ГП и (или) Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства).

4.2. При невыполнении Потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, такое ограничение осуществляется Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) при наличии технической возможности сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) Потребителя с центров питания Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства).

4.3. При невыполнении Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, и отсутствии технической возможности введения ограничения режима потребления, Сетевая организация (Владелец объектов электросетевого хозяйства) вправе потребовать от Потребителя осуществления им действий по самостоятельному ограничению режима потребления в принадлежащих ему энергопринимающих устройствах (на объектах электросетевого хозяйства) в присутствии представителей Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства).

4.4. В случае невыполнения Потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, если при этом отсутствует техническая возможность сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) с центров питания Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), то Сетевая организация (Владелец объектов электросетевого хозяйства) вводит полное ограничение режима потребления в сроки, указанные в Правилах.

4.5. В случае отказа Потребителя в доступе, Сетевая организация (Владелец объектов электросетевого хозяйства), составляет соответствующий акт. В акте указываются дата и время его составления, основания введения ограничения, причины отказа в доступе, которые указываются Потребителем, фамилия, инициалы и должность лиц, подписывающих акт.

Дата и время составления указанного акта являются датой и временем, когда Сетевая организация (Владелец объектов электросетевого хозяйства), предъявила требования об обеспечении доступа к энергетическим установкам энергопринимающим устройствам Потребителя. Акт об отказе в доступе к энергетическим установкам энергопринимающим устройствам Потребителя подписывается уполномоченными представителями Потребителя и Сетевой организацией (Владельца объектов электросетевого хозяйства).

4.6. В случае отказа Потребителя от подписания акта Сетевая организация (Владелец объектов электросетевого хозяйства), указывает в акте на данное обстоятельство, при этом указанный акт составляется в присутствии незаинтересованных лиц (с обязательным указанием фамилии, имени, отчества и контактных данных) и подписывается этими лицами. После чего Сетевая организация (Владелец объектов электросетевого хозяйства) осуществляет переключения на собственных объектах электросетевого хозяйства. При отсутствии такой возможности прекращение подачи электрической энергии осуществляется путем отсоединения энергопринимающих устройств Потребителя от электрической сети.

5. При проведении мероприятий по ограничению режима потребления электрической энергии Потребителя, предусмотренных настоящим Регламентом, непосредственно в его электроустановках, ГП имеет право устанавливать пломбы и иные знаки, запрещающие производить включения электроустановок Потребителя.

6. Процедура уведомления Потребителя об ограничении режима потребления электрической энергии осуществляется ГП в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Регламентом.

Обязательное предварительное письменное уведомление Потребителя о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии подписывается ГП и вручается Потребителю под расписку либо направляется одним из следующих способов:

6.1. Заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

6.2. Факсимильной связью по телефонному номеру: 8-(86130)-4-13-20. При поступлении уведомления Потребитель сообщает должность и Ф.И.О. ответственного лица, принявшего факсограмму.

6.3. На электронный адрес: tim-teploseti@oao-atck.ru, с обязательным запросом подтверждения о доставке.

В случае изменения информации, указанной в пунктах 6.2., 6.3., Потребитель в течение десяти рабочих дней передает ГП новые сведения.

7. При наступлении обстоятельств, предусмотренных п.п.1.3.-1.9. настоящего Регламента, вводится полное ограничение режима потребления электрической энергии в соответствии с п.16. Правил.

8. Порядок введения ограничения режима потребления в целях предотвращения или ликвидации аварийных ситуаций, регламентирован:

- ч. 3, ст.546 Гражданского кодекса РФ;

- Положениями;

- Правилами;

- Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики, утвержденными Приказом Минпромэнерго России в действующей редакции.

8.1. Аварийные ограничения (отключения) в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов осуществляются по команде (распоряжению) субъекта оперативно-диспетчерского управления или самостоятельно сетевой организацией, в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее графики аварийного ограничения), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

8.2. Графики аварийного ограничения разрабатываются ежегодно на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года и утверждаются сетевой организацией после согласования с диспетчерским центром и уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

К графикам аварийного ограничения относятся:

- графики ограничения режима потребления электрической энергии и графики ограничения режима потребления электрической мощности, в соответствии с которыми Потребители заранее уведомляются о необходимости ограничить потребление электрической энергии (мощности) и самостоятельно выполняют технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления в объемах и в периоды суток, которые указаны в уведомлении.

- графики временного отключения потребления, в соответствии с которыми без предварительного уведомления Потребителей сетевая организация или системный оператор производит отключение линий электропередач.

