

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
22.08.2009 г.
N 245**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ
ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ**

В настоящее Постановление внесены изменения в соответствии с
Постановлением КМ РУз от 17.05.2010 г. N 92,
Постановлением КМ РУз от 05.04.2011 г. N 103,
Постановлением КМ РУз от 01.11.2012 г. N 313,
Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295

Приложение N 1. Правила пользования электрической энергией
Приложение N 2. Правила пользования тепловой энергией
Приложение N 3. Перечень утративших силу решений
Правительства Республики Узбекистан

В соответствии с постановлением Кабинета Министров от 5 июня 2009 г. N 150 "О дополнительных мерах по совершенствованию системы учета и контроля потребления электрической энергии" Кабинет Министров **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить:

Правила пользования электрической энергией согласно приложению N 1;
Правила пользования тепловой энергией согласно приложению N 2.

2. ГАК "Узбекэнерго", Государственной инспекции по надзору в электроэнергетике:
в месячный срок довести утвержденные настоящим постановлением правила до всех потребителей электрической и тепловой энергии республики в разрезе органов государственного и хозяйственного управления, органов государственной власти на местах, а также информировать население в установленном порядке;
совместно с Национальной телерадиокомпанией Узбекистана, Узбекским агентством по печати и информации, Советом Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятами областей и города Ташкента организовать широкое освещение в средствах массовой информации через постоянные тематические рубрики в печати, на телевидении, в интернет-изданиях содержания правил пользования электрической и тепловой энергией.

3. ГАК "Узбекэнерго", Государственной инспекции Республики Узбекистан по надзору в электроэнергетике совместно с Министерством юстиции Республики Узбекистан, другими заинтересованными министерствами и ведомствами в трехмесячный срок:

привести ведомственные нормативно-правовые акты в соответствие с настоящим Постановлением;

внести предложения в Кабинет Министров по внесению изменений и дополнений в законодательство, вытекающих из настоящего Постановления.

4. Признать утратившими силу некоторые решения Правительства Республики Узбекистан согласно приложению N 3.

5. Контроль за исполнением настоящего Постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Э.Р. Шаисматова.

Премьер-министр
Республики Узбекистан

Ш. Мирзиёев

ПРАВИЛА

пользования электрической энергией

В настоящие Правила внесены изменения в соответствии с
Постановлением КМ РУз от 17.05.2010 г. N 92,
Постановлением КМ РУз от 05.04.2011 г. N 103,
Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295

- I. Общие положения
- II. Технические условия на присоединение электроустановок потребителей
- III. Порядок получения допуска в эксплуатацию электроустановок и подача напряжения потребителям
- IV. Ответственность сторон за техническое состояние электроустановок и электрических сетей
- V. Порядок установки и эксплуатация приборов учета электрической энергии
- VI. Порядок проведения расчетов за электрическую энергию
- VII. Права и обязанности потребителей электрической энергии и предприятий территориальных электрических сетей
- VIII. Скидки и надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной энергии и мощности
- IX. Скидки (надбавки) к тарифу на электрическую энергию за качество электрической энергии
- X. Условия ограничения или отключения электрической энергии
- XI. Взаимоотношения с потребителями, имеющими блок-станции

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящие Правила в соответствии с Гражданским кодексом Республики Узбекистан, законами Республики Узбекистан "Об электроэнергетике", "О рациональном использовании энергии", "О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов", "О естественных монополиях", "О защите прав потребителей" регулируют взаимоотношения предприятий территориальных электрических сетей с потребителями электрической энергии и являются обязательными для всех предприятий территориальных электрических сетей и потребителей электрической энергии. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 17.05.2010 г. N 92)

Настоящие Правила являются также обязательными для частных операторов, выполняющих функции по сбору оплаты за электрическую энергию с потребителей, с учетом особенностей, предусмотренных законодательством.

2. В настоящих Правилах использованы следующие основные понятия и термины:

аварийная бронь электроснабжения - наименьший уровень электрической мощности или объем электрической энергии, необходимый при частичной или полной остановке деятельности потребителей для сохранности оборудования, обеспечения безопасности жизни людей, сохранения аварийного и охранного освещения, вентиляции, водоотведения, водоснабжения, отопления, средств пожарной безопасности;

блок-станции - электрические станции потребителей, подключенные непосредственно или через электрические сети потребителей в единую электроэнергетическую систему и входящие в систему оперативно-диспетчерского управления;

бытовой потребитель (население) - физическое лицо, заключившее договор электроснабжения с предприятием территориальных электрических сетей (электроснабжающим предприятием, заключающим договор от имени предприятия территориальных электрических сетей на основании генеральной доверенности) и использующее электрическую энергию для бытовых нужд;

граница балансовой принадлежности электрической сети - точка раздела электрической сети между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем, определяемая балансовой принадлежностью электрической сети;

договор электроснабжения - письменное соглашение, в соответствии с которым предприятие территориальных электрических сетей обязуется поставлять потребителю через присоединенную электрическую сеть электрическую энергию при наличии у потребителя необходимого оборудования и приборов учета потребления электрической энергии, а потребитель обязуется оплачивать за электрическую энергию, а также осуществлять соответствующие мероприятия, включая соблюдение предусмотренного договором электроснабжения режима потребления электрической энергии, обеспечение безопасности эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправности используемых им оборудования и приборов, связанных с потреблением электрической энергии;

договорная величина потребления электрической энергии (мощности) - установленный в договоре электроснабжения между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем объем электрической энергии (мощности), потребляемый потребителем в соответствующий расчетный период;

единая электроэнергетическая система - совокупность предприятий по производству электрической энергии, магистральных электрических сетей, территориальных электрических сетей и оперативно-диспетчерского управления ими;

заявленная мощность - максимальная мощность (нагрузка) потребителя, участвующая в максимуме нагрузки единой электроэнергетической системы. Максимальная нагрузка потребителя определяется соответствующими приборами учета (по получасовым показаниям расчетных приборов учета) или Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии в часы максимальной нагрузки единой электроэнергетической системы;

качество электрической энергии - соответствие параметров электрической энергии требованиям, установленным государственными стандартами;

контрольный прибор учета электрической энергии - прибор учета, на основании показаний которого определяется расход электрической энергии (мощности) отдельных цехов, технологических линий, энергоемкого оборудования и т. д., используемый для контроля;

недоставленная электрическая энергия (недоставка) - объем электрической энергии, который недополучил потребитель за время перерыва в электроснабжении, в том числе при отключении и ограничении электрической энергии;

объекты электросетевого хозяйства - линии электропередачи, трансформаторные подстанции, распределительные пункты, предназначенные для осуществления передачи и поставки электрической энергии;

ограничение - снижение договорной величины поставки электрической энергии и (или) мощности потребителю за определенный промежуток времени вследствие осуществления предусмотренных в договоре электроснабжения мероприятий, а также при аварийных режимах в электрических сетях предприятий территориальных электрических сетей, возникших по форс-мажорным обстоятельствам;

перерыв в электроснабжении (отключение) - приостановление поставки электрической энергии потребителю, за исключением перерыва, вызванного успешным действием автоматических устройств или отключением одной или нескольких линий электроснабжения для потребителей, получающих электрическую энергию одновременно по нескольким линиям электропередачи, не приводящего к ограничению потребления электрической энергии;

плановое отключение - полное или частичное приостановление поставки электрической энергии потребителю на период ремонта или профилактики электроустановок предприятия территориальных электрических сетей по графику планово-предупредительного ремонта с предварительным уведомлением (не менее чем за 3 суток) потребителя, если иное не предусмотрено договором электроснабжения;

платежный документ - платежное требование или платежное поручение, на основании которого перечисляются денежные средства на расчетный счет предприятия территориальных электрических сетей, а также извещение (счет), по которому производится оплата наличными;

