

Утверждены
постановлением Правительства
Кыргызской Республики
от 22 августа 2012 года N 576

ПРАВИЛА пользования электрической энергией

*(В редакции постановлений Правительства КР от 28 марта 2014 года
№ 184, 23 декабря 2015 года № 870, 29 марта 2018 года № 169, 31
декабря 2018 года № 644)*

Настоящие Правила пользования электрической энергией (далее - Правила) разработаны в соответствии с Гражданским кодексом Кыргызской Республики, законами Кыргызской Республики "Об энергетике", "Об электроэнергетике", "О защите прав потребителей" и определяют взаимоотношения потребителей электрической энергии, электроснабжающих и электропередающих организаций.

Настоящие Правила действуют на всей территории Кыргызской Республики и обязательны для юридических и физических лиц, осуществляющих деятельность по выработке, передаче, распределению, продаже или потреблению электрической энергии, а также проектированию и монтажу средств учета электрической энергии, независимо от организационно-правовой формы и формы собственности.

Глава 1 Термины, определения и сокращения

1. В настоящих Правилах употребляются следующие термины, определения и сокращения:

Аварийная броня - наименьшая подключенная мощность или расход электрической энергии, обеспечивающие при частичной или полной остановке предприятия безопасность людей, сохранность оборудования, работу аварийного и охранного освещения, вентиляции, водоотлива, канализации, циркуляционных насосов систем отопления и средств пожарной безопасности.

Аварийная разгрузка энергетической системы - режим работы энергетической системы, при котором производится уменьшение мощности электропотребления для предупреждения нарушения устойчивости работы Национальной энергетической системы Кыргызской Республики и повреждения электрического оборудования.

Автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (далее - АСКУЭ) - система, состоящая из комплекса специализированных, метрологически аттестованных технических средств, программных средств, средств связи, позволяющий производить в автоматизированном режиме коммерческий учет электрической энергии, передачу данных коммерческого учета, их обработку, включая оценку достоверности, возможность обмена данными. АСКУЭ может быть дополнена системой документирования, включая использование электронной подписи.

Блок-станция - электрическая станция потребителя, включенная непосредственно или через электрические сети других потребителей к электрическим сетям Национальной энергетической системы Кыргызской Республики и подчиняющаяся ее диспетчерскому управлению.

Бытовой абонент (потребитель) - гражданин, использующий энергию по договору энергоснабжения для собственных бытовых нужд.

Граница собственности или балансовой принадлежности - линия раздела системы электроснабжения между владельцами (пользователями).

Граница эксплуатационной ответственности - линия раздела системы электроснабжения между владельцами (пользователями), ответственными за обеспечение надлежащего технического состояния и безопасности ее элементов, устанавливаемая в соответствии с законодательством Кыргызской Республики и отраженная в договоре.

Зона эксплуатационной ответственности - часть системы электроснабжения, расположенная между границей собственности (балансовой принадлежности) и границей эксплуатационной ответственности.

Договор (Контракт) - соглашение на электроснабжение, поставку, продажу или передачу электрической энергии, определяющее права, обязанности и ответственность между субъектами его заключившими.

Дополнительные условия применяются только после решения уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики в области энергетики.

Договорная мощность - мощность, разрешенная к потреблению на условиях, указанных в Договоре (Контракте).

Измерительная система - совокупность определенным образом соединенных между собой средств измерений (трансформаторов напряжения и трансформаторов тока) и других технических устройств (компонентов системы, образующих измерительный канал), реализующая процесс измерений с нормированной точностью и обеспечивающая получение результатов измерений, выраженных в узаконенных единицах физических величин.

Интегрированные организации - организации, осуществляющие более одной лицензируемой деятельности в области электроэнергетики.

Контрольные средства коммерческого учета электрической энергии и мощности (контрольные средства коммерческого учета) - совокупность метрологически аттестованных измерительных устройств и приборов учета электрической энергии и мощности, внесенных в реестр средств измерения Кыргызской Республики, на основании показаний которых в точке учета определяется расход электрической энергии и потребляемой мощности, используемых для контроля средств коммерческого учета.

Контрольные средства коммерческого учета могут заменять средства коммерческого учета, в случае выхода их из строя.

Класс точности применяемых средств учета должен соответствовать требованиям, предъявляемым к средствам коммерческого учета.

Лицензиат электроэнергетической деятельности (далее - лицензиат) - физическое или юридическое лицо, осуществляющее деятельность по экспорту, импорту электрической энергии, а также производству, передаче, распределению или продаже электрической энергии на основании лицензии, полученной на соответствующий вид деятельности, согласно законодательству Кыргызской Республики.

Максимум нагрузки Национальной энергетической системы Кыргызской Республики - периоды времени наибольшего значения активной нагрузки.

Национальная электрическая сеть - система средств передачи электрической энергии высокого напряжения.

Национальная энергетическая система Кыргызской Республики - существующий комплекс электрических станций, электрических сетей, в том числе, Национальная электрическая сеть, связанных общностью режима работы и имеющих централизованное оперативное управление, осуществляемое диспетчерской службой.

Независимый поставщик - физическое или юридическое лицо, имеющее в своей собственности, управлении и (или) хозяйственном ведении электрические сети и (или) станции, и (или) гарантирующий исполнение своих обязательств путем внесения депозита на расчетный счет уполномоченного банка в размере оплаты услуг по передаче электрической энергии в расчетный период, и осуществляющий поставку (продажу) электрической энергии по нерегулируемой цене

свободным потребителям через электрические сети электропередающей и (или) электроснабжающей организации, и имеющий лицензию на соответствующий вид деятельности согласно законодательству Кыргызской Республики.

Нерегулируемый тариф - договорная цена на электроэнергию, поставляемую на рынок независимым поставщиком, объемы которой и минимальная цена на которую устанавливаются уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики в области энергетики.

Окончательный расчет - расчет за потребленную энергию и мощность, и (или) услуги по передаче электрической энергии по истечении расчетного периода, определенного условиями Договора (Контракта).

Оптовый покупатель-продавец - физическое или юридическое лицо, имеющее в своей собственности электрические сети, осуществляющее оптовую покупку электрической энергии, ее распределение, передачу и продажу и имеющее лицензию на соответствующий вид деятельности согласно законодательству Кыргызской Республики.

Основной потребитель - покупатель электрической энергии и мощности из электрической сети высокого напряжения непосредственно у вырабатывающего предприятия.

Перерыв в подаче электрической энергии - прекращение подачи электрической энергии в точку подключения, за исключением перерыва, вызванного успешным действием автоматических устройств или отключением линии (линий) электропередачи, не приводящее к ограничению потребления электрической энергии и мощности, установленных Договором (Контрактом).

Платежный документ - счет-фактура, платежное поручение, счет, на основании которого производятся финансовые расчеты между сторонами Договора (Контракта).

Поставщик (продавец) электрической энергии - физическое или юридическое лицо, осуществляющее поставку (продажу) выработанной и (или) купленной электрической энергии электроснабжающим организациям, потребителям-перепродавцам и оптовым покупателям-продавцам по регулируемому тарифу и имеющее лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно законодательству Кыргызской Республики.

Потребитель (далее - потребитель) - физическое или юридическое лицо, электрические сети или приемники электрической энергии которого непосредственно присоединены к электрическим сетям электроснабжающей организации, и имеющее с ней Договор (Контракт) на электроснабжение.

Потребитель-перепродавец - физическое или юридическое лицо, имеющее в своей собственности электрические сети, осуществляющее покупку электрической энергии и мощности у электроснабжающих организаций и (или) поставщиков для собственного потребления и для продажи по регулируемому тарифу и имеющее лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно законодательству Кыргызской Республики.

Предоплата - предварительная оплата за электроэнергию и (или) мощность и (или) услуги по передаче электрической энергии, определенные условиями Договора (Контракта).

Прибор учета электрической энергии (счетчик) - метрологически аттестованное устройство для измерения количества электрической энергии, перемещаемой по элементу электрической сети и, как правило, регистрирующее получасовое значение мощности.

Приемник электрической энергии - установка или прибор, предназначенный для приема, преобразования и использования электрической энергии.

Промежуточный расчет - оплата потребленной электрической энергии и мощности и (или) услуги по передаче электрической энергии в течение расчетного периода на основании показаний средств коммерческого учета электрической энергии, определенного условиями Договора (Контракта).

Разрешенная мощность - мощность, разрешенная величина которой указывается в технических условиях на подключение.

Расчетный период - это период времени, за который должна быть учтена потребленная электрическая энергия и мощность и (или) услуга по передаче электрической энергии для оплаты.

Регулируемый тариф - тариф на электрическую энергию и мощность и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии по любым электрическим сетям, устанавливаемый уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики в области энергетики с согласия Жогорку Кенеша Кыргызской Республики.

Свободный потребитель - физическое или юридическое лицо, покупающее электрическую энергию и мощность у независимого поставщика.

Средства коммерческого учета электрической энергии и мощности (средства коммерческого учета) - совокупность метрологических аттестованных измерительных устройств и приборов учета электрической энергии и мощности, внесенных в Государственный реестр средств измерений Кыргызской Республики, на основании показаний которых в точке учета определяется расход электрической энергии и мощности, подлежащие оплате.

Средства учета электрической энергии - совокупность измерительных устройств и приборов учета электрической энергии.

Срок исковой давности - исковой давностью признается срок для защиты права по иску лица, права которого нарушены. Общий срок исковой давности устанавливается в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

Субпотребитель (субабонент) - физическое или юридическое лицо, электрические сети которого непосредственно подключены к электрическим сетям основного потребителя и имеющее Договор (Контракт) на электроснабжение с электроснабжающей организацией или поставщиком.

Тариф на электрическую энергию и мощность - система ставок, по которым производят расчет за потребленную электрическую энергию и мощность.

Технологическая броня электроснабжения - наименьшая потребляемая мощность и (или) расход электрической энергии и продолжительность времени, необходимые для завершения технологического процесса, цикла производства, после чего могут быть отключены соответствующие приемники электрической энергии.

Точка подключения - согласованная точка физического соединения электрических сетей и (или) распределительное устройство электрических станций, принадлежащих различным собственникам.

Точка потребления - точка присоединения приемника электрической энергии потребителя к электрической проводке жилых домов, установленная на розетках или электрических патронах ламп освещения (применяется только для бытовых абонентов).

Точка учета расхода электрической энергии (точка поставки) - точка подключения, как правило, в которой с помощью средства коммерческого учета определяются максимальное значение мощности и количество потребленной электрической энергии, используемые при коммерческих расчетах. Точка учета, как правило, должна находиться на границе собственности и указываться в Договоре (Контракте).

Технические условия (далее - ТУ) - документ, регламентирующий объем исполнения получателем технических требований, обязательных для подключения к электрическим сетям и распределительным устройствам электрических станций.

Установленная мощность электрических приемников потребителя электрической энергии (далее - установленная мощность) - сумма паспортных значений электрических приемников, установленных у потребителя и подключенных к электрическим сетям.

Форс-мажорные обстоятельства - события, вызванные чрезвычайными и непреодолимыми в данной ситуации обстоятельствами, действие которых невозможно упредить посредством практики высокопрофессионального персонала.

Электропередающая организация - физическое или юридическое лицо, осуществляющее деятельность по передаче электрической энергии по электрическим сетям и (или) распределительным устройствам электрических станций, которые находятся в его собственности, по регулируемым тарифам, и имеющее лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно законодательству Кыргызской Республики.

Электроснабжающая организация - физическое или юридическое лицо, осуществляющее деятельность по распределению и (или) продаже электрической энергии и мощности по регулируемому тарифу, владеющее электрическими сетями или которые находятся в его управлении или полном хозяйственном ведении, и имеющее лицензию на соответствующий вид деятельности, согласно законодательству Кыргызской Республики.

Электроснабжение - продажа электрической энергии и мощности электроснабжающей организацией потребителю.

(В редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года № 184)

Глава 2

Общие положения

2. Юридическим и физическим лицам, желающим производить электрическую энергию для собственного пользования в пределах до 1000 кВт, не требуется лицензия на производство. При мощности более 1000 кВт они должны получить лицензию уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики в области энергетики.

Юридическим и физическим лицам, производящим электрическую энергию для собственных нужд, запрещено осуществлять подключение к Национальной энергетической сети Кыргызской Республики, а также продажу электрической энергии третьим лицам без соответствующего разрешения.

3. Пользование электрической энергией осуществляется на основании Договора (Контракта), который заключается между электроснабжающей организацией и потребителем электрической энергии (Типовой договор на снабжение электрической энергией бытовых потребителей) - (приложение 2), (Контракт на снабжение электрической энергией небытовых потребителей) - (приложение 1).

Приложения к Договору и Контракту являются его неотъемлемыми частями.

В приложение к Контракту, по согласию сторон, могут вноситься изменения, не противоречащие настоящим Правилам и законодательству Кыргызской Республики.

4. Договор (Контракт) содержит сведения о присоединенных к сетям потребителя иных субпотребителей (наименование, мощность, электропотребление, расчетные электросчетчики, тарифы и другие сведения).

5. Заключение, изменение, расторжение или продление Договора (Контракта) на снабжение электрической энергией осуществляются только в соответствии с требованиями законодательства Кыргызской Республики и настоящих Правил.

6. Потребители, которые передают электрическую энергию субпотребителям или отпускают электроэнергию от своих электростанций (блок-станций), заключают с электроснабжающей организацией Договор (Контракт) на общее (суммарное) количество энергии, необходимое для собственного потребления, с учетом отпуска электрической энергии субпотребителю (субабоненту).

Взаимоотношения между потребителями и субпотребителями регулируются заключаемыми между ними Договорами (Контрактами) на снабжение электрической энергией. В случае получения потребителем лицензии на право осуществления предпринимательской деятельности по передаче электрической энергии, дальнейшие взаимоотношения регулируются условиями и правилами этой лицензии, договорами (контрактами) на передачу электрической энергии и Договором (Контрактом) между субпотребителем и потребителем на поставку электрической энергии. При этом потребитель выступает перед субпотребителем в качестве электроснабжающей организации.

6-1. Потребители, электрические сети которых технически не рассчитаны на передачу электроэнергии сверх договорной мощности, не вправе передавать по своим сетям электроэнергию другим потребителям.

Электропередающие и электроснабжающие организации не вправе передавать электроэнергию потребителям по электрическим сетям, технически не рассчитанным на присоединение электроустановок потребителей сверх договорной мощности.

(В редакции постановления Правительства КР от 31 декабря 2018 года № 644)

7. Неразрешенные спорные вопросы между потребителем и электроснабжающей организацией решаются в соответствии со сроками и процедурами, установленными законодательством Кыргызской Республики.

8. Государственный контроль и надзор за электроустановками, независимо от их организационно-правовой формы и форм собственности, осуществляется уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии.

9. Уполномоченный государственный орган Кыргызской Республики в области энергетики в части регулирования деятельности лицензиатов и уполномоченный государственный орган Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии, а также их уполномоченные представители имеют право доступа на территорию, к объектам, а также документам Лицензиата для проверки его лицензируемой деятельности. При этом, Лицензиат обязан оказать им необходимую помощь для своевременного осуществления контрольной деятельности.

Глава 3

Технические условия на присоединение электрических установок потребителей электрической энергии

(Утратила силу

в соответствии с постановлением Правительства КР от 29 марта 2018 года № 169)

Глава 4

Допуск к эксплуатации электрических установок

22. Все вновь вводимые или реконструируемые электрические установки должны быть выполнены в соответствии с нормативными документами по строительству и устройству электрических установок, обеспечены проектной документацией, согласованной в установленном порядке и технической приемо-сдаточной документацией.

23. До пуска электрических установок в эксплуатацию новые и реконструированные электрические установки должны пройти приемо-сдаточные испытания и быть приняты владельцем от монтажно-наладочной организации по акту. После этого владелец при участии генерального подрядчика предоставляет уполномоченному государственному органу Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии необходимую проектную и техническую приемо-сдаточную документацию, документацию по результатам испытаний и измерений, а также возможность технического осмотра электрической установки. Осмотр электрических установок оформляется актом и при отсутствии нарушений выдается разрешение на допуск к эксплуатации, который оформляется в виде наряда на подключение.

24. Разрешение на допуск в эксплуатацию электрооборудования выдается уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии при наличии у заказчика лица, ответственного за электрическое хозяйство, и, при необходимости, соответствующего электротехнического персонала или Договора на обслуживание электрических установок владельца специализированной организацией, имеющей на это право.

25. Наряд на подключение вновь вводимых (реконструируемых) электрических установок выдается уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии после заключения Договора с организацией, к электрическим сетям которой производится подключение.

26. В процессе строительства кабельной линии, заказчик должен предъявить инспектору уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии разрешительные документы на прокладку кабеля, и получить разрешение на:

- 1) приемку траншеи в раскатку;
- 2) приемку проложенного кабеля перед засыпкой.

27. Лицензиаты и субъекты хозяйственной деятельности, уставы которых предусматривают проведение испытаний электрооборудования электротехническими лабораториями для контроля за собственным оборудованием или для проведения таких работ у других владельцев, должны получить разрешение в уполномоченном государственном органе Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии на допуск персонала к таким работам.

28. При выявлении в электроустановках потребителей и лицензиатов недостатков в монтаже, отступлений от выданных ТУ, отклонений от проектной документации, нормативных документов по строительству и устройству электроустановок или при отсутствии подготовленного персонала для обслуживания этих установок, допуск электроустановок в эксплуатацию до устранения обнаруженных недостатков запрещается.

Запрещается допуск в эксплуатацию автономных источников электроснабжения, схема подключения которых не предусматривает автоматическое или ручное устройство (перекидной рубильник), исключающее подачу напряжения во внешнюю сеть.

29. Порядок допуска в эксплуатацию распространяется на вновь вводимые и реконструируемые электроустановки на всех потребителей и лицензиатов напряжением до и выше 1000 В.

30. Электроустановки потребителя с временным характером работы, после их отключения вводятся в работу по наряду на подключение. Потребитель предъявляет представителю уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии протоколы испытаний, измерений и электроустановку для осмотра.

31. Подключение электроустановки должно быть выполнено персоналом организации, к электрическим сетям которой производится подключение на основании наряда на подключение, в течение 5 дней с даты его выдачи.

32. Уполномоченный государственный орган Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии не несет ответственности за повреждение электроустановок во время их эксплуатации потребителем.

Глава 5

Взаимоотношение сторон

(Название главы в редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года № 184)

33. Граница собственности между потребителем и лицензиатом, к которому подключен потребитель, оформляется актом границы балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон между потребителем и лицензиатом, который является обязательным приложением к Договору.

34. Граница собственности между бытовым потребителем и лицензиатом, к которому он подключен, устанавливается:

1) для многоквартирных жилых домов при воздушном вводе - на изоляторах, установленных на здании, при подземном вводе - на изоляторах или болтовом соединении кабеля, подключенного к вводному устройству, которое установлено в доме или в его обособленной части;

2) для домов индивидуальной застройки, а также садоводческих товариществ, жилищно-строительных, гаражно-строительных и дачных кооперативов, отдельно стоящих гаражей (боксов,

других помещений) - индивидуально на основании акта разграничения собственности, подписанного владельцем дома или правлением садоводческого товарищества, жилищно-строительного, гаражно-строительного и дачного кооперативов и лицензиатом.