8.3. Утвержденные графики аварийного ограничения публикуются сетевой организацией ОАО «Кубаньэнерго» на своем сайте www.kubanenergo.ru в сети «Интернет» в течение 10 рабочих дней после их утверждения.

8.4. ГП ежегодно уведомляет Потребителя об утвержденных графиках аварийного ограничения информационным письмом, либо в счетах на оплату.

8.5. Аварийные ограничения вводятся без согласования с Потребителем. При применении графиков аварийного ограничения Потребители электрической энергии могут быть ограничены в подаче электрической энергии (отключены) до величины аварийной брони.

ГП уведомляет Потребителя о введении в действие графиков ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с действующим законодательством.

8.6. При невыполнении Потребителем диспетчерских команд (распоряжений) диспетчерского центра о введении в действие графиков аварийного ограничения, в том числе переданных через сетевую организацию, а также в случае несрабатывания противоаварийной автоматики сетевая организация вправе отключить указанного Потребителя непосредственно с питающих центров или ограничить его потребление вплоть до уровня аварийной брони.

8.7. В целях предотвращения возникновения, развития и ликвидации аварийных электроэнергетических режимов и предотвращения массовых отключений Потребителей используется противоаварийная автоматика, действующая на отключение нагрузки Потребителей.

Энергопринимающие устройства Потребителей всех категорий в установленном нормативными правовыми актами порядке подключаются под действие устройств противоаварийной автоматики.

Необходимость применения противоаварийной автоматики, ее тип, факторы запуска и объемы управляющих воздействий, место ее установки и объекты воздействия определяются субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

9. Порядок ограничения (отключения) подачи электроэнергии по предписанию органов Ростехнадзора, направленного в адрес ГП или Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), регламентирован:

- ч.2, ст. 546 Гражданского кодекса РФ;
- Правилами;

При получении предписания Ростехнадзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности людей, Сетевая организация (Владелец объектов электросетевого хозяйства) обязаны принять меры по ограничению (отключению) электроустановок Потребителя в сроки, указанные в предписании, уведомив Потребителя и ГП не позже чем за одни сутки до производства ограничений режима потребления.

10. Отключение подачи электроэнергии по непосредственному запросу Потребителя осуществляется Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) на основании уведомления ГП.

11. Возобновление режима электроснабжения Потребителя, ограничение режима электропотребления которому было введено в соответствии с мероприятиями, указанными в графиках аварийного ограничения, утвержденных в установленном законодательством РФ порядке, а также ограничения, происшедшего в результате работы противоаварийной автоматики Сетевой организации, производится согласно командам субъекта оперативно-диспетчерского управления.

12. Во всех иных случаях, введение ограничения электроснабжения, его восстановление производится по окончании действия обстоятельств, явившихся основанием для введения ограничения, в сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ.

Гарантирующий поставщик

М.П.



М.Д. Беджаше

Потребитель

М.П.



В.А. Харченко

[Large handwritten signature in blue ink]

ПЕРЕЧЕНЬ
Сетевых организаций и Владельцев объектов электросетевого хозяйства, к чьим сетям подключен Потребитель

№ п/п	Наименование в адрес объекта	Наименование Сетевой организации	Адрес Сетевой организации	Наименование Владельца сети	Адрес Владельца сети	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
1	т.у. №1 Котельная № 10 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Новокорсунская, ул. Пионерская, 12	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
2	т.у. №2 Котельная № 12 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Ковокорсунская, ул. Красная, 26	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
3	т.у. №3 Котельная № 13 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Пролетарский, ул. Колхозная, 74	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
4	т.у. №4 Котельная № 14 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Тополи, ул. Школьная, 1	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
5	т.у. №5 Котельная № 15 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Беднягина, ул. Юбилейная, 1	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
6	т.у. №6 Котельная № 16 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Советский, ул. Ленина, 48/2	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
7	т.у. №7 Котельная № 17 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Советский, ул. Ленина, 19	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			

8	т.у.№8 Котельная № 18 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Советский, ул. Кирова, 44б	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
9	т.у.№9 Котельная № 19 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Ленина, 17	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
10	т.у.№10 Котельная № 20 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Телеграфная, 1	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
11	т.у.№11 Котельная № 22 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Незаймановский, ул. Красная, 126	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
12	т.у.№12 Котельная № 23 Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Чонгарская, 55/2	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
13	т.у.№13 Котельная № 24 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Днепровская, ул. Красная, 51А	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
14	т.у.№14 Котельная № 25 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Роговская, ул. Красноармейская, 84б	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
15	т.у.№15 Котельная № 26 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Садовод, ул. Строителей, 11	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
16	т.у.№16 Котельная № 26 Краснодарский край, Тимашевский р-н, пос. Садовод, ул. Строителей, 11	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			