потребитель электрической энергии (потребитель) - юридическое или физическое лицо, использующее электрическую энергию для производственных и (или) бытовых нужд в соответствии с договором электроснабжения;

предприятие территориальных электрических сетей - юридическое лицо, которое имеет право продавать и распределять электрическую энергию потребителям по договору электроснабжения в пределах области, города, экономической (промышленной) зоны;

приемник электрической энергии (электроприемник) - установка или прибор, предназначенный для приема и использования электрической энергии;

присоединенная мощность потребителя - суммарная мощность присоединенных к электрической сети трансформаторов потребителя, преобразующих электрическую энергию в рабочее (непосредственно питающее электроприемники) напряжение, и электродвигателей напряжением выше 1000 Вольт. В случаях, когда питание электроустановок потребителей производится от сетевых трансформаторов или низковольтных электрических сетей предприятия территориальных электрических сетей, за присоединенную мощность потребителя принимается разрешенная к использованию мощность, величина которой устанавливается предприятием территориальных электрических сетей и указывается в договоре электроснабжения;

расчетный период - период времени (месяц), за который должен быть определен расход (объем) потребления электрической энергии (мощности), произведены

взаиморасчеты между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей за потребленную электрическую энергию и мощность;

расчетный прибор учета электрической энергии и мощности - прибор учета потребления электрической энергии (мощности), в том числе суммирующие устройства и Автоматизированные системы учета и контроля потребления электрической энергии, на основании показаний которого определяется объем потребленной электрической энергии (мощности), подлежащий оплате;

системный оператор - уполномоченная структура, осуществляющая оперативно-диспетчерское управление технологическим режимом функционирования единой электроэнергетической системы, магистральными электрическими сетями, а также обеспечивающая ее взаимодействие с электроэнергетическими системами других государств;

субпотребитель - потребитель, непосредственно присоединенный к электрическим сетям потребителя с согласия предприятия территориальных электрических сетей и заключивший с потребителем договор электроснабжения. При передаче электрической энергии субпотребителю ответственность за соблюдение Правил пользования электрической энергией перед предприятием территориальных электрических сетей несет потребитель;

технологическая бронь электроснабжения - объем электрической энергии или мощности, необходимый для завершения технологического процесса, цикла производства;

точка учета - точка схемы электроснабжения, в которой с помощью измерительного прибора (или системы учета) определяется объем расхода электрической энергии (мощности);

электроснабжающее предприятие - подразделение предприятия территориальных электрических сетей, осуществляющее распределение и сбыт электрической энергии потребителям в пределах района, города, экономической (промышленной) зоны;

электроустановка - совокупность машин, аппаратов, линий электропередачи и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии;

проверка схемы подключения расчетного прибора учета электрической энергии (проверка) - проверка лицом, уполномоченным предприятием территориальных электрических сетей, правильности схемы подключения расчетного прибора учета, измерительных трансформаторов потребителя инструментальным методом с одновременным оформлением акта установленного образца с последующим занесением информации в соответствующий реестр программного комплекса; (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

контрольное снятие показаний с расчетного прибора учета (обход) - снятие показаний фактического расхода электрической энергии (мощности) с расчетных приборов учета потребителей лицом, уполномоченным предприятием территориальных электрических сетей, с проведением визуального осмотра их состояния, целостности пломб Агентства "Узстандарт" и предприятия территориальных электрических сетей, схемы подключения; (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

недопуск - ограничение доступа лица, уполномоченного предприятием территориальных электрических сетей, потребителем для проведения проверки правильности схемы подключения расчетного прибора учета, измерительных трансформаторов, а также контрольного снятия показаний с расчетного прибора учета. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

3. Поставка электрической энергии как товара особого вида, характеризующегося одновременностью его производства и потребления, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами на основании договора электроснабжения, заключенного между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем, электроустановки которого непосредственно присоединены к электрическим сетям предприятия территориальных электрических сетей. Форма типового договора электроснабжения разрабатывается ГАК "Узбекэнерго" в соответствии с законодательством и утверждается Государственной инспекцией по надзору в электроэнергетике (далее - ГИ "Узгосэнергонадзор"), с последующим проведением правовой экспертизы в установленном порядке.

Договор электроснабжения между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей предусматривает:

- предмет договора;
- условия и обязательства сторон по соблюдению установленных режимов потребления и показателей качества электрической энергии;
- границы балансовой принадлежности электрических сетей и обслуживания электрических сетей и электроустановок;
- места установки приборов учета;
- тарифные группы потребителя по оплате за электрическую энергию;
- условия по обеспечению надлежащего технического состояния и безопасности эксплуатируемых электрических сетей, оборудования и приборов;
- порядок присоединения к электрической сети потребителя, субпотребителя (наименование потребителя, мощность, расчетные приборы учета, тарифы и другие данные);
- минимальный объем поставки электрической энергией до уровня технологической или аварийной брони (для потребителей, подлежащих обязательному обслуживанию исходя из специфики деятельности, объемов производства основной продукции, оказываемых услуг и характеристик используемого указанными потребителями оборудования);
- ответственность сторон;
- порядок разрешения споров;
- форс-мажорные обстоятельства;
- реквизиты сторон.

При решении вопросов, связанных с заключением, изменением, расторжением или продлением действия договора электроснабжения, стороны руководствуются законодательством, а также настоящими Правилами.

Субпотребители заключают договор электроснабжения с потребителем с согласия предприятий территориальных электрических сетей.

4. Для учета электрической энергии, потребленной потребителем, применяются электронные расчетные приборы учета, совместимые с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии, зарегистрированные в Агентстве "Узстандарт" или его территориальных подразделениях, имеющие сертификат Республики Узбекистан об утверждении типа средства измерения.

Предприятия территориальных электрических сетей совместно с потребителем должны ежемесячно снимать показания расчетных приборов учета у потребителей (кроме бытовых потребителей) для определения фактического объема потребления потребителем электрической энергии и при необходимости проверять схемы включения расчетных приборов учета. Основанием для определения фактического объема потребленной электрической энергии и мощности также может служить отчет о расходе электрической энергии и мощности, предоставленный потребителем предприятию территориальных электрических сетей нарочным или посредством факсимильной связи либо электронной почтовой связи по установленной форме. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

По мере внедрения Автоматизированной системы учета и контроля потребления электрической энергии снятие показаний с расчетных приборов учета потребителей производится в соответствии с техническими параметрами автоматизированной системы, но не реже чем раз в месяц, или по заявке потребителя. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

5. При изменении действующих тарифов на электрическую энергию предприятие территориальных электрических сетей не позднее чем за пятнадцать дней до вступления их в силу публикует решение в средствах массовой информации. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 17.05.2010 г. N 92) (См. Предыдущую редакцию)

При этом вне зависимости от даты изменения тарифов на электрическую энергию договор электроснабжения остается в силе, и потребитель обязан оплачивать за потребленную электрическую энергию и мощность по новому тарифу со дня его вступления в силу. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 17.05.2010 г. N 92)

При этом в случае изменения тарифа потребитель освобождается от внесения дополнительных платежей за оплаченный авансом объем электрической энергии (включая активную, реактивную энергию) и мощность на срок, не более последующих 12 месяцев со дня оплаты. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

6. Потребители, поставляющие через свои электрические сети электрическую энергию субпотребителям, заключают с предприятием территориальных электрических сетей договор электроснабжения на общий (суммарный) объем электрической энергии, с учетом потребления электрической энергии субпотребителей.

7. Потребитель может присоединять к принадлежащим ему электрическим сетям дополнительные электроустановки напряжением до 1000 вольт в пределах разрешенной мощности (кроме применения электрической энергии для отопления и горячего водоснабжения).

8. Предприятие территориальных электрических сетей обязано поставлять потребителю (кроме бытовых) электрическую энергию через присоединенную электрическую сеть в объеме, предусмотренном договором электроснабжения, и с соблюдением режима поставки, согласованного сторонами.