Акт разграничения собственности является неотъемлемой частью Договора.

35. Граница ответственности между лицензиатом и бытовым потребителем устанавливается в точке потребления электрической энергии.

36. Граница собственности в электроустановках напряжением 1000 В и выше устанавливается:

1) на соединителе проходного изолятора воздушной линии с внешней стороны закрытых распределительных устройств и на выходе провода из натяжного зажима порталной оттяжной гирлянды изоляторов открытых распределительных устройств;

2) на концевиках кабельных вводов питающих или отходящих линий.

Ответственность за техническое состояние вышеуказанных соединений несет организация, в собственности которой находится подстанция, распределительное устройство и линия электропередачи.

37. Граница ответственности за состояние и обслуживание линий электропередачи напряжением 1000 В и выше, имеющих ответвления (глухие или через разъединители), которые принадлежат разным организациям, устанавливается на опоре основной линии, где выполнена отпайка. Ответственность за состояние зажимов, которые присоединяют отпайку, несет организация, являющаяся собственником основной линии.

38. Потребитель несет ответственность и обеспечивает сохранность средств учета, устройств автоматической частотной разгрузки и других средств системной автоматики, установленных на его подстанциях или распределительных устройствах.

39. При эксплуатации электроустановок потребитель обязан оплачивать стоимость услуг, оказанных лицензиатом, в сроки, определенные настоящими Правилами.

40. В целях обеспечения надежной, экономичной и безопасной эксплуатации электрооборудования потребитель обязан:

1) обеспечивать эксплуатацию электротехнического оборудования в соответствии с требованиями заводов-изготовителей оборудования и другими нормативно-техническими документами;

2) совершенствовать схему электроснабжения с выведением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие подачу напряжения для покрытия технологической и аварийной брони при проведении аварийных разгрузок в Национальной энергосистеме;

3) обеспечить независимое резервное питание для электрических приемников первой категории;

4) выполнять требования лицензиата относительно характеристик и устройств релейной защиты и автоматики на электротехническом оборудовании потребителя;

5) согласовывать с лицензиатом применение схемы автоматического включения резерва;

6) соблюдать оперативную дисциплину;

7) производить в соответствии с Договором непрерывный, периодический или эпизодический контроль показателей качества электрической энергии на границе собственности сторон, в случаях, когда электроустановки потребителя влияют на качество электрической энергии;

8) осуществлять мероприятия по улучшению качества электрической энергии в своих сетях;

9) обеспечивать необходимый учет электрической энергии и мощности в соответствии с нормативными документами по устройству электроустановок, Договором (Контрактом) и действующими тарифами на электрическую энергию;

10) осуществлять противоаварийные, противопожарные мероприятия и соблюдать технику безопасности;

11) производить проверку состояния, профилактические испытания и ремонт принадлежащих ему электроустановок и защитных средств, а также ремонт помещений распределительных устройств и трансформаторов в необходимых объемах и в соответствующие сроки;

12) не допускать безучетного потребления электрической энергии;

13) обеспечивать беспрепятственный доступ по их служебным удостоверениям представителей:

- уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии для контроля за рациональным использованием электрической энергии и надзора за организацией технической эксплуатации и состоянием электротехнического оборудования и техники безопасности, состоянием и организацией средств коммерческого учета электрической энергии;

- уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики в области энергетики за соблюдением лицензируемой деятельности;

- лицензиата, с которым имеется Договор на электроснабжение, поставку и (или) передачу электрической энергии, до точки потребления электрической энергии, а также к средствам коммерческого учета электрической энергии и мощности или АСКУЭ.

По результатам проверки (посещения) вышеуказанные представители обязаны составить акт, ознакомить с его содержанием и один экземпляр акта вручить потребителю, либо его уполномоченному лицу.

41. Потребитель обязан немедленно сообщать:

1) лицензиату обо всех нарушениях в средствах коммерческого учета электрической энергии, об авариях, связанных с отключением питающих линий, о всех обнаруженных неисправностях электрического оборудования, принадлежащего лицензиату и находящегося в помещении или на территории потребителя;

2) в уполномоченный государственный орган Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии об авариях, связанных с повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, а также о фактах противоречий действий персонала лицензиата настоящим Правилам;

3) в уполномоченный государственный орган Кыргызской Республики в области энергетики о нарушениях лицензиатом условий и правил осуществления лицензируемой деятельности.

42. Потребитель обязан обеспечить доступ персоналу лицензиата для выполнения оперативных переключений, к обслуживанию средств коммерческого учета электрической энергии и противоаварийной системной автоматики, к выполнению работ, связанных с сооружением (строительством) и ремонтом электрических сетей лицензиата, расположенных на его территории или в электроустановках потребителя.

Организация, выполнявшая работы, после их завершения обязана за свой счет привести в надлежащее состояние помещение и территорию, на которой были выполнены работы.

43. Потребитель в соответствии с законодательством Кыргызской Республики:

1) возмещает материальный ущерб:

- вызванный эксплуатацией электротехнического оборудования, повлиявшего на качество электрической энергии и приведшего к невыполнению лицензиатом условий Договора с другими потребителями;

- возникший из-за развития аварийных отключений, происшедших в сетях лицензиата по вине потребителя электрической энергии (отказ устройства релейной защиты и автоматики, коммутационного оборудования и другие действия);

2) восстанавливает электрические сети сторонних организаций при их повреждении по его вине;

3) производит восстановление, ремонт и замену средств коммерческого учета электрической энергии при их повреждении по его вине.

44. При наличии особых условий производства и эксплуатации электрооборудования (подземные, взрывоопасные производства, электротяга), не учтенных соответствующими нормативными документами по технической эксплуатации электроустановок потребителей и техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, Потребитель обязан иметь специальные инструкции по эксплуатации и безопасному обслуживанию этого оборудования.

45. Вывод в ремонт, а также включение после ремонта линий электропередачи, распределительных пунктов и трансформаторных подстанций электропередающей организации, через электрические сети которой транзитом передается электрическая энергия другим потребителям, осуществляется только с разрешения организации, осуществляющей передачу и (или) поставку электрической энергии, согласно заключенному Договору (Контракту).

46. Лицензиат обязан:

1) в течение 6 месяцев возместить потребителю материальные затраты по приобретению материалов, установке и ремонту электрооборудования, находящегося в собственности лицензиата;

2) обеспечивать бесперебойное электроснабжение потребителей, имеющих категорированные электрические приемники, внешние схемы электроснабжения которых отвечают требованиям нормативно-технических документов;

3) осуществлять контроль показателей качества электрической энергии в своих и осуществлять мероприятия по улучшению качества электрической энергии в электрических сетях;

4) обеспечивать учет электрической энергии и мощности согласно настоящим Правилам и заключенному Договору (Контракту);

5) осуществлять противоаварийные, противопожарные мероприятия и мероприятия по технике безопасности;

6) оперативно оповещать потребителей о нарушениях, связанных с перерывами в электроснабжении, их причинах и сроках восстановления нормального режима электроснабжения, обо всех неисправностях оборудования, устройств релейной защиты и автоматики, питающих и распределительных линий потребителя, находящихся в помещении или на территории лицензиата;

7) согласовывать с потребителем порядок применения графика и объемы ограничения потребления электрической энергии и мощности;

8) согласовывать с потребителем сроки и длительность плановых отключений;

9) устанавливать в Договоре (Контракте) обоснованное количество и продолжительность перерывов в подаче электрической энергии в результате аварийных и плановых отключений питающих линий электропередачи или другого оборудования, если это приводит к ограничениям в работе технологического оборудования потребителя или перерывам в электроснабжении;

10) обеспечить беспрепятственный доступ по служебным удостоверениям представителей:

- уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии - для контроля за рациональным использованием электрической энергии, надзора за организацией технической эксплуатации и состоянием электротехнического оборудования и техники безопасности, состоянием средств коммерческого учета электрической энергии;

- уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики в области энергетики - для контроля за соблюдением условий лицензируемой деятельности;

- потребителя, с которым имеется Договор (Контракт) на электроснабжение и (или) передачу электрической энергии - к средствам коммерческого учета электрической энергии и мощности или АСКУЭ, принадлежащим потребителю.

Проверяющая сторона обязана зарегистрироваться в журнале посещения лицензиата, а результаты проверки (посещения) оформить актом, один экземпляр которого вручить лицензиату.

47. Лицензиат для бытовых потребителей обеспечивает надлежащее техническое состояние и безопасность электрических сетей или общей домовой собственности, находящихся в

собственности бытового потребителя электрической энергии, от границы собственности сторон до точки потребления.

Ответственность за состояние контактных соединений на границе собственности электрической сети в домах, принадлежащих жилищным организациям, учреждениям и прочим непроизводственным потребителям, несет лицензиат.

48. Лицензиат обеспечивает доступ персонала потребителя к обслуживанию и ремонту его электрооборудования, расположенного на территории лицензиата.

Персонал организации, выполнявший работы, после их завершения обязан за свой счет привести в надлежащее состояние помещение и территорию, на которой были выполнены работы.

49. Лицензиат несет ответственность и обеспечивает качество электрической энергии на границе собственности, отвечающее требованиям нормативных документов к качеству электрической энергии, и согласно Договору (Контракту).

50. Лицензиат возмещает потребителю нанесенный материальный ущерб за перерывы в электроснабжении по его вине.

Время перерыва определяется обобщенно по документации потребителя и лицензиата с момента прекращения или ограничения подачи электрической энергии до установления необходимого уровня напряжения и частоты в соответствии с Договором (Контрактом).

51. Электрическая энергия, недопоставленная потребителю по вине лицензиата из-за вводимых ограничений потребления электрической энергии, определяется как разница между среднесуточным потреблением электрической энергии за ближайший расчетный период с непрерывным электроснабжением, предшествующим ограничению, и фактическим среднесуточным потреблением за расчетный период, когда имел место недоотпуск электрической энергии потребителю, а также по оперативной документации потребителя и лицензиата.

Лицензиат по согласованию с потребителем может возместить недоотпущенное ему количество энергии в дни, оставшиеся в текущем или в последующем расчетном периоде.

52. В случае отпуска потребителю электрической энергии, параметры качества которой выходят за пределы допустимых величин, указанных в Договоре (Контракте), лицензиат оплачивает потребителю материальный ущерб в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

Лицензиат не несет ответственности перед потребителем за отпуск электрической энергии низкого качества и не оплачивает стоимость материалов, израсходованных при выпуске потребителем некачественной продукции за период, в течение которого потребитель не придерживался установленного режима электропотребления и допускал превышение потребляемой мощности сверх установленной Договором (Контрактом) величины.

53. Лицензиат не несет материальной ответственности перед потребителем за недопоставку электрической энергии, вызванной:

- 1) форс-мажорными обстоятельствами;
- 2) неправильными действиями персонала потребителя, приведших к отключению электрической энергии в электрических сетях;
- 3) условиями ограничения или прекращения подачи электрической энергии потребителям, предусмотренными в главе 10 настоящих Правил и оговоренными в Договоре (Контракте);
- 4) повреждением оборудования потребителя, которое повлекло за собой отключение питающей линии;
- 5) нарушением потребителем режимов потребления электрической энергии и мощности, указанных в Договоре (Контракте).

54. Потребитель имеет право обратиться к лицензиату с письменным заявлением в случае необоснованного перерыва или отклонения параметров электрической энергии, сверх оговоренных в Договоре (Контракте) величин, в результате чего он понес убытки, необходимости уточнения вопросов, связанных с оплатой за электрическую энергию, и по другим вопросам.

Лицензиат обязан в двухнедельный срок направить потребителю ответ на его письменное заявление.

55. В случае, если потребитель не получил ответа на свое письменное заявление или по каким-либо причинам его не удовлетворяет ответ лицензиата, потребитель имеет право обратиться в уполномоченный государственный орган Кыргызской Республики в области энергетики.

Решения уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики в области энергетики по результатам рассмотрения жалоб, заявлений и предложений являются обязательными для исполнения всеми предприятиями, связанными с выработкой, передачей и распределением электрической энергии, всеми потребителями, независимо от форм собственности, а также должностными лицами и гражданами.

При несогласии потребителя или лицензиата с вынесенным уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики в области энергетики решением, он может обратиться в судебные органы.

Глава 6

Установка и эксплуатация технических средств учета и управления электропотреблением

56. Электроустановки потребителей и (или) лицензиата должны быть обеспечены необходимыми средствами коммерческого учета или АСКУЭ, техническими средствами контроля и управления электропотреблением, а также регистрирующими приборами контроля качества электрической энергии, которые устанавливаются в соответствии с требованиями нормативных документов по устройству электроустановок и других нормативных документов.

Электроустановки потребителей и (или) лицензиатов с разрешенной в точке подключения мощностью 500 кВт и выше должны быть оснащены средствами коммерческого учета и контрольными средствами коммерческого учета.

Для учета перетоков электрической энергии в качестве средств коммерческого учета следует устанавливать счетчики прямого и обратного направления тока.

Все индукционные электросчетчики, применяемые в качестве средств коммерческого учета, должны быть оснащены стопором, исключающим обратное вращение диска.

57. Присоединение к электрическим сетям лицензиата электроустановок потребителя, не имеющих средств коммерческого учета, запрещено.

58. Для расчетов за потребленную электрическую энергию и мощность между потребителем и лицензиатом должны применяться средства коммерческого учета или АСКУЭ, соответствующие характеру работы электрических приемников, занесенные в Государственный реестр средств измерений и допущенные к использованию при расчетах в Кыргызской Республике, при этом для небытовых потребителей для расчетов за потребленную электрическую энергию должны использоваться АСКУЭ.

Средства коммерческого учета и измерительные трансформаторы, применяемые в схемах средств коммерческого учета или АСКУЭ, должны соответствовать нормативным документам по устройству электроустановок по классу точности и нормативным документам метрологии - по сроку государственной поверки.

Средства коммерческого учета перед их установкой у потребителя должны пройти государственную поверку в порядке, установленном Законом Кыргызской Республики "Об обеспечении единства измерений", с обязательным навешиванием пломб с индивидуальным номером.

В процессе эксплуатации средства коммерческого учета электрической энергии должны проходить периодическую поверку со сроком, установленным вышеуказанным Законом Кыргызской Республики.

Для потребителей, электроустановки которых создают мгновенные, часто повторяющиеся нагрузки (сварочное оборудование), в качестве расчетных средств коммерческого учета допускается применять только электронные счетчики электрической энергии.

Для схем коммерческого учета, в которых используются высоковольтные измерительные трансформаторы, конструктивные особенности которых предусматривают применение предохранителей (или устройств, выполняющих аналогичную функцию) на высоком напряжении, применяемые средства коммерческого учета должны иметь устройства регистрации событий.

АСКУЭ должна использовать лицензионную программу и быть обеспечена паролем, устанавливаемым лицензиатом, исключая несанкционированный доступ.

Средства коммерческого учета активной (реактивной) электрической энергии и мощности устанавливаются в соответствии, с требованиями нормативных документов по устройству электроустановок и должны им отвечать.

(В редакции постановления Правительства КР от 23 декабря 2015 года № 870)

59. Учет электрической энергии осуществляется в соответствии с действующими тарифами на электроэнергию.

60. Для каждой тарифной группы потребителя должны быть установлены отдельные средства коммерческого учета. Потребители, рассчитываемые по дифференцированному тарифу, должны иметь многотарифные средства коммерческого учета.

61. Приобретение, установка, государственная поверка и аттестация средств коммерческого учета, АСКУЭ, технических средств контроля и управления электропотреблением, приборов контроля качества электрической энергии, устройств для передачи информации лицензиату производится для:

- 1) бытовых потребителей, подключенных к электрическим сетям лицензиата, - за счет средств лицензиата;
- 2) бытовых потребителей, проживающих на правах найма в ведомственных или муниципальных домах, - за счет владельца дома;
- 3) небытовых потребителей - за счет собственных средств.

(В редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года № 184)

62. Ответственность за сохранность, целостность средств коммерческого учета или АСКУЭ, а также пломб возлагается:

- 1) за техническое состояние средств коммерческого учета или АСКУЭ - на организацию, в собственности которой они находятся;
- 2) за сохранность средств коммерческого учета или АСКУЭ - на организацию, в электроустановке которой они установлены;
- 3) для электросчетчиков, по которым осуществляется учет потребленной электрической энергии общедомовыми нуждами (коридорное освещение) в многоквартирных жилых домах - на организацию, обязанную осуществлять эксплуатацию электрооборудования общедомовых нужд.

63. Для технического учета электрической энергии (контроль над соблюдением установленных норм расхода электрической энергии) дополнительно устанавливаются средства учета в отдельных цехах, на энергоемких агрегатах, технологических линиях. Такие средства учета относятся к техническим средствам учета электрической энергии.

64. Технические средства учета электрической энергии находятся на балансе потребителя. Их обслуживание осуществляется потребителем или иной организацией по Договору.

65. В жилых домах и квартирах, в том числе принадлежащих гражданам на правах частной собственности, устанавливается одно расчетное средство коммерческого учета для каждого бытового потребителя.

Учет отпуска электрической энергии на освещение лестничных клеток, работу лифтов, насосов и т.п. производится отдельно для каждой тарифной группы.

66. Периодическая поверка средств коммерческого учета и АСКУЭ производится с периодичностью, установленной нормативными документами по метрологии.

67. Плановая поверка средств коммерческого учета производится только лицензиатом, при этом:

- 1) средств коммерческого учета, находящихся на балансе лицензиата - за счет лицензиата;

2) средств коммерческого учета, находящихся на балансе потребителя - за счет потребителя.

68. В случае подключения нового потребителя к электрической сети, регистрация средств коммерческого учета или АСКУЭ должна быть выполнена лицензиатом в течение 5 дней с даты подачи напряжения на электроустановки потребителя, без дополнительного заявления со стороны потребителя.

69. При краже, порче электрооборудования, средств коммерческого учета или АСКУЭ, восстановление имущества производится виновной стороной, либо организацией (лицом), отвечающей за сохранность оборудования.

При отсутствии виновных лиц восстановление производится стороной, на чьем балансе находится поврежденное оборудование.

70. Учет активной и реактивной энергии и мощности для расчетов между лицензиатом и потребителем должен производиться в точке учета.

71. Средства коммерческого учета потребителя или лицензиата, подлежащие регистрации, должны иметь на креплении кожухов пломбы со сроком государственной поверки, отвечающие требованиям нормативных документов по устройству электроустановок, а также пломбу с индивидуальным номером. После регистрации, крышки клеммников для их подключения должны быть опломбированы пломбами с индивидуальным номером, принадлежащим лицензиату.

При установке средств коммерческого учета потребителя в электроустановках лицензиата, первый обязан навесить собственные номерные пломбы наравне с номерными пломбами лицензиата.

Результаты регистрации коммерческих средств учета оформляются протоколом, который хранится у потребителя и лицензиата.

72. Все электрические цепи средств коммерческого учета или АСКУЭ, привода разъединителей трансформаторов напряжения, которые применяются в схемах средств коммерческого учета, сборки зажимов в проводке к средствам коммерческого учета, измерительные трансформаторы тока, используемые в схемах средств коммерческого учета, должны иметь приспособления для пломбирования и пломбироваться лицензиатом. В электрических установках 0,4 кВ трансформаторы тока, а также приборы учета должны устанавливаться в специальные щиты, имеющие приспособления для навешивания пломб и пломбироваться пломбами с индивидуальным номером.