т.у.№17 Котельная № 27 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Мира, 90	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
т.у.№18 Котельная № 28 Краснодарский край, Тимашевский р-н, х. Новоленинский, ул. Космонавтов, 1 а	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
т.у.№19 Котельная № 29 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Медведовская, ул. Азовская, 1	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
т.у.№20 Котельная № 30 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Роговская, ул. Ленина, 74	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			
т.у.№21 Котельная № 32 Краснодарский край, Тимашевский р-н, ст. Новохорунская, ул. Красная, 2А	Филиал ПАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	352700, ул. Ленина, д. 176, г. Тимашевск т. (886130) 2-33-59, ф. 2-34-00			

Генеральный директор

М.Д. Боджане



В.А. Харченко



Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп НК-3-223 котельной №10. Краснодарский край, Тимашевский р-он, ст.Новокурсунская, ул.Пионерская 12
режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление **30000** кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора										Время работы тр-ра под нагрузкой, план	Ме сч.	Планир. потребл. эл.энерг. за расчетный период		Коэф. загрузки тр-ра	Потери в тр-ра пропорцион. Мощности
	Сном кВт	U ном кВ	I ном А	Вх %	Рхт кВт	Uхт %	Рхт кВт	Uхт %	Рхт кВт	Тр час			Акз кВтч	Рвхт кВтч		

ИТОГО: ТП за расчетный период

В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провода	Уд. акт. сопр.	cos φ	Длина ВЛ	Время работы	Коэфф. формы графика нагрузки	Номинал. напряж. ВЛ	Потери эл.энергии в линии	
	Wа кВтч	Wр кВтч								Uном кВ	Wал кВтч
АВВГ 3х25+1х16 L=20м	30000		25	0,0232	0,85	20	4368	1,15	0,38		72

ИТОГО: ВЛ за расчетный период

В среднем за 1 мес.

72
6

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

72
6

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.

Расчет выполнен Шлапак С.В. Тел.8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и реализации услуг Тимашевских электрических сетей филиала

Котовой С.Ю.



Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл. энергии в электрооборудовании: АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп НК-5-194 котельной №12. Краснодарский край, Тимашевский р-он, ст. Новокорсунская, ул. Октябрьская 25 А

режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление 107435 кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора													Время работы тр-ра под нагрузкой план	№ сч.	Планир. потребл. эл. энерг. за расчетный период			Кэф. загрузки тр-ра	Потери в тр-рах пропорожков Мощности		
	Систем		U ном кВ	I ном А	I хх %	Р хх кВт	U хх %	Р хх кВт	Тр час	Полное время присоед. тр-ра к сети		Тр час	Акп кВт*ч			Реакт кВар*ч	Акп кВт*ч	Акп потреб. кВт*ч				
	кВ	кВА								То	час											

ИТОГО: ТП за расчетный период

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провода а	Уд. акт. сопр. Ракл Ом	cos φ	Длина ВЛ L м	Время работы тр-ра час	Кэф. формы графика нагрузки Кф	Номинал. напряж. ВЛ Uном кВ	Потери эл. энергии в линии Wэл кВт*ч
	Wа кВт*ч	Wр кВар*ч								
СИП 4*35 L=25м	107435		35	0.0207	0.85	25	8760	1.15	0.38	348

ИТОГО: ВЛ за расчетный период
В среднем за 1 мес.

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.

Расчет выполнил Шалаев С.В. Тел.8(6130) 23281

Заместитель директора по развитию и
реализации услуг Тимашевских электрических
сетей филиала

Котовой С.Ю.



Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп ТЦ-6-101 котельной №13. Краснодарский край, Тимашевский р-он, х. Пролетарский, ул. Колхозная 76 Б/1
режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление	1000	кВтч
---------------------------------	------	------

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора													№ сч.	Планир. потребл. эл. энерг. за расчетный период			Коеф. загрузки тр-ра	Потери в тр-рах пров. и мощности		
	Sном кВА	U ном кВ	Iном А	Iот %	Pот кВт	Uот %	Pхот кВт	Uхот %	Pхот кВт	Полное время проезд. тр-ра х сего		Pхот кВт	Тр час		Тот час	Рсмет. кВт·ч	Рфакт. кВт·ч		Авт. потреб. кВт·ч	Мощности	
										Тр час	Тот час										
ИТОГО: ТП за расчетный период																					

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протоколирование электроэнергии за расчетный период		Марка провода	Уд. акт. сопр.	cos φ	Длина ВЛ L м	Время работы Тр час	Кэф. формы графика нагрузок Кф	Номинал. напряж. ВЛ Uном кВ	Потери эл. энергии в линии Wэл кВт·ч
	Wа кВт·ч	Wр кВт·ч								
АВВГ 3х50+1х35 L=10м	1000		50	0,0058	0,85	10	4368	1,15	0,38	0

ИТОГО: ВЛ за расчетный период
В среднем за 1 мес.