Потребители электрической энергии (кроме населения) до 1 сентября подают заявку на прогнозируемый объем потребления электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по кварталам в предприятие территориальных электрических сетей или его подразделения, к электрическим сетям которого присоединены электроустановки потребителя. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

Прогноз потребления электрической энергии населением Республики Каракалпакстан, областей и города Ташкента определяют предприятия территориальных

электрических сетей на основе заключенных договоров электроснабжения с каждым бытовым потребителем, с учетом роста населения, жилищного строительства. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

Прогноз внутриотраслевого потребления электрической энергии объектов электроэнергетики (собственные и производственные нужды предприятий по производству электрической энергии, технологический расход электрической энергии на ее передачу по объектам электросетевого хозяйства, утвержденный в установленном порядке) обобщается до 1 октября текущего года и включается в состав баланса производства и потребления электрической энергии. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

Предприятия по производству электрической энергии ежегодно до 1 октября сообщают в ГАК "Узбекэнерго" о располагаемой мощности и прогнозе производства электрической энергии на предстоящий год. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

ГАК "Узбекэнерго" формирует прогноз потребности в электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по кварталам и до 15 октября текущего года представляет его в Министерство экономики Республики Узбекистан, а также в установленный срок доводит до предприятий территориальных электрических сетей их годовые ресурсы электрической энергии с разбивкой по кварталам на рассматриваемый год в соответствии с утвержденным Кабинетом Министров Республики Узбекистан балансом производства и потребления электрической энергии. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

9. Промышленные и приравненные к ним потребители обязаны:

разрабатывать технически и экономически обоснованные, прогрессивные нормы расхода электрической энергии на производство единицы продукции (работы) - общепроизводственные и технологические; индивидуальные и групповые; годовые, квартальные и месячные - и пересматривать их по мере совершенствования (изменения) технологий организации производства и внедрения новой техники;

составлять балансы на электрическую энергию по предприятию в целом, включая энергоемкое оборудование, цеха и группы потребителей и проводить на их основе анализ эффективности использования электрической энергии в производственных процессах, выявлять непроизводительные расходы и потери электрической энергии, разрабатывать и осуществлять мероприятия по их снижению и устранению;

составлять балансы на электрическую энергию на год и перспективный период (исходя из прогнозируемых объемов производства продукции, видов работ и норм расхода электрической энергии с учетом мероприятий по их снижению и экономии электрической энергии) с целью определения потребности в электрической энергии на перспективный период и необходимости повышения пропускной способности электрических сетей, совершенствования схемы электроснабжения;

соблюдать утвержденные нормы расхода электрической энергии на единицу продукции (работы) и обеспечивать выполнение установленных мероприятий по их снижению;

разрабатывать и осуществлять организационно-технические мероприятия (годовые и на более перспективный период) по экономии электрической энергии.

При выявлении ГИ "Узгосэнергонадзор" у потребителя фактов нерационального использования энергии (согласно подписанному акту), невыполнения организационно-технических мероприятий по экономии электрической энергии предприятие территориальных электрических сетей вправе уменьшить договорную величину потребления электрической энергии исходя из выявленных фактов нерационального использования электрической энергии.

10. Допускается перерыв или ограничение в поставке электрической энергии без согласования и без предупреждения потребителя, но с немедленным его уведомлением, в случае необходимости принятия неотложных мер, связанных с предотвращением и ликвидацией аварий на объектах электросетевого хозяйства предприятием территориальных электрических сетей или с работой, обеспечивающей безопасность людей.

11. Приостановление поставки электрической энергии (вне зависимости от причин) на время автоматического ввода в работу взаимно резервирующих источников питания или повторного автоматического восстановления основного питания, предусмотренное проектом электроснабжения объекта, не считается перерывом в электроснабжении.

12. Государственный контроль и надзор за соблюдением норм и правил в области производства, передачи, потребления электрической энергии осуществляется ГИ "Узгосэнергонадзор" в соответствии с законодательством.

13. ГИ "Узгосэнергонадзор" имеет право в установленном порядке приостанавливать поставку электрической энергии при наличии фактов ее расточительного расходования и неудовлетворительного технического состояния электроустановок потребителя, угрожающего аварией или создающего угрозу жизни людей.

14. Энергетический надзор за электроустановками, эксплуатируемыми по специальным правилам, осуществляется уполномоченными государственными органами в соответствии с законодательством.

15. Осуществление государственного энергетического надзора не освобождает потребителей от ответственности за обеспечение надлежащего технического состояния и безопасности эксплуатируемых электрических сетей, оборудования и приборов, соблюдение установленного режима потребления электрической энергии, а также от обязанности немедленно оповещать предприятия территориальных электрических сетей об авариях, пожарах, неисправностях оборудования и приборов учета электрической энергии и иных нарушениях, возникающих при использовании электрической энергии.

16. Требования к техническому состоянию и эксплуатации электрических сетей, оборудования и приборов, а также порядок осуществления контроля за их соблюдением определяются законодательством в области электроэнергетики.

17. Ответственность за нарушение настоящих Правил определяется в договоре электроснабжения, заключаемом между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем в соответствии с Гражданским кодексом, Кодексом Республики Узбекистан об административной ответственности, Уголовным кодексом, Законом Республики Узбекистан "О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов", а также другими актами законодательства. (Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

II. ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ НА ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

18. Потребители электрической энергии, в том числе проживающие в частных жилых домах, при вводе их в эксплуатацию обязаны получить технические условия на присоединение новых и дополнительных мощностей электроустановок к электрическим сетям предприятий территориальных электрических сетей.

Проектирование электроснабжения электроустановок, монтаж оборудования и их подключение к электрическим сетям предприятий территориальных электрических сетей без технических условий запрещается.

Выполнение технических условий на подключение является обязательным для всех потребителей, проектных, строительно-монтажных и пусконаладочных организаций.

19. Технические условия на присоединение новых или дополнительных мощностей трансформаторов или двигателей напряжением 1000 вольт и выше, на присоединение новой или увеличение разрешенной к использованию мощности низковольтных установок, присоединяемых к сетевым трансформаторам предприятий территориальных электрических сетей, выдаются предприятием территориальных электрических сетей в установленном порядке в месячный срок после получения заявки от потребителя-заказчика (застройщика) или по его поручению от генеральной проектной организации.

Технические условия на подключение субъектов предпринимательства к электрическим сетям выдаются по заявке субъектов предпринимательства либо управления (отдела) по архитектуре и строительству района (города) в срок, не превышающий трех рабочих дней.

Выдача технических условий, в том числе дополнительных для всех потребителей осуществляется без взимания оплаты.

20. В заявке на получение технических условий потребитель указывает в краткой форме данные, характеризующие проектируемый объект: величину нагрузки, категорию потребителя по надежности электроснабжения, местоположение (картографический материал с привязкой к населенным пунктам), сроки проектирования и строительства объекта, определение балансовой принадлежности обслуживаемых объект электроустановок.

Для хозяйствующих субъектов, имеющих электроустановки мощностью до 10 кВт, заявки на получение технических условий направляются в соответствующие электроснабжающие предприятия, а 10 кВт и выше - предприятия территориальных электрических сетей.

21. При изменении категории электроустановок по надежности электроснабжения, не вызывающем увеличения потребляемой мощности, или изменении схемы внешнего электроснабжения потребителя потребитель обязан получить дополнительные технические условия на это от предприятий территориальных электрических сетей.

22. Субпотребители, электроустановки которых питаются от электрических сетей потребителей, получают технические условия от потребителей с разрешения предприятия территориальных электрических сетей и согласовывают с потребителем проектную документацию.