73. При перестановке, замене, изменении в загрузке измерительных трансформаторов, используемых в схемах расчетных средств учета, а также проведении каких-либо работ, связанных с нарушением или изменением схемы средств коммерческого учета электрической энергии, потребитель обязан перед началом работ письменно известить лицензиата и получить разрешение на проведение работ.

Во время проведения вышеуказанных работ учет электрической энергии может производиться по временной схеме, согласованной с лицензиатом. При невозможности создания временной схемы учета электрической энергии расчеты за электроэнергию производятся по соглашению сторон, оформляемому отдельным документом.

74. Для подключения контрольных средств коммерческого учета не могут применяться измерительные трансформаторы, контрольные кабели и оборки зажимов, используемые в схемах средств коммерческого учета.

Контрольные средства коммерческого учета должны быть выполнены в соответствии с пунктами 58, 66, 71, 72, 73 настоящих Правил.

Глава 7

Отпуск электрической энергии потребителям и режимы ее потребления

75. Отпуск электрической энергии всем потребителям производится лицензиатом в соответствии с заключенными Договорами (Контрактами).

76. Небытовой потребитель электрической энергии обязан в срок, определенный Контрактом, указать планируемую потребность в электрической энергии и мощности на последующий год, с поквартальной разбивкой.

77. При необходимости изменения договорных объемов потребления электрической энергии небытовой потребитель может обратиться к лицензиату не позднее 20 числа текущего месяца для изменения объемов потребления в следующем месяце (квартале).

78. Объемы потребления электрической энергии и мощности, порядок участия потребителя в графиках ограничения, порядок их применения при возникновении аварийной ситуации в Национальной энергетической системе Кыргызской Республики указываются в Договоре (Контракте).

79. Лицензиат доводит до сведения потребителя часы максимальных нагрузок в Национальной энергетической системе Кыргызской Республики, которые не должны превышать:

- с октября по март: 6 часов в сутки;
- с апреля по сентябрь: 5 часов в сутки.

Точное время продолжительности "утреннего" и "вечернего" максимума нагрузок устанавливается Национальной электрической сетью, сообщается лицензиату, который доводит сведения до потребителя перед началом зимнего и летнего периодов, не позднее 30 дней до их введения.

В часы максимальных нагрузок потребителю запрещается использование электронагревательных приборов. В случае несоблюдения режима потребления лицензиат имеет право аннулировать ТУ и расторгнуть Договор (Контракт).

80. При наличии у потребителя собственной электростанции Договор (Контракт) на снабжение электрической энергией заключается на количество электрической энергии, потребляемой непосредственно от сети лицензиата.

81. Для анализа режима нагрузок электроустановок потребителя и электрических сетей лицензиата потребитель дважды в год, письменно, не позднее 15 дней после снятия нагрузок, подает лицензиату суточные графики потребления электрической энергии и мощности, подписанные уполномоченным лицом от потребителя, снятые в установленный лицензиатом характерный рабочий день летнего и зимнего периода.

В случае, если предлагаемая дата контрольного замера не является приемлемой для характерного графика, то потребитель устанавливает такую дату самостоятельно.

82. Контроль за соблюдением потребителем разрешенных нагрузок и режимов электропотребления осуществляется лицензиатом.

Контрольный замер нагрузки осуществляется персоналом лицензиата с участием уполномоченного представителя от потребителя.

Результаты замеров оформляются актом, один экземпляр которого вручается потребителю.

83. Лицензиат в случае невыполнения потребителем установленных Договором (Контрактом) разрешенных нагрузок и режимов электропотребления или при наличии задолженности имеет право, предупредив потребителя в установленные настоящими Правилами сроки, частично или полностью прекратить ему подачу электрической энергии.

После получения письменного предупреждения потребитель обязан выполнить законные требования лицензиата.

84. Потребители, имеющие резервные источники электроснабжения, несут полную ответственность за их техническое состояние и готовность к пуску. Все убытки и возможные отрицательные последствия, возникшие в результате несвоевременного включения резервного электроснабжения, возлагаются на их владельцев.

85. Во время аварийных ситуаций в Национальной энергетической системе Кыргызской Республики могут применяться графики отключения электрической энергии, утверждаемые уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики в области энергетики.

86. При временном характере работы или в случае выезда на срок более 1 месяца (для бытовых потребителей) потребитель обязан письменно информировать лицензиата для отключения электрической энергии и оформления актом показаний средств коммерческого учета.

Глава 8

Ответственность при эксплуатации электроустановок жилых домов

87. Ответственность за техническое состояние и безопасность общедомовых электрических сетей (вводно-распределительные устройства, этажные щитки, квартирные щитки, электрическая сеть, используемая для электроснабжения квартир, освещения лестничных маршей, номерных фонарей, подвальных и чердачных помещений) жилого дома возлагается на собственника дома или лицензиата. Лицензиат осуществляет эту деятельность на основании Договора (Контракта) и в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

Ответственность за эксплуатацию лифтового электротехнического оборудования и насосов второго подъема осуществляется собственником дома или собственником оборудования.

88. Ответственность за техническое состояние и безопасность электрических сетей жилого дома от границы собственности, установленной пунктом 33 настоящих Правил, до точки потребления возлагается на собственника многоквартирного дома или лицензиата. Лицензиат осуществляет эту деятельность на основании Договора (Контракта) и в соответствии с Гражданским кодексом Кыргызской Республики.

89. В случае отчуждения квартиры (жилого дома) другим физическим или юридическим лицам, потребитель обязан произвести с лицензиатом сверку платежей. В случае выявления дебиторской задолженности прежнего владельца - оплатить ее.

Ответственность по оплате за потребленную, но не оплаченную электрическую энергию возлагается на нового владельца квартиры (жилого дома).

90. При въезде в квартиру (жилой дом), который ранее был подключен к электрической сети, новый владелец или квартиросъемщик обязан оформить Договор с лицензиатом и открыть лицевой счет на свое имя. При неоформлении Договора в указанный срок, лицензиат направляет письменное уведомление новому владельцу о необходимости оформления с предупреждением о возможном прекращении подачи электрической энергии.

Глава 9

Расчеты за пользование электрической энергией

91. Расчеты за потребленную электрическую энергию, которая отпускается лицензиатом, осуществляются со всеми потребителями (за исключением свободного потребителя) по регулируемым тарифам, утвержденным в соответствии с законодательством Кыргызской Республики. Со свободным потребителем - по нерегулируемым тарифам.

92. Снятие показаний приборов коммерческого учета для расчетов за потребленную электрическую энергию и мощность в расчетный период должно осуществляться:

- для бытовых потребителей - персоналом лицензиата;
- для небытовых потребителей - согласно условиям Договора (Контракта) в сроки, оговоренные Договором (Контрактом);
- с выпиской и предоставлением платежного документа потребителю.

В том случае, когда снятие показаний с электросчетчика по вине потребителя представитель лицензиата не мог выполнить, расчет производится за первый месяц по среднемесячному (среднесуточному) расходу за предыдущий период, второй расчетный период - в соответствии с Инструкцией о порядке обслуживания потребителей при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией (приложение 3).

Конкретные условия обслуживания потребителя оговариваются лицензиатом в Договоре (Контракте) на электроснабжение.

93. Лицензиат выписывает потребителю платежные документы:

- 1) за потребленную электроэнергию, учтенную приборами коммерческого учета;
- 2) за потребленную электроэнергию, объем которой рассчитан в соответствии с Инструкцией о порядке обслуживания потребителей при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией (приложение 3);
- 3) на предварительную оплату.

(В редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года № 184)

94. Лицензиат обязан:

- 1) указывать в платежном документе дату и время отключения электрической энергии в случае невыполнения потребителем сроков оплаты за потребленную электроэнергию, определенных настоящими Правилами;
- 2) начислять потребителю пеню за каждый просроченный день на сумму долга в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

95. При обнаружении потребителем в платежном документе ошибок в расчете, неточностей в показаниях прибора коммерческого учета потребитель обязан не позднее 3-х суток с даты получения платежного документа письменно заявить об этом лицензиату и оплатить неоспариваемую сумму в сроки, определенные Договором (Контрактом).

Лицензиат в течение 10 суток проверяет факты, изложенные в заявлении, и выдает потребителю письменный ответ.

В случае подтверждения фактов, изложенных в заявлении потребителя, лицензиат выписывает платежный документ, которым корректирует ранее выписанную сумму.

При неподтверждении фактов, изложенных в заявлении потребителя, потребитель оплачивает оставшуюся сумму в сроки, определенные настоящими Правилами.

96. Расчет с небытовым потребителем, имеющим электрические приемники, относящиеся к нескольким тарифным группам, должен вестись по показаниям отдельных приборов коммерческого учета.

При электроснабжении от одного присоединения электрических приемников, относящихся к разным тарифным группам, и временном отсутствии отдельного учета электрической энергии, начисления потребителю за потребленную электрическую энергию осуществляются дифференцированно на основании Контракта.

В случае неправильного отнесения потребителя к той или иной тарификационной группе лицензиат производит перерасчет за потребленную электрическую энергию с даты заключения Договора (Контракта), но не более срока исковой давности и с учетом сроков введения тарифов на электрическую энергию и мощность.

97. Потребители-перепродавцы рассчитываются с лицензиатом, работающим по регулируемому тарифу, установленному в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

98. (Утратил силу в соответствии с постановлением Правительства КР от 28 марта 2014 года № 184)

99. В случае временного нарушения средств коммерческого учета не по вине потребителя расчет за потребленную электроэнергию производится с лицензиатом по среднесуточному потреблению предыдущего расчетного периода, но не должен превышать один месяц, в течение которого средства коммерческого учета должны быть восстановлены.

(В редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года № 184)

100. В случае нарушения средств коммерческого учета, по вине потребителя, лицензиат производит расчет потребленной электрической энергии согласно Инструкции о порядке обслуживания потребителей при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией (приложение 3), до восстановления средств учета и их приемки лицензиатом.

101. Для потребителей и (или) лицензиатов, электроустановки которых оснащены средствами коммерческого учета и контрольными средствами коммерческого учета, расчеты за

выявленные нарушения, относящиеся к пунктам 99 и 100 настоящих Правил, осуществляются по показаниям контрольных средств коммерческого учета и расчетом потерь в электрических сетях, не учитываемых контрольными средствами коммерческого учета.

102. В случае отчуждения объектов другим физическим или юридическим лицам, потребитель обязан провести сверку с лицензиатом с обязательной оплатой задолженности на момент отчуждения, после чего лицензиат прекращает подачу электрической энергии на объект до оформления нового Договора (Контракта) с потребителем. Ответственность по оплате за потребленную, но неоплаченную электрическую энергию возлагается на нового владельца.

103. При электроснабжении потребителя с использованием нескольких присоединений фактическая нагрузка потребителя определяется как суммарная получасовая нагрузка в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы (получасовой максимальной нагрузки) каждого из присоединений.

Если потребитель, рассчитывающийся за электроэнергию по двухставочному тарифу, отпускает часть электрической энергии субабонентам по одноставочным тарифам, то он платит лицензиату за мощность, уменьшенную на значение нагрузки этих субабонентов, участвующей в максимуме нагрузки энергосистемы.

104. В случае, когда точка учета находится не на границе собственности сторон, потери электрической энергии на участке электрической сети, от границы собственности до точки учета, относятся на счет потребителя, в собственности которого находится указанный участок электрической сети.

Потери электрической энергии должны учитываться в планах отпуска электрической энергии, устанавливаемых потребителю.

Потери электрической энергии в электрических сетях, на участке от точки учета до границы собственности сторон, определяются расчетным путем согласно прилагаемой методике (приложение 4).

(В редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года № 184)

105. В случае использования лицензиатом для передачи электрической энергии электрических сетей, владельцем которых является другой собственник, потери электрической энергии, связанные с передачей электрической энергии, не предъявляются потребителю.

Использование в схемах электроснабжения электрических сетей сторонних организаций допускается только с их согласия и оформления Договора (Контракта) на передачу электрической энергии.

106. Контроль над фактической получасовой нагрузкой потребителя, который имеет две или более точек учета, как правило, должен осуществляться посредством АСКУЭ, а при отсутствии - по показаниям средств коммерческого учета. Условия контроля за фактической нагрузкой должны быть оговорены в Договоре (Контракте) о пользовании электрической энергией.

107. Ограничение отпуска электрической энергии или отключения электрической энергии потребителю не освобождает его от оплаты пени за каждый просроченный день от установленного срока оплаты, в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

108. Расчет за потребленную электрическую энергию за период до регистрации средств коммерческого учета или АСКУЭ производится по Договорной мощности потребителя.

Глава 10

Условия прекращения или ограничения отпуска электрической энергии

109. Электрическая энергия подается потребителю непрерывно, если в Договоре (Контракте) не предусмотрен перерыв в ее подаче.

Ограничение потребления электрической энергии, а также применение мер по участию потребителя в графиках ограничений осуществляются в порядке, установленном нормативными актами и Договором (Контрактом).

110. В случае неудовлетворительного состояния электроустановок, которое угрожает аварией и представляет угрозу для жизни обслуживающего персонала, населения и сельскохозяйственных животных, представители уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии в соответствии с законодательством Кыргызской Республики имеют право прекратить подачу электрической энергии на электроустановки потребителя или лицензиата полностью или частично.

111. Лицензиат имеет право, предупредив потребителя в установленном порядке, отключить потребителя от сети в случаях:

1) недопуска представителей уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики в области энергетики и уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии и лицензиата к электроустановкам, согласно подпункту 13 пункта 40 настоящих Правил;

2) самовольного подключения потребителя к электрическим сетям лицензиата без допуска в эксплуатацию персоналом уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии и заключения Договора (Контракта);

3) самовольного повторного подключения потребителя к электрическим сетям лицензиата после того, как он был отключен по причинам, указанным в пунктах 111, 112 настоящих Правил;

4) присоединения электрических приемников потребителя, минуя коммерческий прибор учета;

5) за безучетное потребление по вине потребителя;

6) нарушения расчетных средств учета по вине потребителя;

7) официального признания потребителя банкротом;

8) наличия наряда или письма уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии;

9) окончания срока действия выданных потребителю ТУ, при их невыполнении в указанные сроки.

(В редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года № 184)

112. В случае неоплаты небытовым потребителем неоспариваемой суммы за потребленную электроэнергию в течение пяти банковских дней после даты получения платежного документа, лицензиат имеет право полностью прекратить или частично ограничить отпуск электрической энергии в сроки, указанные в платежном документе, с соблюдением процедур, установленных настоящими Правилами.

113. При неоплате потребленной электрической энергии бытовыми потребителями в течение срока, определенного Договором (Контрактом), лицензиат имеет право прервать электроснабжение потребителя с предварительным его уведомлением за 7 суток до отключения.

(В редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года № 184)

114. Лицензиат, если он выполнил предусмотренные законодательством и Договором (Контрактом) условия применения ограничений или прекращения (отключения) электроснабжения, не несет ответственности за возможные последствия применения ограничений и отключений.

115. Должностные лица лицензиата, решением которых производятся ограничения и отключения электрической энергии, несут ответственность за обоснованность таких решений, своевременность уведомления потребителя, объемы ограничений и длительность их действий.

116. Меры по ограничению поставок или отключений электрической энергии распространяются на время оплаты долга. Подключение потребителя осуществляется только после оплаты им задолженности и стоимости работ по отключению (подключению) в соответствии с прейскурантом.

117. Подача электрической энергии потребителям восстанавливается в срок, не превышающий пяти дней после оплаты задолженности, и в соответствии с очередностью, учитывая приоритет текущих работ лицензиата.

118. Для проведения плановых работ, связанных с ремонтом оборудования лицензиата, лицензиат обязан согласовать с потребителем дату (день и время) перерыва в подаче электрической энергии, о чем предупреждает потребителя не менее чем за 10 дней. Если в пятидневный срок, после получения предупреждения, потребитель не согласует время перерыва в подаче электрической энергии, лицензиат имеет право самостоятельно установить это время с повторным предупреждением потребителя об этом не менее чем за 24 часа до отключения. В Договоре (Контракте) о пользовании электрической энергией оговариваются количество и длительность отключений потребителей для этих целей.

119. При недостаточности электрической мощности или энергии вводятся графики ограничений. Порядок введения, длительность их действия и величины снижения отражаются в Договоре (Контракте), а в случае введения временных ограничений в потреблении электрической энергии и мощности порядок их введения определяется в соответствии с законодательством Кыргызской Республики и нормативно-директивными документами.

В случае неурегулирования спорных вопросов между лицензиатом и потребителем относительно применения графиков ограничений электрической энергии они передаются на рассмотрение уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии.

120. При превышении потребителем разрешенной мощности лицензиат обязан потребовать от потребителя снижения нагрузки до разрешенной величины.

Требование лицензиата относительно снижения нагрузки до разрешенной величины должно быть удовлетворено потребителем немедленно. В случае невыполнения требований относительно снижения нагрузки в течение 10 минут после предупреждения лицензиат может произвести частичное отключение электроустановки потребителя от электрической сети (в случае невозможности частичного отключения применяется отключение до уровня аварийной брони).

По согласованию с лицензиатом и оформлением документов потребитель может изменять разрешенную мощность.

Глава 11

Компенсация реактивной мощности

121. Нормативное требование к компенсации реактивной мощности распространяется на всех потребителей электрической энергии, кроме бытовых, и является обязательным для лицензиатов и организаций, проектирующих электроустановки, независимо от их ведомственной принадлежности и формы собственности.

122. Потребителю при выдаче ТУ лицензиатом задается степень компенсации реактивной мощности.

123. Установка компенсирующих устройств у потребителя должна обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в пределах 0,9, при этом лицензиату предоставляется право изменять (в меньшую сторону) значение нормируемой степени компенсации в зависимости от режима работы энергетической системы.

124. Выбор компенсирующих устройств должен производиться исходя из условий, обеспечивающих оптимальный режим работы Национальной энергетической системы, а их установка - с учетом возможности максимального приближения к электрическим приемникам, потребляющим большую реактивную мощность.

125. Компенсирующие устройства должны обеспечивать выполнение требований по компенсации реактивной мощности, а также следующие технические условия нормальной работы электрических сетей и электрических приемников:

- 1) допустимые режимы напряжения в питающих и распределительных электрических сетях;
- 2) допустимые токовые нагрузки всех элементов электрических сетей;

3) допустимые режимы работы источников реактивной мощности энергетической системы и потребителей электрической энергии;

4) статическая и динамическая устойчивость работы электрических сетей и электрических приемников.

126. Компенсирующие устройства, устанавливаемые у потребителя и в Национальной энергетической системе, должны располагать средствами регулирования мощности с целью обеспечения требуемой степени компенсации в зависимости от режима потребления реактивной мощности. Суммарная мощность нерегулируемых компенсирующих устройств не должна превышать величину наименьшей потребляемой реактивной нагрузки.

127. Установка и демонтаж у потребителя компенсирующих устройств должны производиться по согласованию с лицензиатом.

В случае аварийного выхода из строя или вывода компенсирующих устройств в ремонт потребитель обязан оповестить об этом электроснабжающую организацию.