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.

Расчет выполнил Шлазак С.В. Тел.8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и реализации услуг Тимашевских электрических сетей филиала

Котовой С.Ю.



Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп ОК-3-903 котельной №14. Краснодарский край, Тимашевский р-он, х. Танцура Крамаренко, ул. Школьная 12/а1
режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление 42000 кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора											Время работы тр-ра под нагрузкой- план	№ сч.	Планир. потребл. эл.энерг. за расчетный период			Коэф. загрузки тр-ра	Потери в тр-рах пропарамон. Мощности		
	Sном кВА	U ном кВ	I ном А	Iхз %	Рхз кВт	Uхз %	Рхз кВт	Полное время присоед. тр-ра к сети		Тр час	Авт кВт*ч			Рассч кВт*ч	К	Авт потреб. кВт*ч				
								Тр час	Тр час											

ИТОГО: ТП за расчетный период

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провода	Уд. акт. сопр.	cos φ	Длина ВЛ	Время работы	Коэф. формы графика нагрузки	Номинал. напряж. ВЛ	Потери эл.энергии в линии	
	Wа кВт*ч	Wр кВт*ч								Уном кВт	Wал кВт*ч
АВВГ 4х35 L=12м	42000		35	0.0099	0.85	12	4368	1.15	0.38		60
ИТОГО: ВЛ за расчетный период											60
В среднем за 1 мес.											5

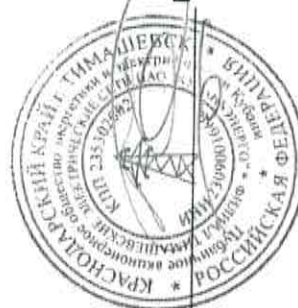
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.

Расчет выполнил Шалахов С.В. Тел.8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и реализации услуг Тимашевских электрических сетей филиала

Котовой С.Ю.



Абонент

Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп КЦ-3-988 котельной №15. Краснодарский край, Тимашевский р-он, х. Беднягина, ул. Юбилейная 12
режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление 90000 кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора						Полное время присоед. тр-ра к сети	Время работы тр-ра под нагрузкой план	№ п/п	Планов. потребление эл.энерг. за расчетный период		Коэф. загрузки тр-ра	Потери в тр-ра пропорцион. Мощности
	Сном кВА	U ном кВ	Isх А	Isх %	Rхх кВТ	Uхх %	Rхх кВТ	Tr час		Акт кВт*ч	Рассч. кВт*ч		

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провода	Уд. акт. сопр. Rал Ом	cos φ	Длина ВЛ L м	Время работы Tr час	Коэфф. формы графика нагрузки Kφ	Номинал. напряж. ВЛ Uном кВ	Потери эл.энергии в линии Wл кВт*ч
	Wа кВт*ч	Wр кВар*ч								
АВВГ 3х50+1х35 L=5м	90000		50	0,0029	0,85	5	4368	1,15	0,38	71
АС 4х50 L=40м	90000		50	0,0232	0,85	40	4368	1,15	0,38	549
АВВГ 3х50+1х35 L=22м	90000		50	0,0128	0,85	22	4368	1,15	0,38	304

ИТОГО: ВЛ за расчетный период
В среднем за 1 мес.

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.

Расчет выполнен Шалаев С.В. Тел. 8(86130) 21261

Заместитель директора по развитию и
реализации услуг Тимашевских электрических
сетей филиала

Котовой С.Ю.