Если, в связи с увеличением нагрузки субпотребителя, требуется изменение схемы внешнего электроснабжения потребителя или увеличение мощности трансформаторов и высоковольтных двигателей, оговоренных в договоре электроснабжения с предприятием территориальных электрических сетей, потребитель получает технические условия на увеличение нагрузки у предприятия территориальных электрических сетей.

23. В технических условиях на подключение объекта к территориальным электрическим сетям указываются:

точки присоединения (подстанция, электростанция или линия электропередачи), напряжение, на котором должны быть выполнены питающие объект воздушные или кабельные линии, в отдельных случаях указывается необходимость разработки вариантов схемы внешнего электроснабжения;

обоснованные требования по усилению существующей электрической сети в связи с появлением нового потребителя (увеличение сечений проводов, замена или увеличение мощности трансформаторов, сооружение резервных ячеек и т. п.);

расчетные величины токов короткого замыкания, требования к релейной защите, автоматике, связи, изоляции и защите от перенапряжения;

требования к компенсации реактивной мощности;

требования к учету электрической энергии;

специальные требования к установке стабилизирующих устройств и приборов контроля качества электрической энергии у ее приемников в соответствии с государственными стандартами;

требования по регулированию суточного графика нагрузки потребителя;

рекомендации по применению типовых проектов электроустановок;

специфические требования к электроустановкам потребителей, к которым присоединяются питающие линии территориальной электрической сети (необходимость резервного питания, автоматической защиты на вводах, допустимость параллельной работы питающих линий, выделение ответственных нагрузок на отдельные резервируемые питающие линии с целью сохранения электроснабжения таких электроприемников при возникновении дефицита мощности в единой электроэнергетической системе и др.);

требования о разработке в проекте (рабочем проекте) предприятия, здания, сооружения проектных решений по организации эксплуатации электроустановок;

список субпотребителей, подключаемых к электрической сети потребителя, с указанием основных перспективных данных об их нагрузках и потреблении электрической энергии;

срок действия технических условий, установленный с учетом действующих норм проектирования и выполнения работ.

24. Проекты (рабочие проекты) электроснабжения предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, разработанные в соответствии с техническими условиями, должны быть согласованы с предприятием территориальных электрических сетей и ГИ "Узгосэнергонадзор", за исключением проектов электроснабжения потребителей мощностью до 10 кВт.

25. Проектирование и строительство новых, расширение и реконструкция действующих электроустановок и объектов электросетевого хозяйства, связанных с подключением нагрузок потребителей, производится за счет средств потребителей.

26. Потребитель обязан по требованию предприятия территориальных электрических сетей, при наличии установленной им технической возможности, присоединять к своим электрическим сетям электроустановки других потребителей электрической энергии.

III. ПОРЯДОК ПОЛУЧЕНИЯ ДОПУСКА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК И ПОДАЧА НАПРЯЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

27. Все вновь присоединяемые и реконструируемые электроустановки потребителей (кроме подсоединяемых в уже эксплуатируемых жилых домах) должны быть выполнены в соответствии с Правилами устройства электроустановок, градостроительными нормами и правилами, выданными техническими условиями, обеспечены проектной документацией, согласованной в установленном порядке и технической приемосдаточной документацией.

28. ГИ "Узгосэнергонадзор" выдает в установленном порядке экспертное заключение о возможности применения иностранных технологий в части обеспечения безопасности производства на поднадзорных ей объектах.

29. Ввод в эксплуатацию вновь смонтированных и реконструированных электроустановок в соответствии с настоящими Правилами возможен после завершения их монтажа, выполнения пусконаладочных работ, при наличии у потребителя ответственного лица за электрохозяйство, соответствующего электротехнического персонала, укомплектования электроустановок средствами защиты по технике безопасности и средствами пожаротушения в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей и Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, установки прошедших в установленном порядке поверку расчетных приборов учета, после заключения договора электроснабжения.

30. До ввода электроустановок в эксплуатацию потребитель должен принять от монтажной организации по акту и предъявить в ГИ "Узгосэнергонадзор" проектную, эксплуатационную, техническую приемо-сдаточную документацию на оборудование при наличии их обязательной сертификации, а также представить электроустановку для осмотра и определения возможности допуска в эксплуатацию.

Реконструируемые электроустановки потребителей перед включением их в эксплуатацию также должны быть предъявлены для осмотра инспектору ГИ "Узгосэнергонадзор".

Порядок допуска электроустановок в эксплуатацию распространяется на вновь смонтированные и реконструированные электроустановки субпотребителей.

При обнаружении в электроустановках потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий на присоединение, а также при отсутствии технической документации и подготовленного персонала для обслуживания электроустановок допуск их в эксплуатацию до устранения обнаруженных недостатков запрещается.

31. Подача напряжения на новые или реконструированные электроустановки производится при наличии акта ГИ "Узгосэнергонадзор" о допуске в эксплуатацию, поверки и установки расчетных приборов учета, а также после заключения договора электроснабжения.

При этом подключение к электрическим сетям электроустановок потребителей мощностью до 10 кВт, а для субъектов предпринимательской деятельности, в том числе малого бизнеса, - мощностью до 50 кВт включительно производится в упрощенном порядке в соответствии с законодательством. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 05.04.2011 г. N 103) (См. Предыдущую редакцию)

32. За технический осмотр и допуск электроустановки в эксплуатацию несет ответственность ГИ "Узгосэнергонадзор".

Периодичность технического осмотра эксплуатируемых электроустановок потребителя определяется ГИ "Узгосэнергонадзор" в установленном порядке.

33. Потребители с сезонным характером работы ежегодно перед включением электроустановок должны письменно обратиться в ГИ "Узгосэнергонадзор" или ее территориальные отделения для осмотра и определения возможности допуска в эксплуатацию электроустановок.

IV. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

ЗА ТЕХНИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК И ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

34. Граница ответственности между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей за состояние, эксплуатацию и обслуживание электроустановок определяется их балансовой принадлежностью и фиксируется в прилагаемом к договору электроснабжения акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Акт на установление границы обслуживания и ответственности за состояние электрических сетей и оборудования подписывается представителями предприятия территориальных электрических сетей и потребителя.

Граница ответственности за состояние и обслуживание электроустановок напряжением 1000 вольт и выше устанавливается:

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

на наконечниках кабельных или воздушных вводов, питающих или отходящих линий электропередачи. При этом ответственность за состояние соединений, приведенных в предыдущем предложении, несет предприятие, эксплуатирующее подстанцию.

Граница ответственности за состояние и обслуживание линий электропередачи напряжением 1000 вольт и выше, имеющих отпайки (глухие или через разъединители), принадлежащие различным потребителям, устанавливается на опоре основной линии электропередачи, где произведена отпайка. Ответственность за состояние зажимов, присоединяющих отпайку, несет балансодержатель основной линии электропередачи.

Граница ответственности между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей за состояние и обслуживание электроустановок напряжением до 1000 вольт устанавливается:

при воздушном ответвлении - на первых изоляторах, установленных на здании или трубостойке;

при кабельном вводе - на наконечниках питающего кабеля на вводе в здание.

При этом ответственность за состояние соединений на границе балансовой принадлежности электрической сети в домах, относящихся к товариществам частных собственников жилья, учреждениям и прочим непроизводственным потребителям, несет предприятие территориальных электрических сетей.

Может быть установлена и другая обоснованная граница ответственности, обусловленная особенностями эксплуатации электроустановок.

35. Потребитель несет ответственность за техническое состояние электроустановок, соблюдение Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, за рациональное расходование электрической энергии, выполнение установленных режимов потребления электрической энергии, за обеспечение качества электрической энергии, а также за своевременное выполнение предписаний ГИ "Узгосэнергонадзор".

36. Поставка электрической энергии предприятием территориальных электрических сетей на электроустановки потребителя в случае его ликвидации как юридического лица запрещается.

Если поставка электрической энергии не была прекращена, то ответственность за последствия несет предприятие территориальных электрических сетей в порядке, установленном законодательством.