128. Контроль за фактическим потреблением реактивной мощности (энергии) должен осуществляться специальными приборами учета.

129. Тариф на реактивную энергию и мощность определяется лицензиатом на основании относительной величины, утвержденной уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики в области энергетики, и должен соответствовать в стоимостном выражении потерям активной энергии, обусловленным протеканием реактивного тока по электрическим сетям.

Глава 12 Государственный надзор

130. Государственный контроль и надзор по вопросам соблюдения условий лицензирования, требований нормативных документов по устройству электроустановок, организации эксплуатации и технического состояния электротехнического оборудования, соблюдению установленных норм осуществляется уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии.

131. Контроль за электроустановками, эксплуатируемыми в горном подземном производстве, под высоким давлением, температурой и т.п. осуществляется уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики по контролю и надзору за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии и уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики по техническому надзору.

132. Выполнение в установленные сроки предписаний, выданных уполномоченным государственным органом Кыргызской Республики по надзору и контролю за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии, является обязательным для всех хозяйствующих субъектов любых форм собственности и ведомственной принадлежности.

133. Деятельность сотрудников уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики по надзору и контролю за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии регулируется законодательством Кыргызской Республики.

Руководители государственных органов, хозяйствующие субъекты, не выполняющие обоснованные требования уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики по надзору и контролю за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии или препятствующие их выполнению, несут ответственность, предусмотренную законодательством Кыргызской Республики.

134. Осуществление представителями уполномоченного государственного органа Кыргызской Республики по надзору и контролю за производством, передачей, распределением и потреблением электрической энергии надзора и контроля за электроустановками не снимает ответственности с министерств, ведомств, хозяйствующих субъектов любых форм собственности и ведомственной принадлежности от обязанностей по контролю и надзору за электроустановками, находящимися в их ведении или собственности, и не снимает ответственности с потребителей и лицензиатов за соблюдение настоящих Правил и другой нормативно-технической документации.

КОНТРАКТ
на снабжение электрической энергией небытовых
потребителей
от "___" _____ года N _____

Настоящий Контракт составлен на основании законов Кыргызской Республики "Об энергетике", "Об электроэнергетике" и регламентирует права и обязанности электроснабжающих организаций и потребителей электрической энергии.

Электроснабжающая _____ организация:
_____ (наименование электроснабжающей организации), (далее - электроснабжающая организация), действующая на основании законов Кыргызской Республики "Об энергетике", "Об электроэнергетике" и по условиям и правилам лицензии на поставку электрической энергии от "___" "_____" 201__ года N _____, в лице: _____ (должность, фамилия, имя, отчество), и Потребитель электрической энергии (далее - Потребитель) в лице: _____ (фамилия, имя, отчество), действующего на основании: _____ (от своего имени или название юридического документа), заключили настоящий Договор о снабжении Потребителя электрической энергией.

1. Электроснабжающая организация обязуется:

1) обеспечить безопасное, надежное и качественное снабжение абонента электрической энергией с разрешенной используемой мощностью _____ (кол-во) кВт;

2) поддерживать на границе раздела принадлежности электросети между электроснабжающей организацией и Потребителем напряжение, соответствующее стандарту Объединенной энергосистемы Средней Азии, - _____ (значение) Вольт +/- 5%, с частотой 50 Гц +/- 0,1%;

3) предупреждать и согласовывать с Потребителем планируемые отключения, с указанием их причин и длительности;

4) предоставлять Потребителю, по его просьбе, копию Правил пользования электрической энергией, утвержденных постановлением Правительства Кыргызской Республики.

2. Потребитель обязуется:

1) установить до подачи электрической энергии необходимые приборы учета, обеспечивать сохранность и правильность работы средств учета электрической энергии;

2) не допускать безучетного потребления электрической энергии;

3) производить оплату один раз в календарный месяц по тарифам, действующим на период электропотребления, но не позднее чем через 5 банковских дней со дня вручения счета энергоснабжающей организацией; в случае задержки оплаты оплачивать пеню в размере 0,1% от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не выше 100% от суммы основного долга;

4) заранее сообщать в электроснабжающую организацию о подключаемой мощности свыше _____ (кол-во) кВт для получения разрешения или технических условий на подключение;

5) обеспечивать беспрепятственный доступ представителям электроснабжающей организации к оборудованию и средствам учета потребления электрической энергии при предъявлении ими удостоверения.

3. Взаимная ответственность сторон:

1) электроснабжающая организация и Потребитель в своей деятельности обязуются руководствоваться нормативными правовыми актами Кыргызской Республики;

2) электроснабжающая организация возмещает (по заявлению Потребителя) нанесенный ему материальный ущерб, если электроснабжающая организация нарушила один из пунктов настоящего Контракта;

3) в случае нарушения подпунктов 1, 2 пункта 2 настоящего Контракта, Потребитель несет установленную законодательством Кыргызской Республики административную или уголовную ответственность;

4) все споры по настоящему Контракту разрешаются в порядке, определенном законодательством Кыргызской Республики;

5) приложения А, Б, В, Г, Д, Е, Ж, З, И, К, Л, М являются неотъемлемыми частями настоящего Контракта.

4. Срок действия Контракта и условия его расторжения:

1) Контракт считается действительным до тех пор, пока Потребитель не сообщит электроснабжающей организации о своем решении прекратить пользоваться его услугами;

2) Контракт может быть расторгнут и предоставление услуг электроснабжающей организацией прекращено в случае систематического невыполнения Потребителем условий настоящего Контракта в соответствии с Правилами пользования электрической энергией.

Электроснабжающая организация:

Потребитель:

Адрес: _____

Адрес: _____

Телефон: _____

Телефон: _____

Расчетный счет: _____

Расчетный счет: _____

МФО _____

ИНН _____

Подпись: _____

Подпись: _____

М.П.

М.П.

Приложение А
к Контракту на снабжение
электрической энергией
небытовых потребителей

Объем поставки электрической энергии и мощности

1. Объем поставки электрической энергии потребителю:

N п / п	Наименование объема, адрес	Количество поставляемой электрической энергии по месяцам 20__ года, тыс. кВтч																	Примечание
		1 кв ар тал	ян варь	февраль	март	2 кв ар тал	апрель	май	июнь	3 кв ар тал	июль	август	сентябрь	4 кв ар тал	октябрь	ноябрь	декабрь	з а г о д	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

									0		2								9	

**2. Объем поставки электрической энергии
субпотребителю:**

N п / п	Наименование объекта, адрес	Количество поставляемой электрической энергии по месяцам 20__ года, тыс. кВтч																	Примечание
		1 кв ар тал	ян ва рь	фе вр аль	м а р т	2 кв ар тал	а п р ель	м а й	и ю н ь	3 кв ар тал	и ю ль	а вг ус т	се нт ябрь	4 кв ар тал	ок тя брь	но ябрь	де ка брь	з а г о д	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

**3. Заявленная потребителем наибольшая мощность,
принимая участие в максимуме нагрузки
энергосистемы на 20__ год по кварталам (для
потребителей с присоединенной мощностью 150 кВА и
более)**

N п/п	Наименование субпотребителя и его адрес	Заявленная мощность, кВт																Примечание			
		I квартал				II квартал				III квартал				IV квартал							

Всего:

(количество поставляемой электроэнергии (тыс. кВтч), мощности (кВт))

**4. Разрешаемая для потребления мощность,
принимая участие в максимуме нагрузки
энергосистемы, ____ кВт**

Примечание:

1. Разрешаемую величину потребляемой мощности и часы максимума нагрузки энергосистемы доводят до сведения потребителя по месяцам квартала (письменным сообщением) не позже, чем за 15 дней до начала следующего квартала или месяца, исходя из установленного энергосистемой задания относительно предельного потребления электрической мощности.

2. При наличии территориально-отделенных цехов (участков) мощностью 150 кВА и больше разрешенная для использования мощность определяется для каждого цеха (участка) отдельно.

Электроснабжающая организация:

Потребитель:

_____ года

_____ года

М.П.

М.П.

Приложение Б
к Контракту на снабжение
электрической энергией
небытовых потребителей

Гарантированный уровень надежности электроснабжения

N п/ п	Наименование потребителя или его субпотребителей	Автоматические отключения		Отключения без предупреждения с сохранением питания аварийной брони		Ограничения с предупреждением		
		число случаев за год, шт.	длительность одного отключения, мин.	число случаев за год, шт.	длительность одного отключения, мин.	величина ограничения, %	число случаев за год, шт.	длительность, мин.

Электроснабжающая организация:

Потребитель:

_____ года

_____ года

М.П.

М.П.

Приложение В
к Контракту на снабжение
электрической энергией
небытовых потребителей

ПЕРЕЧЕНЬ объектов

(подключенных к электрическим сетям
электроснабжающей организации)

N п / п	Наименование объекта	Адрес	Установленная мощность, кВА	Оплавочная мощность, кВт	Данные приборов учета						Потери			
					N электросчетчика	тип счетчика	трансформаторы тока	трансформаторы напряжения	место установки приборов учета	тариф (тып ы н з а 1 кВ тч)	всех	активные в трансформаторах	реактивные в трансформаторах	примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Электроснабжающая организация:

Потребитель:

"__" _____ 20__ года

"__" _____ 20__ года

М.П.

М.П.

Приложение Г
к Контракту на снабжение
электрической энергией
небытовых потребителей

ДАННЫЕ
об отпуске электрической энергии на
непроизводственные нужды

Характер нагрузки	N электросчетчиков	Трансформаторы тока	Расчетный коэффициент	Осветительная нагрузка		Силовая нагрузка		Тариф	Примечание
				к В т	часы использования	к В т	часы использования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Правила пользования электрической энергией

Общежития (жилые дома)										
Кинотеатры										
Парикмахерские										
Столовые										
Буфеты										
Лечебные учреждения										

Электроснабжающая организация:

Потребитель:

_____ года

_____ года

М.П.

М.П.

Приложение Д
к Контракту на снабжение
электрической энергией
небытовых потребителей

ДАнные
об отпуске электрической энергии субпотребителям,
которые потребляют электроэнергию
от _____ (наименование
потребителя)

N п / п	Наименование субпотребителя и его адрес	Вид нагрузки (объект использования)	Разрешенная нагрузка, кВт (кВА)	Учет (контрольный, основной)	Место установки и счетчиков	Номер счетчика		Трансформаторы тока	С какой организацией ведется расчет	Тариф (тысяч за 1 кВтч)	Примечание
						активный энергии	реактивный энергии				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Электроснабжающая организация:

Потребитель:

_____ года

М.П.

_____ года

М.П.

Приложение Е
к Контракту на снабжение
электрической энергией
небытовых потребителей

ГРАФИК снятия показаний счетчиков и представления их в электроснабжающую организацию

1. Потребитель снимает показания электросчетчиков в 24-00 час. _____
(число месяца) числа расчетного периода.

2. Потребитель обязан в течение суток с момента съема показаний электросчетчиков
предоставить их значения в электроснабжающую организацию по установленной форме и адресу:
_____ (область, город, район, улица, дом).

3. В случае непредставления данных о потребляемой электрической энергии в указанный
срок определение потребленной электрической энергии производится по среднесуточному
потреблению за предшествующий период.

Примечание: Период расчетов по среднесуточному потреблению не должен превышать один
месяц, после чего расчет потребленной электрической энергии производится электроснабжающей
организацией по установленной мощности токоприемников и числу часов их использования до
передачи показаний электросчетчиков, без последующего перерасчета.

4. Потребитель несет ответственность за сохранность расчетных устройств и пломб на них.

Снятие и перестановка расчетных электросчетчиков, измерительных трансформаторов,
изменение схемы электроснабжения, а также подключение или отключение расчетных приборов
производятся только с разрешения электроснабжающей организации.

В том случае, когда указанные изменения имеют место без ведома электроснабжающей
организации, производится перерасчет в соответствии с Правилами пользования электрической
энергией.

В случае прекращения потребления электрической энергии Потребитель обязан в
письменной форме, в течение одного месяца, уведомить электроснабжающую организацию о
прекращении действия настоящего Контракта и отключении электроустановки.

Электроснабжающая организация:

Потребитель:

_____ года

М.П.

_____ года

М.П.

Приложение Ж
к Контракту на снабжение
электрической энергией
небытовых потребителей

ПОРЯДОК определения фактической совмещенной нагрузки и

соблюдения Потребителем режима компенсации реактивной мощности

1. Определение фактической совмещенной активной нагрузки Потребителя производится электроснабжающей организацией по _____ (указать приборы учета), установленным _____ (место установки _____ приборов учета) путем _____ (способ определения получасовой нагрузки).

При установке нескольких счетчиков максимума нагрузки без итогового оборудования, совмещенный максимум определяется с учетом коэффициента одновременности.

2. На основании нормативных документов, определяющих требования к качеству электрической энергии в электрических сетях общего назначения, электроснабжающая организация и Потребитель обязываются поддерживать на границе балансовой принадлежности электросетей или в других пунктах электросети принятые по договоренности сторон следующие значения показателей качества электроэнергии:

- 1) допустимое отклонение частоты - $\pm 0,2$ Гц;
- 2) допустимое колебание частоты - $\pm 0,2$ Гц в секунду;
- 3) допустимый коэффициент обратной последовательности напряжения - 2%;
- 4) допустимый коэффициент несинусоидальности напряжения - _____%;
- 5) контроль за размахом колебаний напряжения в соответствии с нормативными документами;
- 6) допустимые отклонения напряжения в точках контроля качества электрической сети:

N ввода	Точка контроля качества электросети	Уровень напряжения сети, кВ, В	Диапазон допустимых значений показателей, % номинального напряжения сети	
			в максимум нагрузки	в минимум нагрузки
			от _____ до _____	от _____ до _____

3. Потребитель обязуется:

1) для организации контроля фактических значений показателей качества электроэнергии (далее - ПКЭ) приобрести следующие приборы:

43203 - измеритель тока и отклонения напряжений для определения отклонения напряжения;

43204 - измеритель несимметрии для определения коэффициента обратной последовательности;

43250 - анализатор гармоник электрической сети для определения коэффициента несинусоидальности;

43401 - прибор для измерения статистических характеристик;

2) до приобретения специальных приборов для контроля фактических значений ПКЭ временно использовать следующие приборы общего назначения:

- вольтметр класса точности 0,1; 0,2; 0,5 и менее точные типа Д-5015, Е-59, 3515 и др.;

- самопишущие вольтметры Н-390 и другие для определения отклонений напряжения и коэффициента обратной последовательности напряжения;
- анализаторы гармоник С4-34; С4-48; СК-26 и другие для определения несинусоидальности напряжения;
- самопишущие вольтметры Н390, осциллографическую аппаратуру, Н105, Н115 для определения размаха колебаний напряжения;

3) не реже одного раза в квартал производить замеры и обработку результатов измерений фактических значений ПКЭ, отклонение напряжения, коэффициент обратной последовательности напряжения, коэффициент несинусоидальности напряжения и размах колебаний напряжения;

4) при отклонении ПКЭ от указанных в пункте 2 величин официально уведомлять об этом уполномоченный орган для выполнения общих замеров, совместно с представителем электропередающей организации, оформление результатов производится по трехстороннему акту;

5) при отклонениях ПКЭ, превышающих указанные в пункте 2 по вине потребителя, применять меры (схемы и решения) и способы (специальные приборы) для улучшения качества электрической энергии.

4. Электроснабжающая организация обязуется при получении от Потребителя сообщения об отклонении ПКЭ, превышающих достоверные, в десятидневный срок произвести совместные измерения, анализ и оформление их по трехстороннему акту.

Электроснабжающая организация:

Потребитель:

"__" _____ 20__ года

"__" _____ 20__ года

М.П.

М.П.

Приложение 3
к Контракту на снабжение
электрической энергией
небытовых потребителей

АКТ
границы балансовой принадлежности (границы раздела)
электросетей и эксплуатационной ответственности
сторон

Нами, представителями электроснабжающей организации в лице:

(должность, наименование РЭС, электросетей)

(фамилия, имя, отчество)

и Потребителем: _____

(наименование организации)

в лице _____

(фамилия, имя, отчество)

на основании Правил пользования электрической энергией и документов о балансовой принадлежности определены границы ответственности за состояние и эксплуатационное обслуживание электроустановок по следующим объектам и установкам, электроснабжение которых осуществляется от _____

(наименование электроснабжающей организации) электрических сетей.

N п/п	Наименование объекта или электроустановки	Балансовая принадлежность

N п/п	Наименование объекта или электроустановки	Границы раздела

Однолинейная схема электроустановки с указанием границы раздела:

Место соединения на границе раздела эксплуатируется

_____ (наименование организации)

По надежности электроснабжения электроустановки Потребителя относятся к следующим категориям:

N п/п	Наименование электроустановки	Категория по надежности	Источник резервного питания

Электроснабжающая организация:

Потребитель:

_____ " __ " _____ 20__ года

_____ " __ " _____ 20__ года

М.П.

М.П.

Приложение И
к Контракту на снабжение
электрической энергией
небытовых потребителей

ОТЧЕТ
об использовании электрической энергии (активной,
реактивной)
в _____ месяце 20__ года

N N п. п.	N N Т П	NN счетчик ов	Ши фр АСУ	Показания		Разност ь показан ий	Кoeffицие нт трансформа ции	Все го	Поте ри	Ито го
				предыду щие	настоящ ие					

Всего по Потребителю: _____ (количество потребленной электроэнергии)

Всего по субпотребителю: _____ (количество потребленной электроэнергии)

Итого: _____ (количество потребленной электроэнергии)

Руководитель предприятия: _____ (фамилия, имя, отчество, подпись)

Приложение К
к Контракту на снабжение
электрической энергией
небытовых потребителей

РАСЧЕТ
потерь электрической энергии в сети Потребителя
_____ (величина напряжения) кВ
по состоянию на "___" _____ 20__ года

1. Наименование Потребителя: _____
2. Адрес: _____
3. ТП N _____
4. Косинус "φ" _____
5. Мощность _____ кВА

Расчетная схема:

Правильность схемы подтверждаю:

Инспектор:

(фамилия, имя, отчество, наименование организации)

Расчет выполнил:

(фамилия, имя, отчество, наименование отдела организации)

"__" _____ 20__ года

Приложение Л
к Контракту на снабжение
электрической энергией
небытовых потребителей

ПОРЯДОК И РЕЖИМ работы электронагревательных установок Потребителя

Настоящим Контрактом разрешается использование:

для технологических целей:

1. _____

(наименование оборудования, установки)

2. _____

3. _____

4. _____

общей мощностью _____ (кол-во) кВт;

для отопления и горячего водоснабжения:

1. _____

(наименование оборудования, установки)

2. _____

3. _____

4. _____

общей мощностью _____ (кол-во) кВт;

для приготовления пищи (общественное питание):

1. _____

(наименование оборудования, установки)

2. _____

3. _____

4. _____

общей мощностью _____ (кол-во) кВт, при выполнении следующих условий:

1) получение технических условий на использование электронагревательного оборудования от электроснабжающей организации;

2) безусловное выполнение мероприятий по обеспечению снижения нагрузки электронагревательного оборудования в часы максимума энергосистемы;

3) оснащение электронагревательного оборудования приборами и устройствами, контролирующими снижение нагрузки;

4) оснащение электронагревательного оборудования, используемого для отопления и горячего водоснабжения, аккумуляторами нагретой воды и автоматическим оборудованием (реле времени), отключающим электронагревательное оборудование в часы максимальной нагрузки энергосистемы:

- в утренние часы: с _____ до _____ час;

- в вечерние часы: с _____ до _____ час;

5) выполнение электромонтажных работ на присоединение электронагревательного оборудования производить строго придерживаясь утвержденного с электроснабжающей организацией проекта.