Абонент

Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп КРС-5-654 котельной №16, Краснодарский край, Тимашевский р-он, п. Советский, ул. Ленина 48/2

режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление 6000 кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора						Полное время работы трансформатора к сети	Время работы трансформатора под нагрузкой-план	№ сч	Планир. потребление эл.энергии за расчетный период		Коэф. загрузки транс.	Потери в транс. пропорционал. мощности
	U ном. кВ	I ном. А	cos φ	Рхв кВт	Uхв %	Рхв кВт	Тр час	Тр час		Акт кВтч	Рассч кВтч		
												К	Акт потреб. кВтч

ИТОГО: ТП за расчетный период

В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провода	Уд. акт. сопр.	cos φ	Длина ВЛ	Время работы	Коэф. формы графика нагрузки	Номинал. напряж. ВЛ	Потери эл.энергии в линии	
	Wа кВтч	Wр кВтч					Тр час	Кф	Uном кВ	Wвл кВтч	Wпл кВтч
АВВГ 4х6 L=15м	6000		6	0.0725	0.85	15	8760	1.15	0.38	12	1

ИТОГО: ВЛ за расчетный период

В среднем за 1 мес.

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

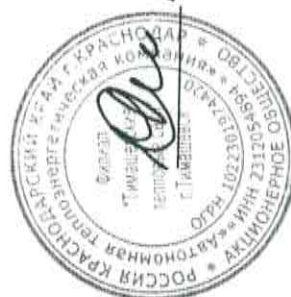
Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.

Расчет выполнен Шалаев С.В. Тел.8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и реализации услуг Тимашевских электрических сетей филиала

Котовой С.Ю.

Абонент



Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп КРС-5-658 котельной №17. Краснодарский край, Тимашевский р-он, п. Советский, ул. Ленина 19 Д

режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление 17000 кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора										№ сч.	Планир. потребление за расчетный период	Коэф. загрузки тр-ра	Потери в тр-ра пропорционал. мощности
	Сном кВт	U ном кВт	Ином А	Is %	Pхз кВт	Uхз %	Pхз кВт	Uхз %	Рхз кВт	Тр час				

ИТОГО: ТП за расчетный период

В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провод а	Уд. акт. сопр.	cos φ	Длина ВЛ	Время работы	Коэфф. формы графика нагрузки	Номинал. напряж. ВЛ	Потери эл.энергии в линии
	Wа кВт*ч	Wр кВт*ч								
СИП 3х50+1х35 L=10м	17000		50	0,0058	0,85	10	4368	1,15	0,38	12

ИТОГО: ВЛ за расчетный период

В среднем за 1 мес.

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

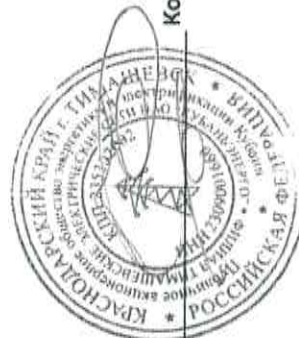
Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.

Расчет выполнен Шлапак С.В. Тел.8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и реализации услуг Тимашевских электрических сетей филиала

Котовой С.Ю.

Абонент



Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп КРС-5-665 котельной №18. Краснодарский край, Тимашевский р-он, п. Советский, ул. Кирова 44 Ж

режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление 4780 кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора										№ сч.	Потери в тр-рах пропорцион. Мощность
	Сном кВт	U ном кВт	Ином А	Isc %	Pхх кВт	Uхх %	Pхх кВт	Тр час	Тр час	К		

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провода	Уд. акт. сопр.	cos f	Длина ВЛ	Время работы	Коэфф. формы графика нагрузки	Номинал. напряж. ВЛ	Потери эл.энергии в линии
	Wа кВт*ч	Wр кВт*ч								
АВВГ 4х10 L=70м	4780		10	0.203	0.85	70	8760	1.15	0.38	12

ИТОГО: ВЛ за расчетный период
В среднем за 1 мес.

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.
Расчет выполнен Шалак С.В. Тел.8(96130) 23281

Заместитель директора по развитию и реализации услуг Тимашевских электрических сетей филиала

Котовой С.Ю.

Абонент



Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп М-11-856 котельной №19, Краснодарский край, Тимашевский р-он, ст.Медведовская, ул.Ленинградская 80 Г

режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление 120000 кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора										№ сч.	Планир. потребл. эл.энерг. за расчетный период	Коэф. загрузки тр-ра	Потери в тр-ре пропорцион. Мощности
	Сном кВА	U ном кВ	Inom А	Iхх %	Rхх кВт	Uхх %	Rхх кВт	То час	Тр час	Время работы тр-ра под нагрузкой, план				
												Аквт кВтч	К	Аквт кВтч

ИТОГО: ТП за расчетный период

В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провода	Уд. акт. сопр.	cos f	Длина ВЛ	Время работы	Коэф. формы графика нагрузки	Номинал. напряж. ВЛ	Потери эл.энергии в линии
	Wа кВтч	Wр кВтч								
АВБГ 3х25+1х16 L=12м	120000		25	0.0139	0.85	12	8760	1.15	0.38	300
ИТОГО: ВЛ за расчетный период										300
В среднем за 1 мес.										25

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.