37. При наличии специфических условий производства и эксплуатации электроустановок (подземные, взрывоопасные производства, электротяга и др.), не учтенных Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей и Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, потребители обязаны иметь специальные инструкции по эксплуатации и безопасности обслуживания этих электроустановок.

38. За эксплуатационные расходы по обеспечению технического состояния электрических сетей потребителя субпотребители оплачивают долю пропорционально получаемой от общего объема электрической энергии по отдельному договору, заключенному между потребителем и субпотребителем.

Не разрешается включение эксплуатационных расходов в тариф отпускаемой субпотребителю электрической энергии.

V. ПОРЯДОК УСТАНОВКИ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

39. Для расчетов с предприятием территориальных электрических сетей за электрическую энергию потребители в обязательном порядке должны быть обеспечены электронными расчетными приборами учета, совместимыми с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии, а потребители с присоединенной мощностью 750 кВА и выше - многофункциональными электронными расчетными приборами учета, совместимыми с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии.

40. Автоматизированные системы учета и контроля потребления электрической энергии должны быть обеспечены комплексной защитой от искажения показаний и несанкционированного доступа к информации, предусматривающей при этом минимизацию влияния человеческого фактора.

41. Запрещается присоединение к электрическим сетям предприятия территориальных электрических сетей, а также к электрическим сетям потребителей и субпотребителей при отсутствии электронных расчетных приборов учета, совместимых с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии.

42. При питании от одного источника электроснабжения нескольких потребителей различных тарификационных групп соответствующие расчетные приборы учета должны быть установлены для каждой тарификационной группы отдельно.

43. Расчетные приборы учета (в том числе средства измерений активной и реактивной мощности и энергии, а также суммирующие устройства и Автоматизированные системы учета и контроля потребления) устанавливаются в соответствии с настоящими Правилами и должны отвечать требованиям Правил устройства электроустановок.

Ответственность за содержание, сохранность и техническое состояние расчетных приборов учета, измерительных трансформаторов, вторичных цепей, в том числе линий связи, Автоматизированных систем учета и контроля потребления несет балансодержатель приборов и систем учета.

Для технического учета электрической энергии (контроля за выполнением установленных норм расхода электрической энергии) приборы учета устанавливаются в отдельных цехах, на энергоемком оборудовании, технологических линиях, в зданиях, на отдельных объектах.

44. В многоквартирных жилых домах для расчетов за электрическую энергию расчетные приборы учета устанавливаются на каждую квартиру в специально отведенных местах.

Кроме поквартирных, в жилых домах устанавливаются расчетные приборы учета для расчетов за электрическую энергию, расходующую на общедомовые нужды (освещение лестничных клеток, работа лифтов, насосов и т. п.).

45. Расчетные приборы учета, а также другие средства учета электрической энергии и мощности, предназначенные для расчетов потребителей с предприятием территориальных электрических сетей, приобретаются, проходят госповерку, регистрируются, пломбируются и устанавливаются за счет средств предприятия территориальных электрических сетей. (Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

46. При нарушении учета (выход из строя измерительных трансформаторов тока и напряжения, а также вторичной коммутации, повреждение расчетных приборов учета и их пропажа) по вине потребителя замена, ремонт, госповерка, установка расчетных приборов учета и соответствующего оборудования к ним производится предприятием территориальных электрических сетей, с оплатой потребителем их стоимости и оказанных услуг. (Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

47. Ответственность за сохранность и целостность расчетных приборов учета, в том числе установленных в них пломб, возлагается на организацию, в помещении которой установлены указанные приборы учета.

Ответственность за содержание и техническое состояние измерительных трансформаторов, вторичных цепей и линий связи Автоматизированной системы контроля и учета потребления электрической энергии несет организация, на чьем балансе находится электроустановка.

В случае когда потребителем по договору электроснабжения выступает физическое лицо, использующее электрическую энергию для бытового потребления, обязанность обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность электрических сетей, а также расчетных приборов учета потребления электрической энергии возлагается на предприятие территориальных электрических сетей, за исключением случаев, установленных настоящими Правилами.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

48. Расчетные приборы учета должны иметь:

на креплении кожухов, а измерительные трансформаторы, используемые совместно с расчетными приборами учета, - на специально отведенных местах, пломбу Агентства "Узстандарт" или его территориального подразделения установленного образца;

на крышке клеммника расчетного прибора учета, а также испытательных блоков, крышках переходных клеммников, на приводах разъединителей измерительных трансформаторов напряжения - пломбу предприятия территориальных электрических сетей (или уполномоченных его служб) установленного образца.

Первичная поверка расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов до их установки производится Агентством "Узстандарт" за счет средств предприятия территориальных электрических сетей. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

Абзац четвертый считать абзацем пятым в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295

Периодическая поверка расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов производится предприятием территориальных электрических сетей в установленные Агентством "Узстандарт" сроки, с оплатой потребителем стоимости оказанных услуг. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

49. Представители предприятия территориальных электрических сетей имеют право беспрепятственного доступа в любое время суток к приборам и схемам учета электрической энергии потребителей (кроме бытовых) для снятия показаний, осмотра их состояния и схем включения, при наличии у них именного удостоверения с соответствующим сроком действия. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

Недопуск представителя предприятия территориальных электрических сетей к приборам учета электрической энергии оформляется актом установленного образца, который подписывается представителями предприятия территориальных электрических сетей, потребителя или сторонними привлеченными лицами. При отсутствии сторонних привлеченных лиц и отказе потребителя от подписи делается отметка об ознакомлении потребителя в акте и производится отключение от электрических сетей. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

50. Перестановка и замена расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов, используемых совместно с расчетными приборами учета, производятся предприятием территориальных электрических сетей с оплатой услуг со стороны потребителей.

В случае выявления фактов самовольной перестановки и (или) замены расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов предприятие территориальных электрических сетей отключает потребителя от электрической сети и производит перерасчет согласно пунктам 63 или 120 настоящих Правил.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

51. Все виды работ, связанные с изменением или нарушением схемы учета электрической энергии, проводятся только предприятием территориальных электрических сетей при участии представителя потребителя или после письменного его уведомления о производящихся работах, до начала работ. В период проведения работ учет электрической энергии может осуществляться по временным схемам или расчетам, определенным предприятием территориальных электрических сетей. (Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

VI. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

- § 1. Общие положения расчетов за электрическую энергию
- § 2. Расчеты за электрическую энергию с потребителями двухставочного тарифа
- § 3. Расчеты за электрическую энергию с потребителями одноставочного тарифа
- § 4. Расчеты за электрическую энергию с товариществами частных собственников жилья, коммунально-эксплуатационными

организациями жилых домов и населенных пунктов и собственниками помещений жилого и нежилого фонда
§ 5. Расчеты за электрическую энергию с бытовыми потребителями (населением)

§ 1. Общие положения расчетов за электрическую энергию

52. Расчеты с потребителями за электрическую энергию, поставляемую как непосредственно от электрических сетей предприятия территориальных электрических сетей, так и через электрические сети потребителей или субпотребителей, производятся на основании договора электроснабжения по соответствующим тарифам на электрическую энергию, утвержденным в установленном порядке.

Все потребители электрической энергии (кроме бытовых потребителей) совместно с предприятиями территориальных электрических сетей ежемесячно в течение пяти дней после окончания расчетного периода обязаны составлять акт сверки взаиморасчетов за использованную электрическую энергию. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

53. Распределение потребителей для расчета за электрическую энергию по тарифным группам определяется в соответствии с Положением о тарифных группах потребителей электрической и тепловой энергии.