Расчеты за электроэнергию производятся по тарифам _____ за 1 кВтч.

При невыполнении вышеуказанных условий электроснабжающая организация вправе произвести перерасчет со дня последней проверки электронагревательной установки по максимальному из существующих тарифов, независимо от времени ее монтажа и введения в действие.

Электроснабжающая организация:

Потребитель:

_____ года

_____ года

М.П.

М.П.

Приложение М
к Контракту на снабжение
электрической энергией
небытовых потребителей

ПОРЯДОК участия Потребителя в графиках ограничения электропотребления и в графиках отключений

1. Электроснабжающая организация, в соответствии с нормативными документами по составлению графиков ограничения потребления электрической энергии, устанавливает следующие ограничения потребления:

электрической энергии

электрической мощности

1 очередь _____ кВтч

1 очередь _____ кВт

2 очередь _____ кВтч

2 очередь _____ кВт

3 очередь _____ кВтч

3 очередь _____ кВт

4 очередь _____ кВтч

4 очередь _____ кВт

2. В графики аварийных отключений и местной разгрузки занесены следующие линии (фидеры) Потребителя:

_____ (наименование фидеров)

3. Акты аварийной и технологической брони прилагаются.

4. Порядок уведомления об участии Потребителя в графиках ограничения электропотребления, графиках отключения и местной разгрузки:

_____ (номер, дата уведомления)

5. Порядок уведомления Потребителя о введении графика ограничения электропотребления:

_____ (номер, дата уведомления)

6. Стороны несут ответственность за невыполнение условий ограничения электропотребления в соответствии с законодательством Кыргызской Республики.

Электроснабжающая организация:

Потребитель:

"__" _____ 20__ года

"__" _____ 20__ года

М.П.

М.П.

Приложение 2
к Правилам пользования
электрической энергией

ТИПОВОЙ ДОГОВОР на снабжение электрической энергией бытовых потребителей

(В редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года
№ 184)

N _____

от "__" _____ 20__ г.

Настоящий Договор составлен на основании Гражданского кодекса Кыргызской Республики, Кодекса Кыргызской Республики об административной ответственности, законов Кыргызской Республики "Об энергетике", "Об электроэнергетике", "О защите прав потребителей", "О лицензировании", а также Правил пользования электрической энергией (далее - ППЭЭ) и других нормативных правовых документов.

Договор определяет взаимоотношения (права, обязанности, ответственность) собственника, нанимателя жилого дома (квартиры, помещения) и электроснабжающей организации при использовании электрической энергии для бытовых нужд.

Собственник, наниматель жилого дома (квартиры, помещения), расположенного по адресу: _____ (область, город, район, улица, дом, квартира), _____ (документ на недвижимость: N _____ технического паспорта (ордера) квартиры, дома, помещения), в лице: _____ (фамилия, имя, отчество), паспорт серии _____ N _____, выданный _____ (наименование выдавшего органа), "__" _____ 20__ года, именуемый в дальнейшем "Потребитель", с одной стороны, и электроснабжающая организация: _____ (фирменное наименование) в лице: _____ (должность, фамилия, имя, отчество), действующая на основании _____ (наименование правоустанавливающего документа), именуемая в дальнейшем "Поставщик", с другой стороны, заключили настоящий Договор о следующем:

1. Предмет Договора

1. Поставщик обеспечивает бесперебойное, надежное, качественное и безопасное снабжение Потребителя электрической энергией по тарифам, установленным уполномоченным государственным органом регулирования в сфере топливно-энергетического комплекса.

Потребитель оплачивает принятую энергию, а также соблюдает установленный настоящим Договором и ППЭЭ режим электропотребления.

2. Поставщик обеспечивает надлежащее техническое состояние и безопасность электрических сетей Потребителя до точки подключения.

3. Граница собственности (раздела) между Потребителем и Поставщиком устанавливается:

1) для многоквартирных жилых домов (за исключением указанных в подпункте 2 пункта 3):

- при воздушном вводе на изоляторах, установленных на здании;

- при подземном вводе - на изоляторах или болтовом соединении кабеля, подключенного к вводному устройству, которое установлено в доме или в его обособленной части;

2) для домов индивидуальной застройки, а также жилищно-строительных (ЖСК), гаражно-строительных (ГСК), дачных кооперативов (ДК), садоводческих товариществ (СТ), отдельно стоящих гаражей (боксов, других помещений) - индивидуально на основании акта разграничения собственности, подписанного владельцем дома или правлением (ЖСК, ГСК, ДК, СТ) и Поставщиком. Форма акта приведена в приложении А к настоящему Договору.

4. Граница ответственности между Потребителем и Поставщиком устанавливается по выходным клеммам предохранителей или автоматических выключателей, расположенных после счетчика электрической энергии.

2. Обязанности сторон

5. Поставщик обязан:

1) установить Потребителю, до подачи электрической энергии, электрический счетчик, который является собственностью Поставщика;

2) обеспечить бесперебойное, надежное, безопасное и качественное снабжение Потребителя электрической энергией в необходимом ему количестве и мощностью 5 кВт, а также поддерживать на границе ответственности напряжение в 220/380 вольт.

3) ознакомить Потребителя с действующими ППЭЭ и Инструкцией о порядке обслуживания потребителей при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией;

4) извещать Потребителя о планируемых ограничениях или отключении электрической энергии, их причине и длительности через средства массовой информации или своих представителей не позднее, чем за 1 сутки до отключения;

5) ежемесячно снимать показания приборов учета электрической энергии часов в присутствии Потребителя;

6) уведомлять Потребителя в платежном документе о возможном прекращении электроснабжения в случае неуплаты задолженности в установленные сроки, но не менее, чем за 5 суток до отключения;

7) восстановить электроснабжение Потребителя в сроки, определенные ППЭЭ, только после погашения им всей задолженности и оплаты услуги за подключение;

8) один раз в календарный месяц вручать Потребителю счет за использованную им электрическую энергию за прошедший расчетный период, не позднее 5 дней после снятия показаний счетчика;

9) производить перерасчет сумм начисленных платежей при обращении Потребителя с информацией об обнаруженных ошибках и неточностях в предъявленном ему платежном документе;

10) информировать Потребителя об изменении тарифов на электроэнергию за месяц до их введения;

11) в полном объеме возместить Потребителю средства, затраченные им на восстановление элементов электрической сети, принадлежащей Поставщику;

12) обеспечивать надлежащее техническое обслуживание и ремонт системы электроснабжения в пределах границы ответственности, в необходимом объеме и с необходимой периодичностью.

(В редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года № 184)

6. Потребитель обязан:

- 1) оплачивать использованную электрическую энергию согласно предъявленному Поставщиком счету (платежному документу), не позднее срока, указанного в платежном документе;
- 2) обеспечить допуск представителей Поставщика к счетчику электрической энергии и для осмотра (ремонта) системы электроснабжения в пределах границы ответственности Поставщика;
- 3) обеспечить сохранность электрического счетчика, пломб и другого оборудования, принадлежащего Поставщику;
- 4) не превышать определенную подпунктом 2 пункта 5 настоящего Договора мощность и не изменять место подключения к линии электропередачи, письменно обращаться к Поставщику о необходимости подключения токоприемников, мощность которых превышает установленную действующими техническими условиями, и не допускать их подключения без соответствующего согласования;
- 5) информировать Поставщика об обнаруженных ошибках или неточностях в полученном от него платежном документе (счете);
- 6) произвести Поставщику оплату за подключение к системе электроснабжения в случае прекращения подачи электрической энергии согласно поданному заявлению или обоснованного принудительного отключения;
- 7) в случае изменения места жительства - оплатить задолженность за потребленную электроэнергию.

3. Права сторон

7. Поставщик имеет право:

- 1) требовать от Потребителя соблюдения ППЭЭ, а также своевременной оплаты полученной электрической энергии;
- 2) засчитать по согласованию с Потребителем средства, затраченные им на восстановление элементов электрической сети, принадлежащей Поставщику, в качестве взаиморасчета за использованную электроэнергию или как ее предварительную оплату;
- 3) произвести, в случае повреждения электросчетчика по вине Потребителя и установления факта хищения электрической энергии, перерасчет за использованную электроэнергию в соответствии с требованиями Инструкции о порядке обслуживания потребителей при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией;
- 4) начислять Потребителю пеню в размере 0,1% от суммы задолженности за каждый день просрочки платежа, но не выше 100% от суммы основного долга;
- 5) отключить Потребителя от электроснабжения если задержка оплаты использованной им электрической энергии превышает срок, указанный в платежном документе;
- 6) взыскать с Потребителя в судебном порядке сумму задолженности по оплате за электрическую энергию.

8. Потребитель имеет право:

- 1) требовать от Поставщика бесперебойного, надежного, качественного и безопасного снабжения электрической энергией, а также своевременного выполнения работ по надлежащему содержанию системы электроснабжения (в пределах границы ответственности);
- 2) обращаться по вопросам исполнения Поставщиком условий настоящего Договора в государственные органы и общественные организации;
- 3) фиксировать в акте факты перерыва электроснабжения или поставки электрической энергии с отклонениями показателей качества от указанных в подпункте 2 пункта 5 настоящего Договора, а также возникших при этом материальных ущербов; акт подписывается Потребителем и представителем Поставщика или государственного органа по вопросам энергетики, а при его отсутствии - в течение 6-ти часов после письменного уведомления Потребителем Поставщика, совместно с тремя другими потребителями, питающимися от одной с Потребителем линии;

4) взыскать с Поставщика в полном объеме ущерб, нанесенный вследствие прекращения подачи электрической энергии или поставки электрической энергии, не отвечающей требованиям подпункта 2 пункта 5 настоящего Договора, а также несвоевременного или некачественного выполнения работ;

5) использовать собственные средства для восстановления элементов электрической сети, принадлежащей Поставщику, а также требовать от последнего их своевременного возмещения.

4. Стоимость работ услуг и порядок их оплаты

9. Стоимость использованной Потребителем электрической энергии исчисляется в соответствии с ее количеством, которое определяется по показаниям электросчетчика, а в случае нарушения ППЭЭ - в соответствии с Инструкцией о порядке обслуживания потребителей при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией и действующим тарифом.

10. Форма и размер оплаты работ по техническому обслуживанию, ремонту и безопасному содержанию системы электроснабжения Потребителя в пределах границы ответственности Поставщика определяются уполномоченным государственным органом регулирования в сфере топливно-энергетического комплекса.

11. Оплата полученной электрической энергии производится Потребителем по счетам, предъявленным Поставщиком.

5. Ответственность сторон

12. Поставщик своевременно и за свой счет устраняет все недостатки по некачественно выполненным им работам.

13. Потребитель:

1) принимает на себя ответственность за убытки от повреждения системы электроснабжения в пределах границы ответственности Поставщика при установлении факта нанесения им такого ущерба;

2) оплачивает Поставщику за задержку платежа пеню, исчисленную в соответствии с подпунктом 4 пункта 7 настоящего Договора.

14. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если таковые произошли вследствие непреодолимой силы, чрезвычайных и непредотвратимых обстоятельств.

6. Особые условия

15. Споры и разногласия между Поставщиком и Потребителем разрешаются по соглашению сторон. Если соглашение не достигнуто, то заинтересованная сторона вправе обратиться в уполномоченный государственный орган в области энергетики, организацию по защите прав потребителей, а также в судебные органы. Поставщик не может приостанавливать электроснабжение Потребителя до окончательного решения споров и разногласий.

16. Приложение А является неотъемлемой частью настоящего Договора.

7. Срок действия Договора и юридические адреса сторон

17. Настоящий Договор считается действительным со дня его подписания сторонами или с момента фактического подключения Потребителя к электрической сети Поставщика и считается ежегодно продленным, если ни одна из сторон не обратится к другой с письменным заявлением о его расторжении.

18. Настоящий Договор составлен и подписан в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых находится у Поставщика, а другой - у Потребителя.

Поставщик:

Потребитель:

Адрес: _____

Адрес: _____

Телефон: _____

Телефон: _____

"__" ____ 20__ года

"__" ____ 20__ года

Подпись: _____

Подпись: _____

МП

МП

Приложение А
к Договору на снабжение
электрической энергией бытовых
потребителей

АКТ
разграничения балансовой принадлежности
(собственности) между Потребителем и Поставщиком

Мы нижеподписавшиеся, электроснабжающая организация в лице: _____ (должность, фамилия, имя, отчество) и Потребитель: _____ (фамилия, имя, отчество), проживающий по адресу: _____ (область, город, район, улица, дом, квартира), составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности (собственности) между Потребителем и Поставщиком является: _____ (наименование электроаппарата, электрооборудования, линии)

Внешняя схема электроснабжения Потребителя соответствует (не соответствует) техническим условиям.

Поставщик: _____

Потребитель: _____

(подпись)

(подпись)

Приложение 3
к Правилам пользования
электрической энергией

ИНСТРУКЦИЯ
о порядке обслуживания потребителей при выявлении
нарушений Правил пользования электрической энергией

*(В редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года
№ 184)*

Настоящая Инструкция определяет порядок оформления документов по выявленным фактам нарушений потребителями Правил пользования электрической энергией (далее - ППЭЭ) и порядок расчета количества потребленной, но не учтенной средствами коммерческого учета электрической энергии.

Настоящая Инструкция распространяется только на средства коммерческого учета, установленные в электроустановках, находящихся в собственности потребителей или на территории (помещениях) потребителей, а на нарушения, изложенные в пункте 18 и подпункте 1 пункта 19 настоящей Инструкции - только при наличии оформленного акта приемки потребителем

средств коммерческого учета на ответственную сохранность (приложение В к настоящей Инструкции).

1. Порядок обслуживания потребителей персоналом лицензиата

1. При посещении потребителя представитель лицензиата обязан предъявить служебное удостоверение личности, не дожидаясь требования потребителя. Представитель лицензиата обязан быть вежливым и тактичным.

2. Любой осмотр, снятие контрольных показателей средств коммерческого учета у бытовых и небытовых потребителей представителем лицензиата является проверкой, которая оформляется актом или записью в ведомости снятия контрольных показателей (маршрутный лист). Один экземпляр акта вручается потребителю.

Акт должен содержать следующие обязательные сведения:

- причина и цель проверки;
- содержание результатов проверки: N счетчика, его технические данные (тип, ток), контрольные показания, наличие и номера всех пломб;
- заключение по результатам проведенной проверки о состоянии осмотренного оборудования и сетей;
- при необходимости - предписывающая часть о том, что необходимо выполнить потребителю;
- при выявлении нарушений, подпадающих под действие настоящей Инструкции, указать номер акта "О нарушениях ППЭЭ" (приложение А к настоящей Инструкции).

3. В обязанность персонала лицензиата при осмотре средств коммерческого учета потребителя вменяется:

- осмотр коммерческого электросчетчика, вводного автомата (проверка целостности всех поводков и пломб, стекла и корпуса, правильности схемы подключения и крепления проводов, выходящих из блока контактных зажимов коммерческого электросчетчика);
- проверка наличия и состояния, а также достаточности мер по пломбированию цепей средств коммерческого учета или АСКУЭ (трансформаторы напряжения - ТН, трансформаторы тока - ТТ), пломб метрологической службы или отдела технического контроля завода-изготовителя на измерительных трансформаторах, определенных требованиями метрологии, и срока их действия;
- снятие показаний с коммерческого электросчетчика и проверка их соответствия записям в официальных документах по оплате за электроэнергию;
- проверка соответствия установленных средств коммерческого учета и разовых пломб с индивидуальным номером базе данных Лицензиата;
- выборочный или полный осмотр электропроводки на участке от коммерческого электросчетчика до ввода в строение и на участке ответвления от ВЛ до строения;
- разъяснение ППЭЭ, вопросов, связанных с ответственностью потребителя за сохранность средств коммерческого учета и пломб на них, а также за хищение электрической энергии;
- консультация по возникающим у потребителя вопросам, связанным с организацией учета электрической энергии.

2. Порядок оформления документов при обнаружении фактов нарушения ППЭЭ в средствах коммерческого учета или АСКУЭ у потребителя

4. Нарушения ППЭЭ подразделяются на:

- нарушение по вине потребителя;
- нарушение не по вине потребителя.

5. К нарушениям ППЭЭ по вине потребителя относятся:

1) нарушения целостности конструкции коммерческого электросчетчика и другие нарушения, такие как:

- трещины в стекле, кожухе, клеммных крышках электросчетчика коммерческого учета;
- разбитое стекло кожуха электросчетчика, отверстия в кожухе, клеммных крышках, наличие приспособлений для искусственного торможения диска электросчетчика коммерческого учета;
- деформация пломбы, подделка пломбы Госповерителя или наличие на пломбе оттисков, не соответствующих данным Акта по приемке средств коммерческого учета на ответственную сохранность (приложение В к настоящей Инструкции);

2) нарушения, приводящие к неразрешенной доступности в схему или средства коммерческого учета, такие как:

- отсутствие пломбы, навешенной лицензиатом, на любом элементе, используемом в схеме средств коммерческого учета, подлежащих пломбированию;
- отсутствие пломб метрологической службы или отдела технического контроля завода-изготовителя на измерительных трансформаторах, применяемых в схемах средств коммерческого учета;
- применение пломбы с индивидуальным номером, не соответствующим данным Акта по приемке средств коммерческого учета на ответственную сохранность (приложение В к настоящей Инструкции) и базе данных лицензиата;

3) вмешательство в схему или средства коммерческого учета, такие как:

- наличие перемычек для шунтирования токовой цепи коммерческого электросчетчика;
- изменение схемы включения средств коммерческого учета;

4) безучетное потребление электрической энергии, осуществляемое за счет:

- наличия приспособлений, снижающих показания электросчетчика коммерческого учета;
- самовольного подключения потребителя, в том числе отключенного за дебиторскую задолженность или за другие виды нарушений;
- нарушения целостности изоляции на проводе (кабеле) на участке от опоры до электросчетчика или обнаружение электропроводки, или наброса (подключения) на линию с целью получения электрической энергии помимо средств коммерческого учета;

5) недостоверность учета электрической энергии за счет:

- неправильной установки коммерческого электросчетчика;
- остановки или смещения управляющих электрических часов в схемах управления многотарифным коммерческим электросчетчиком, или наличия возможности несанкционированного доступа в программу АСКУЭ, осуществляющую интегрирование результатов потребленной электрической энергии и мощности, зарегистрированных средствами коммерческого учета;
- наличия зарегистрированных средствами коммерческого учета или иными устройствами случаев нарушений в схеме коммерческого учета;
- несоответствия измерительных трансформаторов и (или) электросчетчика классу точности, указанному на табличке завода (ремонтной организации) или в протоколе регистрации средств коммерческого учета, фактическому значению;
- несоответствие коэффициента трансформации измерительных трансформаторов указанному на заводской табличке завода (ремонтной организации) фактическому значению и принятому лицензиатом.