Расчет выполнил Шалапак С.В. Тел.8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и реализации услуг Тимашевских электрических сетей филиала

Котовой С.Ю.



Абонент

Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп МД-1-831 котельной №20. Краснодарский край, Тимашевский р-он, ст.Медведовская, ул.Телеграфная 1 А
режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление 42000 кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора						Полное время присоед. тр-ра к сети	Время работы тр-ра под нагрузкой	№ сч.	Планир. потребл. эл.энерг. за расчетный период		Кэф. загрузки тр-ра	Потери в тр-ра пропорцион. Мощности
	Snom кВА	U ном кВ	I ном А	па %	Рх кВт	Uх %		Tr час		Ак кВт*ч	Реакт кВар*ч		

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провод а	Уд. акт. сопр. Rал Ом	cos f	Длина ВЛ L м	Время работы Tr час	Кэф. формы графика нагрузки Кф	Номинал. напряж. ВЛ Uном кВ	Потери эл.энергии в линии Wлп кВт*ч
	Wa кВт*ч	Wp кВар*ч								
ABBT 4x25 L=75м	42000		25	0.087	0.85	75	8760	1.15	0.38	228

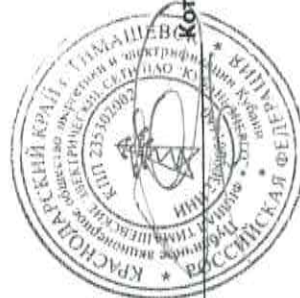
ИТОГО: ВЛ за расчетный период
В среднем за 1 мес.

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч) 228
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч) 19

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.
Расчет выполнил Шапалак С.В. Тел.8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и
реализации услуг Тимашевских электрических
сетей филиала

Котовой С.Ю.



Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании: АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп НЗ-3-249 котельной №22. Краснодарский край, Тимашевский р-он, х. Низаймановский, ул. Красная 126
режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление 60000 кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора						Время работы тр-ра под нагрузкой по плану		Не оч	Планируемый период за расчетный период		Коэф. загрузки тр-ра К	Потери в тр-ре пропорцион. Мощности	
	Сном кВт	U ном кВ	Ином А	Isx %	Pax кВт	Uax %	Pax кВт	Tr час		Акч кВтч	Рпач кВтч		Акч кВтч	Рпач кВтч

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провода а	Уд. акт. сопр. Rал Ом	cos φ	Длина ВЛ L м	Время работы Tr час	Коэф. формы графика нагрузки Кф	Номинал. ВЛ Uном кВ	Потери эл. энергии в линии Wэл кВтч
	Wa кВтч	Wp кВтч								
АВВГ 4х35 L=17м	60000		35	0,0141	0,85	17	4368	1,15	0,38	156

ИТОГО: ВЛ за расчетный период
В среднем за 1 мес.

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.
Расчет выполнен Шалаев С.В. Тел. 8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и реализации услуг Тимашевских электрических сетей филиала

Котовой С.Ю.



Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании: АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп МД-1-824 котельной №23, Краснодарский край, Тимашевский р-он, ст. Медведовская, ул. Чонгорская 55/2
режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление 21900 кВтч

Наименование тп потребителя	Паспортные данные трансформатора										№ сч.	Планов. потребл. эл.энерг. за расчетный период		Коэф. загрузки тп-ра	Потери в тп-ра пропорцион. Мощности	
	Сном кВт	U ном кВт	I ном А	cos φ	R _{ак} кВт	U _{ск} %	R _ф кВт	То час	Тр час	Время работы тп-ра под нагрузкой по плану		Ак _т кВт·ч	Реак _т кВт·ч		Ак _т кВт·ч	Авт. потерь кВт·ч
ИТОГО: ТП за расчетный период в среднем за 1 мес.																

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провода	Уд. акт. сопр.	cos φ	Длина ВЛ L м	Время работы Тр час	Коэф. формы графика нагрузки Кф	Номинал. напряж. ВЛ Uном кВ	Потери эл.энергии в линии	
	W _а кВт·ч	W _р кВт·ч								W _а кВт·ч	W _р кВт·ч
СИП 2-16 L=17м	21900		16	0.0308	0.85	17	8760	1.15	0.22	72	6
ИТОГО: ВЛ за расчетный период в среднем за 1 мес.											