В случае выявления факта отнесения потребителя не к соответствующей тарифной группе по вине потребителя после заключении договора электроснабжения с предприятием территориальных электрических сетей перерасчет за использованную электрическую энергию производится за весь период электроснабжения с момента заключения договора, но не более срока исковой давности. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

54. Тарифы на электрическую энергию разделяются на одноставочный и двухставочный, при этом:

одноставочный тариф состоит из оплаты за каждый кВт.ч поставленной потребителю электрической энергии;

двухставочный тариф состоит из оплаты потребителем за каждый кВт заявленной мощности, участвующей в максимуме нагрузки единой электроэнергетической системы (основная плата), и за каждый кВт.ч поставленной электрической энергии (дополнительная плата).

55. Для расчетов за электрическую энергию может быть применен утвержденный в установленном порядке дифференцированный тариф, при наличии у потребителя многотарифного расчетного прибора учета. Дифференцированный тариф состоит из оплаты за каждый кВт.ч потребленной электрической энергии в периоды суток:

полупиковый период - базовый тариф (светлое время суток);

пиковый период - максимальный тариф (время максимальных нагрузок единой электроэнергетической системы - утренний и вечерний максимумы);

ночной период - льготный тариф (темное время суток).

Величина базового тарифа (Т) соответствует утвержденному в установленном порядке для каждой группы потребителей тарифу.

56. Расчеты с потребителями, имеющими несколько тарифных групп, производятся по показаниям расчетных приборов учета, установленных на каждую тарифную группу.

57. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится в соответствии с договором электроснабжения по платежным документам, выписываемым предприятием территориальных электрических сетей или самим потребителем. (Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

58. Поставка электрической энергии потребителям, присоединенным к Автоматизированной системе учета и контроля потребления электрической энергии, производится в пределах осуществленной предоплаты.

59. В договорах электроснабжения (кроме бытовых потребителей) предусматривается уплата штрафных санкций в пользу предприятий территориальных электрических сетей в размере 50 процентов от установленного тарифа за электрическую энергию, потребленную в расчетном периоде сверх указанной в договоре электроснабжения величины более чем на 5 процентов, на весь объем сверх указанной в договоре электроснабжения величины для расчетного периода.

60. В случае неснятия показаний с расчетных приборов учета или непредставления потребителем в установленный договором срок отчета о расходе электрической энергии и мощности предприятием территориальных электрических сетей производится расчет по договорной величине потребления электрической энергии (включая активную и реактивную энергию) и мощности или на основании данных о среднем фактическом объеме потребления электрической энергии и мощности за предыдущий период.

При этом после контрольного снятия показаний с расчетных приборов учета производится перерасчет за фактическое потребление электрической энергии и мощности, который осуществляется в установленном порядке с участием либо без участия потребителя или его представителя.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

61. В случае, когда потребителем по договору электроснабжения выступает физическое лицо, использующее электрическую энергию для бытового потребления, предприятие территориальных электрических сетей вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора электроснабжения в связи с неоплатой потребителем за использованную им электрическую энергию, при условии предупреждения потребителя не позднее чем за месяц до предполагаемой даты прекращения исполнения договора электроснабжения.

62. При обнаружении в платежном документе ошибок или неточностей в показаниях расчетных приборов учета потребитель должен немедленно обратиться в предприятие территориальных электрических сетей.

Предприятие территориальных электрических сетей должно не позднее десяти суток со дня обращения совместно с потребителем проверить расчет, а если необходимо, произвести осмотр расчетных приборов учета.

Обращение об осмотре расчетных приборов учета или об ошибке в платежном документе не освобождает потребителя от обязанности оплатить платежный документ в установленный срок.

Отклонения в показаниях расчетных приборов учета считаются допустимыми, если они не превышают пределов точности, установленных для данного расчетного прибора учета.

Если после проверки платежного документа или осмотра расчетного прибора учета (в том числе не по обращению потребителя) выяснится, что необходим перерасчет, то

перерасчет производится при выписке очередного платежного документа за электрическую энергию предприятием территориальных электрических сетей.

63. В случае когда по вине потребителя (кроме бытового потребителя) допущены повреждение расчетного прибора учета (сорвана пломба, разбито стекло и т. п.), изменение схемы подключения расчетного прибора учета, подключение электроприемников помимо расчетного прибора учета или хищение электрической энергии другим способом, представитель предприятия территориальных электрических сетей составляет акт нарушения по установленной форме.

На основании данного акта производится отключение потребителя от электрической сети и расчет стоимости объема неучтенной электрической энергии по присоединенной мощности электроприемников с учетом числа часов работы потребителя, указанных в договоре электроснабжения:

в случае изменения схемы подключения расчетного прибора учета, измерительных трансформаторов и подключения электроприемников помимо расчетных приборов учета скрытым путем (монтаж потайных электропроводок, переключателей и т. п.), не определяемых визуально, - со дня последней замены расчетных приборов учета или проверки схемы их подключения, но не более чем за срок исковой давности;

в случае повреждения расчетного прибора учета по вине потребителя (сорвана пломба, разбито стекло и т. п.) или хищения электрической энергии другим способом, определяемых визуально при проведении обходов, - со дня последнего обхода, но не более чем за срок исковой давности.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

64. Произведенный перерасчет расхода электрической энергии не освобождает потребителя от ответственности за нарушение правил пользования электрической энергией в порядке, установленном законодательством.

Перерасчет незаконно использованной электрической энергии может производиться предприятием территориальных электрических сетей в порядке, установленном настоящими правилами, с участием либо без участия потребителя или его представителя, допустившего нарушение правил пользования электрической энергией. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

При этом в трехдневный срок со дня оформления акта нарушения рассматривается заявление потребителя, опротестовывающее решение предприятия территориальных электрических сетей. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

65. При временном нарушении учета электрической энергии не по вине потребителя расчет за поставленную электрическую энергию производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода до нарушения учета или последующего периода после восстановления учета по решению предприятия территориальных электрических сетей.

Период расчета по среднесуточному расходу электрической энергии не должен превышать одного месяца, в течение которого расчетный учет должен быть восстановлен.

В случае если расчетный прибор учета невозможно восстановить в указанный срок по объективным причинам (отсутствие измерительных трансформаторов, расчетных приборов учета, непроходимость дорог и т. п.), порядок расчета за поставленную потребителю электрическую энергию и срок восстановления учета должен быть установлен по взаимному соглашению между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей.

66. Учет активной и реактивной энергии, а также мощности для расчетов между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем производится на границе балансовой принадлежности электрических сетей предприятия территориальных электрических сетей и потребителя, за исключением случаев, указанных в пункте 68 настоящих Правил.

67. Разница между объемом электрической энергии, поставленным потребителям за расчетный период и принятым предприятием территориальных электрических сетей за тот же период (в том числе возникающая за счет превышения фактической величины технологического расхода электрической энергии над нормативной), за вычетом объема технологического расхода при передаче электрической энергии в электрических сетях в пределах норм, утвержденных ГИ "Узгосэнергонадзор", относится на расходы периода предприятия территориальных электрических сетей и не подлежит вычету при исчислении налога на прибыль юридических лиц. (Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

68. При установке расчетного прибора учета не на границе балансовой принадлежности электрической сети объем технологического расхода электрической энергии на участке электрической сети от границы до места установки расчетного прибора учета определяется совместно с потребителем расчетным путем и относится на счет предприятия территориальных электрических сетей и потребителя в зависимости от балансовой принадлежности электрической сети.

69. При передаче электрической энергии от единой электроэнергетической системы транзитом через электрические сети потребителя в электрическую сеть предприятия территориальных электрических сетей часть технологического расхода электрической энергии в электрических сетях потребителя относится на технологический расход в электрических сетях единой электроэнергетической системы пропорционально отношению количества электрической энергии, переданной потребителем в электрическую сеть предприятия территориальных электрических сетей, к общему количеству электрической энергии, поступившей в электрическую сеть потребителя.