6. К нарушениям ППЭЭ не по вине потребителя относятся:

- эксплуатация коммерческого электросчетчика и (или) измерительных трансформаторов, находящихся в собственности лицензиата, с истекшим сроком госповерки;
- заедание диска или счетного механизма коммерческого электросчетчика, ремонт которого был выполнен лицензиатом;

- не отвечающие классу точности, определенному требованиями нормативных документов по устройству электроустановок, и принятые персоналом лицензиата измерительные трансформаторы и (или) коммерческий электросчетчик;

- повреждение измерительных трансформаторов или отсутствие цепей от этого оборудования, опломбированного персоналом лицензиата.

7. Персонал лицензиата, обнаруживший перечисленные в пунктах 5, 6 настоящей Инструкции нарушения ППЭЭ, обязан составить Акт о нарушении ППЭЭ (далее - акт) согласно приложению А, с подробным и четким изложением обнаруженных фактов.

Акт составляется в двух экземплярах, без подчисток и исправлений на специальных бланках по форме согласно приложению А.

8. Акт составляется в присутствии Потребителя или лица, уполномоченного потребителем. В случае выявления нарушений бытовым Потребителем, акт составляется в присутствии основного квартиросъемщика, в случае его отсутствия - в присутствии другого совершеннолетнего лица, пользующегося электроэнергией через тот же счетчик, что и основной квартиросъемщик.

9. Акт подписывается потребителем или его представителем, совершившим нарушение, и лицом, его составившим. При наличии свидетелей акт может быть подписан также и этими лицами.

10. Акт считается действительным даже при отказе потребителя от подписи. В этом случае в акте указывается, что потребитель от подписи отказался. Один экземпляр акта вручается потребителю, другой остается на руках персонала лицензиата. В акте делается пометка о том, что один экземпляр вручен потребителю.

11. Потребитель, совершивший нарушение, вправе представлять прилагаемые к акту объяснения и замечания по содержанию акта, но не вправе отказаться от его подписания.

12. В случае необходимости направления потребителя в Государственный центр судебных экспертиз при Министерстве юстиции Кыргызской Республики и (или) в комиссию лицензиата, последний обязан заполнить пункты 2, 3 или пункт 3 акта о нарушении ППЭЭ соответственно.

13. Потребителю при составлении акта разъясняются права и ответственность, предусмотренные законодательством Кыргызской Республики, о чем делается отметка в акте.

14. Правом на составление акта о нарушениях уполномочен персонал лицензиата при проведении плановых и внеплановых проверок состояния средств коммерческого учета.

15. Акт должен иметь номер, выполненный типографским способом, и регистрироваться в журнале учета актов (прошнурованном и пронумерованном) или в базе данных лицензиата.

16. В акте указываются:

- дата и место его составления, должность, фамилия, имя, отчество лица, составившего акт;
- сведения о потребителе, его абонентский номер, место, время совершения и вид нарушения, для бытовых потребителей - назначение помещения;

- фамилии, адреса свидетелей, если они имеются;

- тип вводного автомата, ток уставки на отключение вводного автомата согласно протоколу (при отсутствии протокола номинальный ток автоматического выключателя), фактическое сечение плавкой вставки на воздушном вводе и ее номинальный ток, либо предохранителя, либо разрешенная Договором мощность.

17. Вместе с актом потребителю вручается предписание об устранении и (или) замене источника нарушений ППЭЭ.

3. Порядок обслуживания потребителей при выявлении фактов нарушения ППЭЭ в средствах коммерческого учета по вине потребителя

18. При несогласии потребителя с составленным актом в случае нарушения целостности конструкции коммерческого электросчетчика и других нарушений, таких как:

- трещины в стекле, кожухе, клеммных крышках электросчетчика коммерческого учета;

- разбитое стекло кожуха электросчетчика, отверстия в кожухе, клеммных крышках;
- деформация или подделка пломбы;

- электросчетчик снимается персоналом лицензиата и упаковывается в пакет, в который помещается акт о нарушении ППЭЭ. На пакет навешивается пломба лицензиата, и пакет вручается потребителю для предъявления в Государственный центр судебных экспертиз при Министерстве юстиции Кыргызской Республики.

Потребитель несет ответственность за сохранность навешенной на пакет пломбы и целостность пакета.

(Абзац 7 утратил силу в соответствии с постановлением Правительства КР от 28 марта 2014 года № 184)

Потребитель обязан провести экспертизу в Государственном центре судебных экспертиз при Министерстве юстиции Кыргызской Республики с участием представителя лицензиата и передать лицензиату заключение в течение 30 дней с даты оформления акта о нарушении ППЭЭ. В случае непредставления Лицензиату заключения Государственного центра судебных экспертиз при Министерстве юстиции Кыргызской Республики в течение 30 дней, акт о нарушении ППЭЭ вступает в силу без заключения Государственного центра судебных экспертиз при Министерстве юстиции Кыргызской Республики.

При подтверждении фактов, изложенных в акте, потребитель кроме оплаты за начисленную согласно порядку расчета количества неучтенной электрической энергии (приложение Б к настоящей Инструкции) несет затраты за услуги Государственного центра судебных экспертиз при Министерстве юстиции Кыргызской Республики и услуги лицензиата по ремонту и замене коммерческого электросчетчика.

Оплата счета по материалам акта должна быть выполнена в течение трех банковских дней с даты вручения счета, по истечению которых в случае неуплаты лицензиат отключает электроустановки потребителя.

Кроме этого, в случае неоплаты, материалы по факту хищения электрической энергии подаются лицензиатом в следственные органы для возбуждения уголовного дела и в суд для взыскания стоимости потребленной Потребителем, но неучтенной средствами коммерческого учета электрической энергии.

В случае неподтверждения материалов акта, лицензиат возмещает потребителю затраты, связанные с исследованием Государственным центром судебных экспертиз при Министерстве юстиции Кыргызской Республики представленного коммерческого электросчетчика, его транспортировкой в течение десяти дней.

На период снятия коммерческого электросчетчика лицензиат должен установить потребителю другой электросчетчик за счет лицензиата и расчеты в период рассмотрения конфликта должен осуществлять по его показаниям.

(В редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года № 184)

19. Действия сторон при несогласии потребителя с составленным актом в случае выявления следующих фактов:

1) нарушения, приводящие к несанкционированному вмешательству в схему или средства коммерческого учета, такие как:

- наличие приспособлений для искусственного торможения диска или влияющих на правильность работы счетного механизма электросчетчика коммерческого учета;

- отсутствие пломбы, навешенной лицензиатом на любом элементе, используемом в схеме средств коммерческого учета, подлежащих пломбированию;

- отсутствие пломб метрологической службы или отдела технического контроля завода-изготовителя на измерительных трансформаторах, применяемых в схемах средств коммерческого учета;

- наличие на пломбе оттисков или применение пломбы с индивидуальным номером, несоответствующих данным акта по приемке средств коммерческого учета на ответственную сохранность (приложение В к настоящей Инструкции) и базе данных лицензиата;

2) недостоверности учета электрической энергии за счет:

- неправильной установки коммерческого электросчетчика;

- остановки или смещения управляющих электрических часов в схемах управления многотарифным коммерческим электросчетчиком, или наличия возможности несанкционированного доступа в программу АСКУЭ, осуществляющую интегрирование результатов потребленной электрической энергии и мощности, зарегистрированных средствами коммерческого учета;

- наличия зарегистрированных средствами коммерческого учета или иными устройствами случаев нарушений в схеме коммерческого учета;

- несоответствия ТТ, ТН и (или) электросчетчика классу точности, указанному на табличке завода (ремонтной организации) фактическому значению;

- несоответствия коэффициента трансформации измерительных трансформаторов указанному на заводской табличке завода (ремонтной организации) фактическому значению и принятому лицензиатом.

Второй экземпляр оформленного и подписанного сторонами акта о нарушении ППЭЭ вручается потребителю.

В акте указывается дата и время рассмотрения данного вопроса в комиссии, созданной лицензиатом, участие в которой потребителя или лица, его представляющего, обязательно.

Отказ потребителя от участия в рассмотрении материалов акта о нарушении ППЭЭ не является основанием для приостановления рассмотрения акта и принятия по нему решения комиссией лицензиата. Решение комиссии оформляется протоколом. Расчет неучтенной электрической энергии средствами коммерческого учета выполняется в соответствии с порядком расчета (приложение Б к настоящей Инструкции). Один экземпляр протокола и счет на дополнительно начисленную электроэнергию вручается потребителю.

Решение комиссии подлежит сторонами обязательному исполнению. Оплата счета по материалам акта должна быть выполнена потребителем в течение трех банковских дней с даты вручения счета, по истечении которых в случае неуплаты, лицензиат отключает электроустановки потребителя. Кроме того, материалы по факту злоупотребления доверием, приводящим к хищению электрической энергии, подаются в уполномоченный государственный орган о возбуждении уголовного дела и в суд - на взыскание стоимости потребленной Потребителем электрической энергии, но не учтенной средствами коммерческого учета.

20. Действия сторон при несогласии потребителя с составленным актом в случае выявления фактов вмешательства в схему или средства коммерческого учета, таких как:

- наличие перемычек для шунтирования токовой цепи коммерческого электросчетчика;

- изменение схемы включения средств коммерческого учета.

Если при проверке обнаружена одна из вышеприведенных неисправностей в схеме средств коммерческого учета, которая использовалась при расчетах, то прежде, чем устранить неисправность, необходимо точно установить и вычертить существующую схему с указанием на ней выявленного нарушения. На чертеже следует указать порядок фаз.

Представитель лицензиата должен руководствоваться приведенной последовательностью действий при оформлении выявленной неисправности и определении фактического потребления электрической энергии.

Последующие действия сторон осуществляются согласно пункту 19 настоящей Инструкции.

21. Действия сторон при несогласии потребителя с составленным актом в случае выявления фактов безучетного потребления электрической энергии, таких как:

1) наличие приспособлений, снижающих показания электросчетчика коммерческого учета;

2) самовольное подключение потребителя, в том числе отключенного за дебиторскую задолженность или за другие виды нарушений;

3) нарушение целостности изоляции на проводе (кабеле) на участке от опоры до электросчетчика или при обнаружении электропроводки, или наброса (подключения) на линию, с целью получения электрической энергии помимо средств коммерческого учета.

При оформлении акта на обнаруженное нарушение, используемое с целью подключения электроприемников и потребления электрической энергии помимо средств коммерческого учета, персонал лицензиата обязан составить и приложить к акту схему, используемую потребителем для потребления электрической энергии помимо электросчетчика или изменяющую нормальную работу счетчика электрической энергии.

По выявленному факту противозаконного использования электрической энергии лицензиат обязан в течение 48 часов отключить от электрической сети потребителя, на которого оформлен акт о нарушении ППЭЭ.

Последующие действия сторон осуществляются согласно пункту 19 настоящей Инструкции.

4. Порядок обслуживания потребителей при выявлении фактов нарушения ППЭЭ в средствах коммерческого учета не по вине потребителя

22. К нарушениям ППЭЭ не по вине потребителя относятся:

- эксплуатация коммерческого электросчетчика и (или) измерительных трансформаторов, находящихся в собственности лицензиата, с истекшим сроком госповерки;
- заедание диска или счетного механизма коммерческого электросчетчика, ремонт которого был выполнен лицензиатом;
- принятые персоналом лицензиата измерительные трансформаторы и (или) коммерческий электросчетчик, не отвечающие классу точности, определенному требованиями нормативных правовых актов;
- повреждение измерительных трансформаторов или отсутствие цепей от этого оборудования, опломбированного персоналом лицензиата.

23. Нарушения ППЭЭ в средствах коммерческого учета не по вине потребителя являются нарушениями, не преследующими потребителем цель безучетного потребления электрической энергии или сговора с персоналом лицензиата, а являющиеся следствием технического несовершенства применяемого электротехнического оборудования в схемах средств коммерческого учета.

24. Все выявленные нарушения, относящиеся к категории нарушений не по вине потребителя, подлежат в 3-х дневный срок служебному разбирательству постоянно действующей комиссией, назначенной приказом лицензиата.

Комиссия в необходимых случаях с привлечением специализированных организаций обязана установить причины нарушения и виновника.

25. По результатам проверки составляется акт с подробным описанием исследуемого случая и объемов недоучтенной в результате нарушения электрической энергии.

Акт, материалы которого устанавливают халатность, попустительство или использование служебного положения в возникновении и протекании данного нарушения ППЭЭ, приведших к ущербу лицензиата, передается лицензиатом, проводившим разбирательство, в правоохранительные органы для принятия мер.

26. Расчет за потребленную электроэнергию при выявлении вышеперечисленных нарушений ППЭЭ в средствах коммерческого учета не по вине потребителя осуществляется по среднесуточному потреблению в течение расчетного периода после устранения выявленных нарушений.

5. Порядок обслуживания потребителей, обеспеченных контрольными средствами коммерческого учета

27. Все вышеперечисленные в главе 3 настоящей Инструкции действия не применяются в случае наличия у потребителя контрольного средства учета, оформленного в соответствии с требованиями ППЭЭ.

28. При выявлении нарушений средств коммерческого учета, изложенных в главе 3 настоящей Инструкции, в расчетах используются контрольные средства коммерческого учета.

6. Порядок действий лицензиата по прекращению подачи электрической энергии потребителю при выявлении нарушений ППЭЭ и восстановление электроснабжения электроустановок потребителя после устранения нарушений

29. Настоящий Порядок устанавливает последовательность действий лицензиата по прекращению подачи электрической энергии потребителю и распространяется на всех потребителей при выявлении лицензиатом случаев нарушения ППЭЭ.

30. Прекращение подачи электрической энергии в зависимости от выявленного нарушения ППЭЭ подразделяется на:

- прекращение подачи электрической энергии без уведомления - нарушения ППЭЭ, изложенные в пунктах 20, 21 настоящей Инструкции;
- прекращение подачи электрической энергии с предварительным уведомлением - нарушения ППЭЭ, изложенные в пунктах 18, 19 настоящей Инструкции.

31. Прекращение подачи электрической энергии без уведомления потребителя производится при выявлении нарушений потребителем ППЭЭ, изложенных в пункте 21 настоящей Инструкции. Отключение потребителя от электрической сети лицензиата должно быть выполнено в течение 2-х суток с даты выявления нарушения и должно осуществляться в электрических сетях лицензиата (при невозможности отключение выполняется в электрических сетях потребителя).

Для потребителей, имеющих действующий акт аварийной и технологической брони:

- отключения (ограничения) должны осуществляться с учетом завершения технологического цикла, длительность которого определена актом;
- должно обеспечиваться электроснабжение электрооборудования потребителя, отнесенного актом к аварийной броне.

32. Прекращение подачи электрической энергии Потребителю с предварительным уведомлением производится при выявлении нарушений потребителем ППЭЭ, изложенных в пунктах 18, 19, 20 и 21 настоящей Инструкции, в случае невыполнения сроков оплаты дополнительного счета, начисленного по акту нарушения ППЭЭ.

33. Электроснабжение электроприемников потребителя, отключенных за нарушения ППЭЭ и оформленные соответствующим актом, подлежит восстановлению, если потребителем устранены нарушения, изложенные в акте, и произведена оплата задолженности по материалам акта. В этом случае лицензиат восстанавливает электроснабжение потребителя в соответствии с ППЭЭ после приемки устраненных потребителем нарушений.

Лицензиат по заявке потребителя должен принять и оформить в виде протокола принятые работы. В протоколе указывается время и дата подачи напряжения или восстановления электроснабжения согласно Договору на электроснабжение. При необходимости оформляется акт о приемке потребителем средств учета на ответственную сохранность.

Приложение А
к Инструкции о порядке
обслуживания потребителей

АКТ
о нарушении Правил пользования электрической энергией
N _____ " ____ " _____ 20__ года

Настоящий акт составлен _____ (ФИО, должность работника, составившего акт) в присутствии _____ (ФИО потребителя или ФИО и должность его представителя), свидетелей _____ (ФИО, адрес).

При проверке _____ (наименование потребителя или фамилия) потребителя, абонентский номер _____, адрес: _____ (область, город, район, улица, дом) выявлено безучетное потребление электрической энергии без разрешения лицензиата путем: _____ (описание схемы безучетного потребления), обнаружены и изъяты _____ (наименование приспособлений, материалов и др.)

Потребителем нарушены статьи 24 Закона Кыргызской Республики "Об электроэнергетике" и пункта _____ Правил пользования электрической энергией.

1. Данные для расчета неучтенной электрической энергии:

- номинальное значение тока, определенное в соответствии с пунктом 4 приложения Б к Порядку расчета неучтенной электрической энергии Инструкции о порядке обслуживания потребителей при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией для нарушений ППЭЭ, изложенных в пунктах 18, 19 и 21, _____ (количественное значение величины тока)

Ампер;

- расчетное потребление электрической энергии для нарушений ППЭЭ, изложенных в пункте 20 настоящей Инструкции, _____ (количественное значение величины) кВтч;

2. Направление в Государственный центр судебных экспертиз при Министерстве юстиции Кыргызской Республики, _____ (номер и дата направления)

3. Направление в комиссию лицензиата _____ (место и дата рассмотрения)

Потребителю разъяснены права и ответственность, предусмотренная законодательством Кыргызской Республики за совершенное правонарушение.

Подписи:

Представитель электроснабжающей организации:

(должность, фамилия, имя, отчество)

Потребитель:

(фамилия, имя, отчество)

Свидетели:

(фамилия, имя, отчество, адрес проживания)

Приложение Б
к Инструкции о порядке
обслуживания потребителей

ПОРЯДОК расчета количества неучтенной электрической энергии

*(В редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года
№ 184)*

1. Расчет потребленной электрической энергии в результате выявленных лицензиатом нарушений потребителем Правил пользования электрической энергией (далее - ППЭЭ) подразделяется на:

1) расчет, осуществляемый по подключенной мощности для нарушений, изложенных в пунктах 18, 19 и 21 Инструкции о порядке обслуживания потребителей при выявлении нарушений Правил пользования электрической энергией (далее - Инструкция);

2) расчет, выполняемый с использованием коэффициента погрешности, рассчитанного для нарушений, изложенных в пункте 20 Инструкции.

2. Для нарушений ППЭЭ, перечисленных в пунктах 18, 19 и 21 Инструкции, при расчете количества потребленной потребителем электрической энергии может применяться:

1) ток уставки вводного автомата;

2) ток плавной вставки предохранителя;

3) номинальное значение тока, рассчитанного для переменного сечения провода, исходя из удельной плотности тока для медных проводников 3,5 А\кв.мм, для алюминиевых проводников 1,9 А\кв.мм;

4) в случае отсутствия вводного автомата или плавкого предохранителя, значение тока берется исходя из значения удельной плотности тока установленного вводного провода.

3. В зависимости от способа подключения электроприемников потребителя в нарушение ППЭЭ, изложенных в пунктах 18, 19 и 21 Инструкции, используются в расчетах следующие данные:

1) при подключении электроприемников потребителя после автоматического выключателя или предохранителей - наибольшее значение тока, определенного в соответствии с подпунктами 1, 2 пункта 2 настоящего приложения Б;

2) при подключении электроприемников потребителя до автоматического выключателя или предохранителя в соответствии с подпунктом 3 пункта 2 настоящего приложения Б.