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 27.02.2017 г.
Расчет выполнил Шалаев С.В. Тел.8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и реализации услуг Тимашевских электрических сетей филиала



Котовой С.Ю.

Абонент

Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп ДМ-1-473(бесхоз) котельной №24, Краснодарский край,Тимашевский р-он, ст.Днепровская, ул.Красная 51
режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление 100000 кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора										№ оч.	Планир. потребл. за эмер. за расчетный период			Коеф. загрузки тр-ра	Потери в тр-рах пропорцион. Мощности	
	Полное время присоед. тр-ра к сети		Время работы тр-ра под нагрузкой									Акт кВт*ч	Резерв кВт*ч	Акт потреб. кВт*ч			
	Sном кВА	U ном кВ	Iном А	Iхх %	Pхх кВт	Uхх %	Pхх кВт	To час	Tр час								

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провода	Уд. акт. сопр.	cos f	Длина ВЛ	Время работы	Коефф. формы графика нагрузки	Номинал. напряж. ВЛ	Потери эл.энергии в линии	
	Wа кВт*ч	Wр кВт*ч								Уном кВт	Wлп кВт*ч
АВВГ 3х50 L=16м	100000		50	0.0093	0.85	16	8760	1.15	0.38		144

ИТОГО: ВЛ за расчетный период
В среднем за 1 мес.

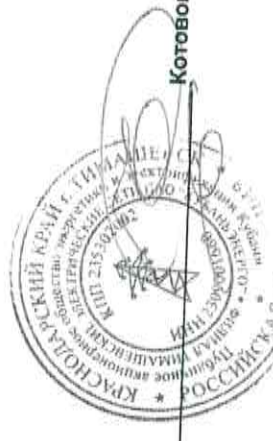
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.

Расчет выполнен Шалаев С.В. Тел.8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и реализации услуг Тимашевских электрических сетей филиала

Котовой С.Ю.



Абонент

Расчет потерь электроэнергии в электрооборудовании: АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Планируемое годовое потребление	135000	кВтч
---------------------------------	--------	------

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

ИТОГО: ВЛ за расчетный период
В среднем за 1 мес.

312 26

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.
Расчет выполнил Шпалак С.В. Тел.8(86130) 23281



Котовой С.Ю.

Абонент

Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл. энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп М-9-848 котельной №27. Краснодарский край, Тимашевский р-он, ст. Медведовская, ул. Мира 90 Г

режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление

23000

кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора										Полное время присоед. тр-ра в сети	Время работы тр-ра под нагрузкой		№ ст.	Планир. потребл. эл. энерг. за расчетный период		Коеф. загрузки тр-ра	Потери в тр-ра при норм. нагрузке	
	Сном кВА	U ном кВ	Ином А	Isx %	Rх кВт	Uхх %	Rх кВт	Uхх %	Tr час	To час		Tr час	Тр час		Акт кВтч	Рпакт кВтч		Акт потерь кВтч	Рпакт потерь кВтч

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провода	Уд. акт. сопр.	cos φ	Длина ВЛ	Время работы	Коефф. формы графика нагрузки	Номинал. напряж. ВЛ	Потери эл. энергии в линии
	Wа кВт·ч	Wр кВт·ч								
АВВГ 4х10 L=40м	23000		10	0,116	0,85	40	4368	1,15	0,38	180

ИТОГО: ВЛ за расчетный период
В среднем за 1 мес.

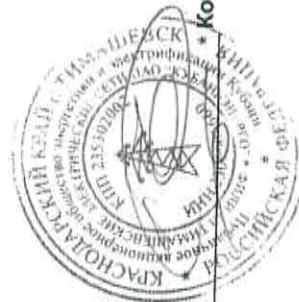
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.

Расчет выполнен Шлапак С.В. Тел.8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и реализации услуг Тимашевских электрических сетей филиала

Котовой С.Ю.



Абонент

Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп НЛ-10-166 котельной №28. Краснодарский край, Тимашевский р-он, х Новоленинский, ул.Космонавтов 1 А
режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление **26000** кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора							Полное время присоед. тр-ра к сети	Время работы тр-ра под нагрузкой- период	№ сч	Планир. потребл. эл.энерг. за расчетный период		Коэф. загрузки тр-ра	Потери в тр-рах пропорцион. мощности	
	Соед. кВА	U ном кВ	I ном А	lax %	Rex кВт	Uax %	Rax кВт	Тс час	Тр час		Акп кВт*ч	Ракп кВар*ч		Акп кВт*ч	Ракп кВар*ч

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провода	Уд. акт. сопр.	cos φ	Длина ВЛ L м	Время работы Тр час	Коэфф. формы графика нагрузки Кф	Номинал. напряж. ВЛ Uном кВ	Потери эл.энергии в линии	
	Wа кВт*ч	Wр кВар*ч								Wэл кВт*ч	Wл кВар*ч
АВВГ 4х10 L=14м	26000		10	0,0406	0,85	14	4368	1,15	0,38	84	

ИТОГО: ВЛ за расчетный период
В среднем за 1 мес.