70. Оплаченные авансом средства в случае недопотребления электрической энергии по вине потребителя против объемов, заявленных в договоре электроснабжения, не подлежат возврату, а учитываются при последующих расчетах за электрическую энергию.

71. При наличии у потребителя задолженности по оплате за электрическую энергию (мощность), а также по штрафным санкциям, надбавкам к тарифу за компенсацию реактивной энергии и мощности, перерасчетам незаконно использованной электрической энергии и пени средства, перечисленные им в счет авансового платежа, направляются на погашение задолженности и не засчитываются в качестве авансового платежа (предоплаты). (Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

72. В случае отказа подписать акт сверки взаиморасчетов по расчету за использованную электрическую энергию потребителем взыскание задолженности производится путем выставления платежного требования на расчетный счет потребителя в банке исходя из договорного объема в соответствии с заключенным договором электроснабжения.

73. При выезде из занимаемого помещения в связи с передачей, продажей или другими причинами потребитель обязан в письменной форме известить об этом предприятие территориальных электрических сетей и произвести полный расчет за

электрическую энергию по день выезда, после чего предприятие территориальных электрических сетей выдает справку об отсутствии задолженности и прекращает поставку электрической энергии на объект. Оформление нового потребителя и подключение электроустановок к электрической сети осуществляется в установленном порядке. (Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

74. Ни одна из сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязательств, если таковое явится следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор) включая чрезвычайные, непредотвратимые и непредвиденные при данных условиях обстоятельства, вызванные природными явлениями или социально-экономическими обстоятельствами, не зависящими от воли и действий сторон, в связи с которыми они не могут выполнить принятые обязательства.

75. Если указанные форс-мажорные обстоятельства повлияли на исполнение обязательств в сроки, установленные в договоре электроснабжения, то эти сроки отодвигаются на время действия форс-мажорных обстоятельств, но не более срока действия самого договора электроснабжения.

76. При самовольном подключении потребителями (в том числе населением) своих электроустановок к электрическим сетям предприятия территориальных электрических сетей электроустановки немедленно отключаются от электрической сети, а с потребителя взыскивается стоимость потребленной без разрешения электрической энергии из расчета работы подключенного электрооборудования по присоединенной мощности 24 часа в сутки в течение времени со дня официальной государственной регистрации потребителя (при наличии подтверждающих соответствующих документов) или за срок исковой давности.

Для взыскания стоимости незаконно использованной электрической энергии предприятием территориальных электрических сетей производится перерасчет в установленном порядке, с участием либо без участия потребителя или его представителя, допустившего нарушение правил пользования электрической энергией. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

Абзац второй считать абзацем третьим в соответствии с
Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295

При этом осуществление оплаты стоимости потребленной без разрешения электрической энергии не освобождает от ответственности за нарушение Правил пользования электрической энергией в порядке, установленном законодательством. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

77. Предприятие территориальных электрических сетей в установленном порядке может передать частному оператору функции по сбору оплаты за электрическую энергию в пределах района, города, экономической (промышленной) зоны.

Частные операторы, выполняющие функции по сбору оплаты за электрическую энергию, осуществляют свою деятельность в установленном порядке.

§ 2. Расчеты за электрическую энергию с потребителями двухставочного тарифа

78. По двухставочному тарифу оплачивается электрическая энергия, используемая промышленными и приравненными к ним потребителями с присоединенной мощностью 750 кВА и выше на производственные нужды, освещение и прочие цели потребления

производственных и непроизводственных, но связанных с производством объектов инфраструктуры: цехов, заводоуправлений, складов, гаражей и т. п., а также собственных железнодорожных подъездных путей и территорий предприятия, промышленного (внутризаводского, шахтного, рудничного и т. д.) электротранспорта.

79. Расчеты с промышленными и приравненными к ним потребителями за электрическую энергию, используемую на освещение зданий и помещений и прочие нужды, не связанные с производством, объектов жилищной и социальной инфраструктуры, производятся по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей, по показаниям расчетных приборов учета электрической энергии.

80. В случае, когда цеха или объекты потребителя расположены обособленно и не имеют общей распределительной электрической сети, расчеты с этими цехами или другими отдельными объектами производятся по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей, независимо от тарифа, применяемого в расчетах с самим потребителем.

81. Заявленная потребителем мощность, участвующая в максимуме нагрузки единой электроэнергетической системы, фиксируется в договоре электроснабжения ежемесячно и периодически контролируется предприятием территориальных электрических сетей по фактическому средневзвешенному получасовому максимуму нагрузки потребителя, определяемому по показаниям расчетных приборов учета.

82. Часы контроля за фактической нагрузкой потребителя в период максимума нагрузок единой электроэнергетической системы устанавливаются предприятием территориальных электрических сетей ежемесячно и фиксируются в договоре электроснабжения.

Предприятие территориальных электрических сетей вправе устанавливать контроль за нагрузкой в часы максимума нагрузки единой электроэнергетической системы.

Периоды контроля не должны превышать: утром - 2 часов, вечером - 3 часов. По обоюдной договоренности между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей периоды контроля могут быть увеличены на один час.

83. Потребители, имеющие расчетные приборы учета, совместимые с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии, или расчетные приборы учета, фиксирующие нагрузку в часы максимума единой электроэнергетической системы, основную плату производят ежемесячно по зафиксированной ими фактической величине максимальной мощности.

84. В случае если фактическая нагрузка потребителя в часы максимума нагрузки единой электроэнергетической системы превысит значение, предусмотренное договором электроснабжения более чем на 5 процентов, в конце расчетного периода производится перерасчет за всю превышающую часть фактической нагрузки и взимается дополнительная плата в размере 100 процентов от установленного тарифа. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

Оплата дополнительной мощности не дает права на дальнейшее использование повышенной по сравнению с заявленной в договоре электроснабжения мощности без получения соответствующего разрешения от предприятия территориальных электрических сетей в каждом конкретном случае.

85. Если у потребителя, временно не имеющего расчетный прибор учета, совместимый с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии, или расчетного прибора учета, фиксирующего нагрузку в часы

максимума электроэнергетической системы, фактическая нагрузка в часы максимума единой электроэнергетической системы будет ниже заявленной, оплата производится по значению нагрузки, обусловленному договором электроснабжения.

86. В случае если по условиям размещения цехов потребителя и схемы их электроснабжения определение совмещенного максимума нагрузки потребителя в целом невозможно, расчеты по заявленной мощности по каждому источнику питания потребителя производятся отдельно.

87. Если потребитель, рассчитывающийся за электрическую энергию по двухставочному тарифу, поставляет часть электрической энергии субпотребителю по одноставочным тарифам, потребитель платит предприятию территориальных электрических сетей за мощность, уменьшенную на значение нагрузки этих субпотребителей, участвующих в максимуме нагрузки единой электроэнергетической системы. Уменьшение мощности определяется расчетным путем по показаниям расчетных приборов учета.

При отсутствии расчетных приборов учета, фиксирующих максимум нагрузки субпотребителя, их фактическая нагрузка должна определяться на основе суточных графиков нагрузки субпотребителя за характерные периоды года и фиксироваться в договоре электроснабжения.

§ 3. Расчеты за электрическую энергию с потребителями одноставочного тарифа

88. По одноставочному тарифу рассчитываются все потребители, за исключением промышленных и приравненных к ним потребителей с присоединенной мощностью 750 кВА и выше.

89. Потребители, использующие электрическую энергию на рекламу, иллюминацию, подсветку зданий и сооружений, вне зависимости от потребляемой мощности обязаны получить разрешение предприятия территориальных электрических сетей и рассчитываться по соответствующей тарифной группе.

При использовании электрической энергии в целях отопления и горячего водоснабжения необходимо представить в ГИ "Узгосэнергонадзор" технико-экономическое обоснование для согласования ее применения вместо другого вида энергии, кроме случаев, когда использование электрической энергии на пищуготовление и отопление предусмотрено градостроительными нормами и правилами.