4. Порядок расчета потребленной электрической энергии бытовым потребителем по факту выявленного нарушения ППЭЭ.

1) При выявлении нарушений ППЭЭ, изложенных в пунктах 18, 19 и 21 Инструкции:

а) величина тока определяется в соответствии с пунктом 3 настоящего приложения Б;

б) расчет потребленного количества электрической энергии выполняется по формуле:

$\mathcal{E} = P \times T \times K$, где:

P - мощность электроприемников (кВт) определяется по формуле:

i) при однофазных электроприемниках:

$P = U_{\phi} \times I_{\phi} \times \cos \varphi$, где:

U_{ϕ} - напряжение фазы;

I_{ϕ} - номинальный ток, определенный в соответствии с подпунктом а пункта 4;

$\cos \varphi = 1$;

ii) при трехфазных электроприемниках:

$P = 3 I_{\phi} \times U_{\phi} \times \cos \varphi$, где:

I_{ϕ} - номинальный ток, определенный в соответствии с подпунктом а пункта 4;

U_{ϕ} - напряжение фазы;

$\cos \varphi = 1$;

T - количество часов работы электроприемников потребителя принимается:

12 часов - в период с апреля по октябрь включительно;

18 часов - в период с ноября по март включительно;

K - количество дней, подлежащих перерасчету, принимается:

- для пунктов 18, 19 Инструкции - от даты последнего посещения контролера;

- для подпунктов 1, 3 пункта 21 Инструкции - за период исковой давности;

- для подпункта 2 пункта 21 Инструкции - за период с даты отключения Лицензиатом электроустановок потребителя.

2) При выявлении нарушений ППЭЭ, изложенных в пункте 20 Инструкции:

а) расчет потребленного количества электрической энергии выполняется в соответствии с требованиями, изложенными в пункте 20 Инструкции;

б) период, подлежащий перерасчету, принимается равным периоду от даты регистрации средств коммерческого учета, но не более срока исковой давности.

3) Количество недоучтенной электрической энергии:

$HЭ = Э - Ф$, где:

Э - рассчитанное в соответствии с настоящим приложением Б потребление электрической энергии;

Ф - количество электрической энергии (кВтч), использованное потребителем в период расчета по прибору учета.

4) Рассчитанное количество недоучтенной электрической энергии пропорционально делится на период перерасчета (месяц или дни), рассчитывается по тарифам, действующим в период перерасчета и выписывается дополнительный счет:

$C = HЭ \times Ц$, где:

Ц - величина тарифа (по градациям), тыйын/кВтч, действующего в период расчета акта.

(В редакции постановления Правительства КР от 28 марта 2014 года № 184)

5. Порядок расчета потребленной электрической энергии небытовым потребителем.

1) При выявлении нарушений ППЭЭ, изложенных в пунктах 18, 19 и 21 Инструкции:

а) величина тока определяется в соответствии с пунктом 3 настоящего приложения Б;

б) расчет потребленного количества электрической энергии выполняется по формуле:

$Э = P \times T \times K \times K_{исп}$, где:

P - мощность электроприемников, кВт, определяется по формуле:

і) при однофазных электроприемниках

$P = U_{\phi} \times I_{\phi} \times \cos \varphi$, где:

U_{ϕ} - напряжение фазы;

I_{ϕ} - номинальный ток определенный в соответствии с подпунктом а пункта 4;

$\cos \varphi = 1$;

ii) при трехфазных электроприемниках

$$P = 3 I_{\phi} \times U_{\phi} \times \cos \varphi,$$

где:

I_{ϕ} - номинальный ток, определенный в соответствии с подпунктом а пункта 4;

U_{ϕ} - напряжение фазы;

$\cos \varphi = 1$, для электроприемников, использующих реактивную мощность (двигатели, преобразователи и т.д.), должен применяться $\cos \varphi$ в зависимости от загрузки оборудования;

T - количество часов работы электроприемников потребителя принимается равным 24 часам;

K - количество дней, подлежащих перерасчету, принимается:

- для пунктов 18, 19 Инструкции - от даты последнего посещения контролера;

- для подпунктов 1, 3 пункта 21 Инструкции - за период исковой давности;

- для подпункта 2 пункта 21 Инструкции - за период с даты отключения Лицензиатом электроустановок потребителя;

$K_{исп.}$ - коэффициент использования принимается согласно Методике по расчету потребности в тепловой и электрической энергии, утвержденной Исполнительным советом Государственного агентства по энергетике при Правительстве Кыргызской Республики от 5.09.2002 года N 151-П.

2) При выявлении нарушений ППЭЭ, изложенных в пункте 20 Инструкции:

а) расчет потребленного количества электрической энергии выполняется в соответствии с требованиями, изложенными в пункте 20 Инструкции;

б) период, подлежащий перерасчету, принимается равным периоду от даты последней проверки средств коммерческого учета, но не более срока исковой давности.

3) Количество недоучтенной электрической энергии:

$$НЭ = Э - \Phi, \text{ где:}$$

$Э$ - рассчитанное в соответствии с настоящим приложением Б потребление электрической энергии;

Φ - количество электрической энергии (кВтч), использованное потребителем в период расчета по прибору учета.

4) Рассчитанное количество недоучтенной электрической энергии пропорционально делится на период перерасчета (месяц или дни) и рассчитывается по тарифам, действующим в период перерасчета. На начисленную сумму выписывается дополнительный счет:

$$С = НЭ \times Ц, \text{ где:}$$

$Ц$ - величина тарифа (по градациям), тыйын/кВтч, действующего в период расчета акта.

АКТ
по приемке потребителем средства коммерческого учета
на ответственную сохранность

Настоящий акт является обязательным приложением к Договору N _____ от _____ и документом, характеризующим состояние электросчетчика и установленных пломб.

Потребитель несет установленную законами и другими нормативно-правовыми актами Кыргызской Республики ответственность за нарушение принятого по настоящему акту средства коммерческого учета.

Лицевой счет N _____

Дата открытия: _____

ФИО: _____ (фамилия, имя, отчество)

Адрес: _____ (область, город, район, улица, дом)

Данные:

о коммерческом электросчетчике:

- заводской номер: _____;

- тип: _____;

- номинальный ток, _____ А;

о пломбах госповерителя:

- год: _____;

- квартал: _____;

о пломбах лицензиата:

- год: _____;

- квартал: _____;

- идентификационный номер лица,
поставившего пломбу или номер пломбы
_____.

о трансформаторах тока:

- номер: _____;

- тип: _____;

- пломба госповерки: _____;

о трансформаторах напряжения:

- номер: _____;

- тип: _____;

- пломба госповерки: _____.

Настоящим актом подтверждается целостность кожуха, клеммной крышки и кожуха электросчетчика, а также отсутствие в этих элементах трещин и других отверстий, не предусмотренных заводом-изготовителем.

На установленных пломбах госповерителя и лицензиата ясно видны оттиски и номера, содержание которых соответствует приведенным в настоящем акте.

Пломбы выполнены из _____ (пластмассы, свинца), неподвижны относительно примененного материала поводка _____ (леска, металлический проводник)/

О чем подтверждаем:

Потребитель:

Фамилия: _____

Роспись: _____

Дата _____

Представитель электроснабжающей организации:

Фамилия: _____

Роспись: _____

Дата _____

Приложение 4
к Правилам пользования
электрической энергией

МЕТОДИКА
расчета потерь электрической энергии в
трансформаторах, учитываемых при финансовых
расчетах за потребленную электроэнергию между
электроснабжающей организацией и абонентом, в
проводах и кабельных линиях электропередачи

1. Общие положения

1. Настоящая Методика расчета потерь электрической энергии в трансформаторах, учитываемых при финансовых расчетах за потребленную электроэнергию между электроснабжающей организацией и абонентом, в проводах и кабельных линиях электропередачи (далее - Методика) является дополнением к Правилам пользования электрической энергией.

2. Определение потерь электрической энергии,
неучтенных тарифами, в двухобмоточных
трансформаторах

2. Для определения величины неучтенных потерь электрической энергии в двухобмоточных трансформаторах следует руководствоваться данными, приведенными в таблицах 1-9 к настоящей Методике.

3. Расчет производится для активной и реактивной составляющей потерь.

4. В таблицах расчет потерь произведен для двухобмоточных трансформаторов мощностью от 25 до 1000 кВА, с номинальным напряжением $U_n = 10/0,4$ кВ.

5. При расчетах потерь в трансформаторах значения потерь короткого замыкания ($P_{кз}$) взяты для случаев, когда схемы и группы соединения обмоток являются: звезда - звезда с заземленной нейтралью с выводом нулевого провода, Y/Y_n-0 . Если обмотки силовых трансформаторов мощностью до 250 кВА соединены в схему Y/Z_n-11 - значение ($P_{кз}$) увеличить на 15%. Если обмотки силовых трансформаторов мощностью от 400 до 630 кВА соединены в схему Δ/Y_n-11 - значение ($P_{кз}$) увеличить на 10%.

6. При расчетах потерь в трансформаторах значения потерь холостого хода ($P_{хх}$) взяты для случаев, когда магнитопроводы трансформаторов изготовлены из холоднокатаной электротехнической стали с уровнем потерь равным "А".

7. При расчетах потерь в трансформаторах использованы нормативные документы устройства силовых трансформаторов.

8. Расчет трансформаторов производился для 3-х поколений выпуска:

- с 1976 года;

- с 01.01.87 по 31.12.91 годы;

- с 01.01.91 по 31.12.96 годы.

9. Расчет производился с 5-процентным увеличением нагрузки трансформатора в промежутке нагрузки от 5% до 100%.

3. Методика расчета потерь электрической энергии в
двухобмоточных трансформаторах

10. Для расчета потерь электрической энергии в абонентском двухобмоточном трансформаторе необходимы следующие данные:

а) каталожные или паспортные:

- номинальная мощность трансформатора S_n , кВА;

- потери активной мощности в стали трансформатора $\Delta P_{ст} = \Delta P_{хх}$ кВт;

- потери активной мощности в меди обмоток трансформатора при номинальной нагрузке $\Delta P_m = \Delta P_{кз}$, кВт;

- ток холостого хода трансформатора $i_{хх}$, %;

- напряжение короткого замыкания $U_{кз}$, %;

б) расчетные:

- потери реактивной мощности трансформатора, квар:

при холостом ходе:

$$\Delta Q_{хх} = S_n \cdot \left(\frac{i_{хх}}{100} \right);$$

при коротком замыкании:

$$\Delta Q_{к.з} = S_n \cdot \left(\frac{U_{к.з}}{100} \right);$$

11. При расчете потерь по настоящей Методике в приводимой ниже последовательности определяются:

а) нагрузка трансформатора с 5-процентным увеличением нагрузки из пропорциональной зависимости:

$$Э_a = (S_n \times 5\% / 100\%) \times \cos \varphi \times T_n, \text{ где:}$$

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности, в расчете используем величину, равную 0,80 (индуктивный характер работы);

б) коэффициент загрузки:

$$K_z = \frac{Э_a}{S_n \cdot T_n \cdot \cos \varphi_{ср}};$$

в) активные потери холостого хода трансформатора, кВтч:

$$Э_{хх} = \Delta P_{хх} \times T_n, \text{ где:}$$

T_n - число часов работы трансформатора, которое принимается в:

январе, марте, мае, июле, августе, октябре, декабре равным 744 часам;

апреле, июне, сентябре, ноябре - 720 часам;

феврале - 672 часам;

феврале для високосного года - 696 часам;

при отключении трансформатора на праздничные или выходные дни, указанное время должно быть уменьшено на время отключения трансформатора;

г) активные нагрузочные потери трансформатора, кВтч:

$$\Delta Э_{кз} = \Delta P_{кз} \cdot K_z^2 \cdot T_{раб.}, \text{ где:}$$

Траб. - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой, которое принимается равным для предприятий, работающих в одну смену - 200, в две смены - 450, в три смены - 700;

д) суммарные потери активной энергии в трансформаторе по формуле (кВтч):

$$\Delta Эа = \Delta Эхх + \Delta Экз = \Delta Рхх \cdot Тп + \Delta Ркз \cdot Кз^2 \cdot Траб;$$

е) реактивные потери холостого хода трансформатора (кварч):

$$\Delta Эхх = \Delta Qхх \cdot Тп;$$

ж) реактивные нагрузочные потери трансформатора (кварч):

$$\Delta Экз = \Delta Qк.з \cdot Кз^2 \cdot Траб;$$

з) суммарные потери реактивной энергии в трансформаторе по формуле (кварч):

$$\Delta Эр = \Delta Эхх + \Delta Экз = \Delta Qхх \cdot Тп + \Delta Qк.з \cdot Кз^2 \cdot Траб.$$

4. Использование таблиц

12. Нагрузочные потери определены за один отчетный период в зависимости от загрузки и сменности работы силового трансформатора.

13. Суммарные активные и реактивные потери - эта сумма потерь холостого хода и нагрузочных потерь силового трансформатора.

14. В случаях, когда используются силовые трансформаторы номинальной мощностью 30, 50, 180, 320, 560, 750 и др., то для расчета будут использоваться значения потерь холостого хода и короткого замыкания соответственно на одну ступень выше по мощности силовых трансформаторов, приведенных в нормативных документах.

15. В таблице можно определить потерю электрической энергии в зависимости от количества потребленной электрической энергии по показаниям электрического счетчика, зная мощность и год выпуска силового трансформатора.

5. Методика расчета потерь электрической энергии в проводах и кабельных линиях

16. Для расчета потерь электрической энергии в проводах и силовых кабелях необходимы следующие данные:

а) каталожные или паспортные:

- длина линии, км;

- активное сопротивление воздушной или кабельной линии $го$, Ом на 1 км;

- реактивное сопротивление воздушной или кабельной линии $хо$, Ом на 1 км;

б) расчетные:

- сопротивления линии, Ом;

- активное $Rэ = го \cdot l$;

- реактивное $Xэ = хо \cdot l$.

17. Активная энергия Эа (кВтч) и реактивная энергия Эр (кварч), принимаются по расчетным электросчетчикам.

Средний ток в линии определяется по формуле:

$$I_{cp} = \sqrt{\frac{\Delta \text{Э}_a + \Delta \text{Э}_p}{\sqrt{3} \cdot U_n \cdot T_n}}, \quad \text{где:}$$

T_n - число часов работы линии за расчетный период;

U_n - номинальное напряжение линии, кВ.

18. Потери энергии во всех трех фазах линии определяются следующим образом:

потери активной энергии, кВтч:

$$\Delta \text{Э}_a = 3 \cdot I_{cp}^2 \cdot R_{\Sigma} \cdot T_n \cdot 10^{-3};$$

потери реактивной энергии, кварч:

$$\Delta \text{Э}_p = 3 \cdot I_{cp}^2 \cdot X_{\Sigma} \cdot T_n \cdot 10^{-3};$$

подставляя в приведенные формулы значения I_{cp} , определяют:

потери активной энергии, кВтч:

$$\Delta \text{Э}_a = \frac{\text{Э}_a^2 + \text{Э}_p^2}{U_n^2 \cdot T_n \cdot R_{\Sigma}} \cdot 10^{-3};$$

потери реактивной энергии, кварч:

$$\Delta \text{Э}_p = \frac{\text{Э}_a^2 + \text{Э}_p^2}{U_n^2 \cdot T_n \cdot X_{\Sigma}} \cdot 10^{-3};$$

Таблица 1
к Методике расчета потерь электрической энергии в трансформаторах, учитываемых при финансовых расчетах за потребленную электроэнергию между электроснабжающей организацией и абонентом, в проводах и кабельных линиях электропередачи

Силовой трансформатор мощностью 25 кВА

Нагрузка	Время работы	Потери электрической энергии	Активные суммарные потери (по годам)		
			Эоб (кВтч)		
(в %)	(смена)	(кВтч)	1976	1987-1991	1991-1996

Правила пользования электрической энергией

5	1	200	97	90	82
	2	450	97	90	83
	3	700	98	90	83
10	1	400	98	90	83
	2	900	99	92	85
	3	1400	101	93	86
15	1	600	99	92	85
	2	1350	103	95	88
	3	2100	106	99	91
20	1	800	102	94	87
	2	1800	108	100	93
	3	2800	114	106	99
25	1	1000	104	97	89
	2	2250	114	106	99
	3	3500	123	116	108
30	1	1200	108	100	93
	2	2700	121	114	106
	3	4200	127	127	120
35	1	1400	111	104	97
	2	3150	130	122	115
	3	4900	148	141	133
40	1	1600	116	108	101
	2	3600	140	132	125
	3	5600	164	156	149
45	1	1800	121	114	106
	2	4050	151	144	137
	3	6300	182	174	167
50	1	2000	127	119	112
	2	4500	164	157	149
	3	7000	202	194	187
55	1	2200	133	126	118
	2	4950	178	171	164
	3	7700	224	216	209
60	1	2400	140	132	125
	2	5400	194	186	179
	3	8400	248	240	233
65	1	2600	147	140	133
	2	5850	211	203	196
	3	9100	274	267	259
70	1	2800	156	148	141
	2	6300	229	222	214
	3	9800	303	295	288

Правила пользования электрической энергией

75	1	3000	164	157	149
	2	6750	249	241	234
	3	10500	333	326	318
80	1	3200	174	166	159
	2	7200	270	262	255
	3	11200	366	358	351
85	1	3400	183	176	169
	2	7650	292	284	277
	3	11900	400	393	385
90	1	3600	194	186	179
	2	8100	315	308	301
	3	12600	437	429	422
95	1	3800	205	198	190
	2	8550	340	333	326
	3	13300	476	468	461
100	1	4000	217	209	202
	2	9000	367	359	352
	3	14000	517	509	502

Таблица 2
к Методике расчета потерь электрической энергии в трансформаторах, учитываемых при финансовых расчетах за потребленную электроэнергию между электроснабжающей организацией и абонентом, в проводах и кабельных линиях электропередачи

Силовой трансформатор мощностью 40 кВА

Нагрузка	Время работы	Потери электрической энергии	Активные суммарные потери (по годам)		
			Т раб.	Эа	Эоб (кВтч)
(в %)	(смена)	(кВтч)	1976	1987-1991	1991-1996
5	1	320	131	119	112
	2	720	131	120	113
	3	1120	132	121	113
10	1	640	132	121	113
	2	1440	134	123	116
	3	2240	136	125	118
15	1	960	134	123	116

Правила пользования электрической энергией

	2	2160	139	128	121
	3	3360	144	133	125
20	1	1280	137	126	119
	2	2880	146	135	127
	3	4480	155	144	136
25	1	1600	141	130	123
	2	3600	155	144	136
	3	5600	169	158	150
30	1	1920	146	135	127
	2	4320	166	155	147
	3	6720	186	174	167
35	1	2240	152	141	133
	2	5040	179	168	160
	3	7840	206	195	187
40	1	2560	158	147	140
	2	5760	194	182	175
	3	8960	229	218	210
45	1	2880	166	155	147
	2	6480	210	199	192
	3	10080	255	244	236
50	1	3200	174	163	156
	2	7200	229	218	211
	3	11200	284	273	266
55	1	3520	183	172	165
	2	7920	250	239	231
	3	12320	317	305	298
60	1	3840	194	182	175
	2	8640	273	262	254
	3	13440	352	341	333
65	1	4160	205	193	186
	2	9360	298	286	279
	3	14560	390	379	372
70	1	4480	216	205	198
	2	10080	324	313	306
	3	15680	432	421	413
75	1	4800	229	218	211
	2	10800	353	342	334
	3	16800	477	466	458
80	1	5120	243	232	224
	2	11520	384	372	365
	3	17920	524	513	506
85	1	5440	257	246	239