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.

Расчет выполнил Шлапак С.В. Тел. 8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и
реализации услуг Тимашевских электрических
сетей филиала

Котовой С.Ю.



Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп РС-3-986 котельной №29, Краснодарский край, Тимашевский р-он, ст. Медведовская, ул.Азовская 3
режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление 92000 кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора						Полное время присоед. тр-ра к сети	Время работы тр-ра под нагрузкой план	№ сч.	Планир. потребл. эл.энерг. за расчетный период		Коэф. загрузки тр-ра	Потери в тр-рах пров. и кон. Мощности
	Сном кВА	U ном кВ	Isм А	Isх %	Pхх кВт	Uхх %				Акп кВтч	Рсчг кВтч		

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провода	Уд. акт. сопр.	cos φ	Длина ВЛ	Время работы	Коэфф. формы графика нагрузки	Номинал. напряж. ВЛ	Потери эл.энергии в линии
	Wа кВтч	Wр кВарч								
СИП 3х35+1х50 L=42м	92000		35	0.0348	0.85	42	8760	1.15	0.38	432

ИТОГО: ВЛ за расчетный период
В среднем за 1 мес.

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

432
36

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.

Расчет выполнил Шалаев С.В. Тел.8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и
реализации услуг Тимашевских электрических
сетей филиала

Котовой С.Ю.



Абонент

Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп Р-5-372 котельной №30. Краснодарский край, Тимашевский р-он, ст. Роговская, ул. Ленина 74 А
режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление	55000
---------------------------------	-------

квты

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора												Полное время присоед. тр-ра к сети	Время работы тр-ра под нагрузкой		№ сч	Планир. потребл. эл.энерг. за расчетный период			Коэф. загрузки тр-ра	Потери в тр-рах пропорцион. по мощности																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	Sном кВА	U ном кВ	I ном А	Iср. %	Рхз кВт	Uсд %	Рхд кВт	Тр план	Тр час	Авт кВт·ч	Рсмет кВт/ч	К		Авт потреб кВт·ч																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										</

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

[illegible]

**ИТОГО: ВП за расчетный период
В среднем за 1 мес.**

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.

Расчет выполнил Шпапак С.В. Тел. 8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и реализации услуг Тимашевских электрических сетей филиала

Котовой С.Ю.



Тимашевские электрические сети

Расчет потерь эл.энергии в электрооборудовании : АО "АТЭК" "Тимашевские тепловые сети"

Электроустановки тп НК-5-200 котельной №32, Краснодарский край, Тимашевский р-он, ст.Новококурнская, ул.Красная 2а
режим работы - круглосуточно.

Планируемое годовое потребление 28000 кВтч

Наименование ТП потребителя	Паспортные данные трансформатора										Потери в тр-рах пропускном Мощности
	Сном кВА	U ном кВ	I ном А	Iхх %	Rхх кВ	Uхх %	Rхх кВ	Тр час	Время работы тр-ра под нагрузкой Тр час	№ ст.	

ИТОГО: ТП за расчетный период
В среднем за 1 мес.

Наименование участка ВЛ	Протекание электроэнергии за расчетный период		Марка провод а	Уд. акт. сопр. Rвл Ом	cos φ	Длина ВЛ L м	Время работы Тр час	Кэф. формы нагрузки Кф	Номинал. напряж. ВЛ Uном кВ	Потери эл.энергии в линии Wвл кВт·ч
	Wа кВт·ч	Wр кВт·ч								
СИП 4*25 L=40м	28000		25	0,0464	0,85	40	4368	1,15	0,38	108

ИТОГО: ВЛ за расчетный период
В среднем за 1 мес.

ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный период (кВт ч)
ВСЕГО: потери электроэнергии за расчетный месяц (кВт ч)

Расчет выполнен по методу средних нагрузок 30.05.2017 г.
Расчет выполнен Шпапак С.В. Тел.8(86130) 23281

Заместитель директора по развитию и
реализации услуг Тимашевских электрических
сетей филиала

Котовой С.Ю.