Правила пользования электрической энергией

	2	12240	416	405	398
	3	19040	575	564	557
90	1	5760	273	262	254
	2	12960	451	440	432
	3	20160	629	618	611
95	1	6080	289	278	270
	2	13680	488	476	469
	3	21280	686	675	668
100	1	6400	306	295	288
	2	14400	526	515	508
	3	22400	746	735	728

Таблица 3
к Методике расчета потерь
электрической энергии в
трансформаторах, учитываемых
при финансовых расчетах за
потребленную электроэнергию
между электроснабжающей
организацией и абонентом, в
проводах и кабельных линиях
электропередачи

Силовой трансформатор мощностью 63 кВА

Нагрузка	Время работы	Потери электрической энергии	Активные суммарные потери (по годам)		
			Т раб.	Эа	Эоб (кВтч)
(в %)	(смена)	(кВтч)	1976	1987-1991	1991-1996
5	1	504	179	172	164
	2	1134	180	173	165
	3	1764	181	173	166
10	1	1008	181	174	166
	2	2268	184	177	169
	3	3528	188	180	173
15	1	1512	184	177	169
	2	3402	192	184	177
	3	5292	199	191	184
20	1	2016	189	181	174
	2	4536	202	194	187
	3	7056	214	207	200
25	1	2520	195	187	180
	2	5670	215	207	200

Правила пользования электрической энергией

	3	8820	235	227	220
30	1	3024	202	194	187
	2	6804	230	223	216
	3	10584	259	252	244
35	1	3528	210	202	195
	2	7938	249	242	234
	3	12348	288	281	273
40	1	4032	220	212	205
	2	9072	271	263	256
	3	14112	322	314	307
45	1	4536	230	223	216
	2	10206	295	288	280
	3	15876	360	353	345
50	1	5040	243	235	228
	2	11340	323	315	308
	3	17640	403	395	388
55	1	5544	256	249	241
	2	12474	353	345	338
	3	19404	450	442	435
60	1	6048	271	263	256
	2	13608	386	378	371
	3	21168	501	494	486
65	1	6552	287	279	272
	2	14742	422	414	407
	3	22932	557	550	542
70	1	7056	304	297	289
	2	15876	461	453	446
	3	24696	618	610	603
75	1	7560	323	315	308
	2	17010	503	495	488
	3	26460	683	675	668
80	1	8064	342	335	328
	2	18144	547	540	532
	3	28224	752	745	737
85	1	8568	364	356	349
	2	19278	595	587	580
	3	29988	826	818	811
90	1	9072	386	378	371
	2	20412	645	638	630
	3	31752	904	897	889
95	1	9576	410	402	395
	2	21546	698	691	684

Правила пользования электрической энергией

	3	33516	987	980	972
100	1	10080	435	427	420
	2	22680	755	747	740
	3	35280	1075	1067	1060

Таблица 4
к Методике расчета потерь электрической энергии в трансформаторах, учитываемых при финансовых расчетах за потребленную электроэнергию между электроснабжающей организацией и абонентом, в проводах и кабельных линиях электропередачи

Силовой трансформатор мощностью 100 кВА

Нагрузка	Время работы	Потери электрической энергии	Активные суммарные потери (по годам)		
			Т раб.	Эа	Эоб (кВтч)
(в %)	(смена)	(кВтч)	1976	1987-1991	1991-1996
5	1	800	247	239	228
	2	1800	248	240	229
	3	2800	249	242	230
10	1	1600	249	242	231
	2	3600	254	247	236
	3	5600	259	252	241
15	1	2400	254	247	236
	2	5400	265	258	247
	3	8400	277	269	258
20	1	3200	261	254	243
	2	7200	281	274	262
	3	11200	301	293	282
25	1	4000	270	263	252
	2	9000	301	293	282
	3	14000	332	324	313
30	1	4800	281	274	262
	2	10800	325	318	307
	3	16800	370	362	351
35	1	5600	294	286	275
	2	12600	354	347	336
	3	19600	414	407	396

Правила пользования электрической энергией

40	1	6400	309	301	290
	2	14400	387	380	369
	3	22400	466	459	448
45	1	7200	325	318	307
	2	16200	425	418	406
	3	25200	525	517	506
50	1	8000	344	337	325
	2	18000	467	460	449
	3	28000	590	583	572
55	1	8800	365	357	346
	2	19800	514	506	495
	3	30800	663	655	644
60	1	9600	387	380	369
	2	21600	565	557	546
	3	33600	742	735	723
65	1	10400	412	405	393
	2	23400	620	613	601
	3	36400	828	821	810
70	1	11200	439	431	420
	2	25200	680	672	661
	3	39200	921	914	903
75	1	12000	467	460	449
	2	27000	744	737	726
	3	42000	1021	1014	1003
80	1	12800	498	490	479
	2	28800	813	805	794
	3	44800	1128	1121	1109
85	1	13600	530	523	512
	2	30600	886	879	867
	3	47600	1242	1234	1223
90	1	14400	565	557	546
	2	32400	964	956	945
	3	50400	1363	1355	1344
95	1	15200	601	594	583
	2	34200	1046	1038	1027
	3	53200	1490	1483	1471
100	1	16000	640	632	621
	2	36000	1132	1125	1113
	3	56000	1625	1617	1606

Таблица 5
к Методике расчета потерь
электрической энергии в

трансформаторах, учитываемых при финансовых расчетах за потребленную электроэнергию между электроснабжающей организацией и абонентом, в проводах и кабельных линиях электропередачи

Силовой трансформатор мощностью 160 кВА

Нагрузка	Время работы	Потери электрической энергии	Активные суммарные потери (по годам)		
			Т раб.	Эа	Эоб (кВтч)
(в %)	(смена)	(кВтч)	1976	1987-1991	1991-1996
5	1	1280	381	358	344
	2	2880	382	360	345
	3	4468	384	362	347
10	1	2560	385	362	348
	2	5760	391	369	354
	3	8960	398	376	361
15	1	3840	391	369	354
	2	8640	406	384	369
	3	13440	421	399	384
20	1	5120	401	378	363
	2	11520	427	405	390
	3	17920	454	431	416
25	1	6400	413	390	375
	2	14400	454	432	417
	3	22400	495	473	458
30	1	7680	427	405	390
	2	17280	487	464	450
	3	26880	546	524	509
35	1	8960	444	422	407
	2	20160	526	503	488
	3	31360	607	584	569
40	1	10240	464	442	427
	2	23040	570	548	533
	3	35840	676	654	639
45	1	11520	487	464	450
	2	25920	621	599	584
	3	40320	755	733	718
50	1	12800	512	490	475

Правила пользования электрической энергией

	2	28800	678	655	640
	3	44800	843	821	806
55	1	14080	540	517	503
	2	31680	740	718	703
	3	49280	941	918	903
60	1	15360	570	548	533
	2	34560	809	786	772
	3	53760	1047	1025	1010
65	1	16640	603	581	566
	2	37440	883	861	846
	3	58240	1163	1141	1126
70	1	17920	639	617	602
	2	40320	964	941	927
	3	62720	1288	1266	1251
75	1	19200	678	655	640
	2	43200	1050	1028	1013
	3	67200	1423	1401	1386
80	1	20480	719	696	681
	2	46080	1143	1120	1105
	3	71680	1567	1544	1529
85	1	21760	762	740	725
	2	48960	1241	1219	1204
	3	76160	1720	1697	1682
90	1	23040	809	786	772
	2	51840	1345	1323	1308
	3	80640	1882	1860	1845
95	1	24320	858	835	821
	2	54720	1456	1433	1418
	3	85120	2054	2031	2016
100	1	25600	909	887	872
	2	57600	1572	1550	1535
	3	89600	2234	2212	2197

Таблица 6
к Методике расчета потерь электрической энергии в трансформаторах, учитываемых при финансовых расчетах за потребленную электроэнергию между электроснабжающей организацией и абонентом, в проводах и кабельных линиях электропередачи

Силовой трансформатор мощностью 250 кВА

Нагрузка	Время работы	Потери электрической энергии	Активные суммарные потери (по годам)		
			Т раб.	Эа	Эоб (кВтч)
(в %)	(смена)	(кВтч)	1976	1987-1991	1991-1996
5	1	2000	552	456	418
	2	4500	555	458	421
	3	7000	557	460	423
10	1	4000	558	461	424
	2	9000	567	470	433
	3	14000	576	480	443
15	1	6000	567	470	433
	2	13500	588	491	454
	3	21000	609	512	475
20	1	8000	580	483	446
	2	18000	617	520	483
	3	28000	654	557	520
25	1	10000	597	500	463
	2	22500	655	558	521
	3	35000	712	616	579
30	1	12000	617	520	483
	2	27000	700	604	566
	3	42000	784	687	650
35	1	14000	641	544	507
	2	31500	755	658	621
	3	49000	868	771	734
40	1	16000	669	572	535
	2	36000	817	720	683
	3	56000	965	868	831
45	1	18000	700	604	566
	2	40500	888	791	754
	3	63000	1075	978	941
50	1	20000	736	639	602
	2	45000	967	870	833
	3	70000	1198	1101	1064
55	1	22000	774	678	640
	2	49500	1054	958	920
	3	77000	1334	1237	1200
60	1	24000	817	720	683
	2	54000	1150	1053	1016

Правила пользования электрической энергией

	3	84000	1483	1386	1349
65	1	26000	863	766	729
	2	58500	1254	1157	1120
	3	91000	1645	1548	1511
70	1	28000	913	816	779
	2	63000	1366	1270	1232
	3	98000	1820	1723	1686
75	1	30000	967	870	833
	2	67500	1487	1390	1353
	3	105000	2007	1911	1874
80	1	32000	1024	927	890
	2	72000	1616	1519	1482
	3	112000	2208	2111	2074
85	1	34000	1085	988	951
	2	76500	1754	1657	1620
	3	119000	2422	2325	2288
90	1	36000	1150	1053	1016
	2	81000	1899	1802	1765
	3	126000	2648	2552	2515
95	1	38000	1218	1122	1084
	2	85500	2053	1957	1919
	3	133000	2888	2791	2754
100	1	40000	1291	1194	1157
	2	90000	2216	2119	2087
	3	140000	3141	3044	3007

Таблица 7
к Методике расчета потерь электрической энергии в трансформаторах, учитываемых при финансовых расчетах за потребленную электроэнергию между электроснабжающей организацией и абонентом, в проводах и кабельных линиях электропередачи

Силовой трансформатор мощностью 400 кВА

Нагрузка (в %)	Время работы	Потери электрической энергии Эа (кВтч)	Активные суммарные потери (по годам)		
	Т раб. (смена)		Эоб (кВтч)		
			1976	1987-1991	1991-1996

Правила пользования электрической энергией

5	1	3200	710	687	620
	2	7200	713	691	624
	3	11200	716	694	627
10	1	6400	718	695	629
	2	14400	732	709	642
	3	22400	745	723	656
15	1	9600	732	709	642
	2	21600	762	740	673
	3	33600	793	771	704
20	1	12800	751	728	662
	2	28800	806	783	717
	3	44800	861	838	772
25	1	16000	776	753	686
	2	36000	861	839	772
	3	56000	947	925	858
30	1	19200	806	783	717
	2	43200	930	907	840
	3	67200	1053	1031	964
35	1	22400	842	819	752
	2	50400	1010	988	921
	3	78400	1178	1156	1089
40	1	25600	883	860	794
	2	57600	1103	1080	1014
	3	89600	1323	1300	1234
45	1	28800	930	907	840
	2	64800	1208	1186	1119
	3	100800	1486	1464	1397
50	1	32000	982	959	893
	2	72000	1326	1303	1236
	3	112000	1669	1647	1580
55	1	35200	1040	1017	950
	2	79200	1455	1433	1366
	3	123200	1871	1849	1782
60	1	38400	1103	1080	1014
	2	86400	1598	1575	1509
	3	134400	2093	2070	2004
65	1	41600	1172	1149	1082
	2	93600	1752	1730	1663
	3	145600	2333	2311	2244
70	1	44800	1246	1223	1157
	2	100800	1920	1897	1830
	3	156800	2593	2571	2504

Правила пользования электрической энергией

75	1	48000	1326	1303	1236
	2	108000	2099	2077	2010
	3	168000	2872	2850	2783
80	1	51200	1411	1388	1322
	2	115200	2291	2268	2202
	3	179200	3171	3148	3082
85	1	54400	1502	1479	1412
	2	122400	2495	2473	2406
	3	190400	3488	3466	3399
90	1	57600	1598	1575	1509
	2	129600	2712	2689	2622
	3	201600	3825	3803	3736
95	1	60800	1700	1677	1610
	2	136800	2940	2918	2851
	3	212800	4181	4159	4092
100	1	64000	1807	1784	1718
	2	144000	3182	3159	3093
	3	224000	4557	4534	4468

Таблица 8
к Методике расчета потерь электрической энергии в трансформаторах, учитываемых при финансовых расчетах за потребленную электроэнергию между электроснабжающей организацией и абонентом, в проводах и кабельных линиях электропередачи

Силовой трансформатор мощностью 630 кВА

Нагрузка	Время работы	Потери электрической энергии	Активные суммарные потери (по годам)		
			Т раб.	Эа	Эоб (кВтч)
(в %)	(смена)	(кВтч)	1976	1987-1991	1991-1996
5	1	5040	978	859	785
	2	11340	983	864	790
	3	17640	988	869	795
10	1	10080	990	871	796
	2	22680	1009	890	815
	3	35280	1028	909	834
15	1	15120	1009	890	815

Правила пользования электрической энергией

	2	34020	1052	933	858
	3	52920	1094	975	901
20	1	20160	1035	916	842
	2	45360	1111	992	918
	3	70560	1187	1068	994
25	1	25200	1070	951	876
	2	56700	1188	1069	995
	3	88200	1307	1168	1114
30	1	30240	1111	992	918
	2	68040	1282	1163	1089
	3	105840	1453	1334	1260
35	1	35280	1161	1042	967
	2	79380	1394	1275	1200
	3	123480	1626	1507	1433
40	1	40320	1218	1099	1024
	2	90720	1522	1403	1328
	3	141120	1826	1707	1632
45	1	45360	1282	1163	1089
	2	102060	1667	1548	1474
	3	158760	2052	1933	1859
50	1	50400	1355	1236	1161
	2	113400	1830	1711	1636
	3	176400	2305	2186	2111
55	1	55440	1434	1315	1241
	2	124740	2009	1890	1816
	3	194040	2584	2465	2391
60	1	60480	1522	1403	1328
	2	136080	2206	2087	2012
	3	211680	2890	2771	2696
65	1	65520	1617	1498	1423
	2	147420	2420	2301	2226
	3	229320	3222	3103	3029
70	1	70560	1719	1600	1526
	2	158760	2650	2531	2457
	3	246960	3581	3462	3388
75	1	75600	1830	1711	1636
	2	170100	2898	2779	2705
	3	264600	3967	3848	3774
80	1	80640	1947	1828	1754
	2	181440	3163	3044	2970
	3	282240	4379	4260	4186
85	1	85680	2073	1954	1879

Правила пользования электрической энергией

	2	192780	3446	3327	3252
	3	299880	4818	4699	4625
90	1	90720	2206	2087	2012
	2	204120	3745	3626	3551
	3	317520	5284	5165	5090
95	1	95760	2346	2227	2153
	2	215460	4061	3942	3868
	3	335160	5776	5657	5583
100	1	100800	2495	2376	2301
	2	226800	4395	4276	4201
	3	352800	6295	6176	6101

Таблица 9
к Методике расчета потерь электрической энергии в трансформаторах, учитываемых при финансовых расчетах за потребленную электроэнергию между электроснабжающей организацией и абонентом, в проводах и кабельных линиях электропередачи

Силовой трансформатор мощностью 1000 кВА

Нагрузка	Время работы	Потери электрической энергии	Активные суммарные потери (по годам)			Реактивные суммарные потери
			Т раб.	Эа	Эоб (кВтч)	
(в %)	(смена)	(кВтч)	1976	1987-1991	1991-1996	Qоб
5	1	8000	1569	1233	1159	10444
	2	18000	1576	1240	1165	10478
	3	28000	1584	1247	1172	10512
10	1	16000	1587	1249	1175	10526
	2	36000	1617	1276	1202	10664
	3	56000	1648	1303	1229	10801
15	1	24000	1617	1276	1202	10664
	2	54000	1686	1337	1263	10973
	3	84000	1755	1398	1323	11282
20	1	32000	1660	1314	1240	10856
	2	72000	1782	1422	1348	11406
	3	112000	1904	1530	1456	11956
25	1	40000	1715	1363	1288	11104

Правила пользования электрической энергией

	2	90000	1906	1531	1457	11963
	3	140000	2096	1700	1626	12822
30	1	48000	1782	1422	1348	11406
	2	108000	2057	1665	1591	12644
	3	168000	2331	1908	1834	13881
35	1	56000	1861	1492	1418	11764
	2	126000	2235	1823	1749	13448
	3	196000	2609	2154	2079	15132
40	1	64000	1953	1573	1499	12176
	2	144000	2441	2005	1931	14376
	3	224000	2929	2437	2363	16576
45	1	72000	2057	1665	1591	12644
	2	162000	2674	2212	2137	15428
	3	252000	3292	2759	2684	18212
50	1	80000	2172	1768	1693	13166
	2	180000	2935	2443	2368	16604
	3	280000	3697	3118	3043	20041
55	1	88000	2301	1881	1807	13744
	2	198000	3223	2698	2623	17903
	3	308000	4146	3515	3440	22062
60	1	96000	2441	2005	1931	14376
	2	216000	3539	2977	2903	19326
	3	336000	4637	3949	3875	24276
65	1	104000	2593	2140	2066	15064
	2	234000	3882	3281	3207	20873
	3	364000	5171	4422	4347	26682
70	1	112000	2758	2286	2212	15806
	2	252000	4253	3609	3535	22544
	3	392000	5747	4932	4858	29281
75	1	120000	2935	2443	2368	16604
	2	270000	4651	3961	3887	24338
	3	420000	6366	5480	5406	32072
80	1	128000	3124	2610	2536	17456
	2	288000	5076	4338	4264	26256
	3	448000	7028	6066	5992	35056
85	1	136000	3325	2788	2714	18364
	2	306000	5529	4739	4665	28298
	3	476000	7733	6690	6615	38232
90	1	144000	3539	2977	2903	19326
	2	324000	6009	5164	5090	30464
	3	504000	8480	7351	7277	41601
95	1	152000	3765	3177	3103	20344

Правила пользования электрической энергией

	2	342000	6517	5614	5539	32753
	3	532000	9270	8051	7976	45162
100	1	160000	4002	3388	3313	21416
	2	360000	7052	6088	6013	35166
	3	560000	10102	8788	8713	48916