Порядок согласования использования электрической энергии в целях отопления и горячего водоснабжения определяет ГИ "Узгосэнергонадзор".

§ 4. Расчеты за электрическую энергию с товариществами частных собственников жилья, коммунально-эксплуатационными организациями жилых домов и населенных пунктов и собственниками помещений жилого и нежилого фонда

90. Товарищества частных собственников жилья и коммунально-эксплуатационные организации рассчитываются с предприятием территориальных электрических сетей за электрическую энергию, используемую на общедомовые нужды, на основании договора электроснабжения, по показаниям расчетных приборов учета, установленных в точке

учета на границе балансовой принадлежности электрической сети, по установленному тарифу.

91. Для получения разрешения на включение в электрическую сеть вновь вводимых многоквартирных жилых домов организации, принявшие на свой баланс эти дома, либо застройщики на основании актов приемной комиссии должны представить заявку в предприятие территориальных электрических сетей на установку в каждом жилом доме расчетного прибора учета, совместимого с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии, с последующей оплатой услуг по установке расчетных приборов учета электрической энергии предприятию территориальных электрических сетей. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

Для получения разрешения на включение новой электропроводки в жилых домах, ранее находившихся в эксплуатации, или домах, принадлежащих отдельным гражданам на праве частной собственности, а также электропроводки на садовых участках, в гаражах для личных автомашин и т. п., потребитель обязан подать в предприятие территориальных электрических сетей соответствующее заявление.

92. Допуск в эксплуатацию электрооборудования и электрических сетей жилых домов производится после приемки и оформления в установленном порядке эксплуатирующей организацией соответствующей документации.

93. Предприятие территориальных электрических сетей заключает договор электроснабжения и открывает лицевые счета собственникам помещений жилого, нежилого фонда и арендаторам (юридическим лицам или физическим лицам, осуществляющим предпринимательскую деятельность без образования юридического лица).

В случае разделения одного товарищества частных собственников жилья на несколько товариществ или при временном неотнесении помещений жилого и нежилого фонда определенному собственнику жилья предприятия территориальных электрических сетей по согласованию с органами государственной власти на местах прекращают поставку электрической энергии, используемой на общедомовые нужды.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

94. Переоформление лицевого счета на другого потребителя и перенос расчетных приборов учета производятся предприятием территориальных электрических сетей.

При въезде в помещение жилого и нежилого фонда для подключения к электрической сети новый собственник помещений жилого и нежилого фонда обязан в течение 5 дней заключить договор электроснабжения и оформить в предприятии территориальных электрических сетей лицевой счет на свое имя. При неоформлении в указанный срок вся ответственность за неоплату возлагается на нового собственника помещений жилого и нежилого фонда.

Регистрация договоров купли-продажи жилых домов, помещений жилого и нежилого фонда и переоформление лицевого счета на другого потребителя осуществляются только при наличии справок установленного образца об отсутствии задолженности за электрическую энергию.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

95. Предприятие территориальных электрических сетей осуществляет расчеты с собственником помещений жилого и нежилого фонда за электрическую энергию на

основании договора электроснабжения по общему расчетному прибору учета, вне зависимости от предоставления помещений жилого и нежилого фонда арендаторам (кроме арендаторов юридических лиц) или нанимателям.

Споры между нанимателями и арендаторами по взаимным расчетам за электрическую энергию рассматриваются в установленном порядке.

96. При проживании в коммунальной квартире нескольких семей распределение потребленной за расчетный период электрической энергии между отдельными семьями производится по показаниям контрольных приборов учета.

На установку контрольных приборов учета не требуется разрешения предприятия территориальных электрических сетей.

Обязанность по контролю за правильностью работы контрольных приборов учета, снятию с них показаний и осуществлению взаимных расчетов за электрическую энергию возлагается на самих жильцов.

Объем электрической энергии, потребленный в местах общего пользования, распределяется между отдельными семьями по количеству фактически проживающих жильцов.

Предприятие территориальных электрических сетей не производит никаких расчетов между жильцами, пользующимися электрической энергией через общий прибор учета.

97. Ответственность за соблюдение настоящих Правил в части своевременной оплаты платежных документов за электрическую энергию, обеспечение сохранности и целостности расчетного прибора учета в помещении жилого и нежилого фонда возлагается на собственника помещения жилого и нежилого фонда.

98. При установке расчетных приборов учета на лестничных клетках ответственность за их сохранность и целостность несет товарищество частных собственников жилья и ведомство, организация, в ведении которой находится жилой дом.

В случае повреждения или хищения расчетных приборов учета, установленных на лестничных клетках, товарищество частных собственников жилья и ведомство, организация обязаны за свой счет восстановить расчетный прибор учета.

99. Товарищества частных собственников жилья, собственники жилья и другие организации, предоставляющие помещения в жилых домах и других зданиях в аренду арендаторам (юридическим лицам или физическим лицам, осуществляющим предпринимательскую деятельность без образования юридического лица), не имеют права, без ведома предприятия территориальных электрических сетей, присоединять к внутридомовым электрическим сетям электроустановки, принадлежащие арендаторам (независимо от целей использования электрической энергии). (Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

100. Арендаторы (юридические лица или физические лица, осуществляющие предпринимательскую деятельность без образования юридического лица) после заключения договора с собственником помещений жилого и нежилого фонда (дома) обязаны в трехдневный срок обратиться в предприятие территориальных электрических сетей для решения вопросов, связанных с использованием электрической энергией в арендуемом помещении. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

При выезде арендатора собственник помещений жилого и нежилого фонда обязан потребовать от арендатора справку предприятия территориальных электрических сетей о произведенном расчете за электрическую энергию по день выезда. Ответственность по задолженности за электрическую энергию выбывших арендаторов несет арендодатель.

101. Ответственность за обеспечение надлежащего технического состояния и обслуживание общедомовых и внутридомовых электрических сетей, связанных с бесперебойным снабжением электрической энергией, от границы раздела с предприятием территориальных электрических сетей до потребителей, несут товарищества частных собственников жилья и коммунально-эксплуатационные организации.

§ 5. Расчеты за электрическую энергию с бытовыми потребителями (населением)

102. Бытовые потребители (население) на основании договора электроснабжения оплачивают за электрическую энергию, используемую на бытовые нужды в квартирах, подсобных хозяйствах, на приусадебных садовых объектах личного пользования по единому одноставочному тарифу, установленному для населения, независимо от мощности и назначения, применяемых в быту электроприемников и места установки расчетных приборов учета.

Поставка электрической энергии бытовым потребителям, присоединенным к Автоматизированной системе учета и контроля потребления электрической энергии, производится на основании договора электроснабжения и в пределах осуществленной предоплаты.

Взимание с бытовых потребителей каких-либо дополнительных сумм за электрическую энергию сверх установленной тарифной стоимости запрещается, кроме случая, указанного в пункте 116 настоящих Правил.

103. Расчетные приборы учета электрической энергии, подключаемые к Автоматизированной системе учета и контроля потребления электрической энергии, во вновь подключаемых к электрической сети домах и квартирах приобретаются, устанавливаются и проходят госповерку за счет предприятия территориальных электрических сетей.

Во вновь подключаемых к электрической сети домах и квартирах бытовыми потребителями совместно с предприятием территориальных электрических сетей предварительно определяются места установки расчетного прибора учета электрической энергии, а также подготавливаются необходимые материалы для его монтажа.

По заявке владельца дома или квартиры в недельный срок расчетный прибор учета устанавливается представителем предприятия территориальных электрических сетей в его присутствии.

Установка новых электронных приборов учета электрической энергии, подключаемых к Автоматизированной системе учета и контроля потребления электрической энергии, у бытовых потребителей взамен существующих (в том числе индукционных) осуществляется за счет средств предприятия территориальных электрических сетей.

При необходимости замены расчетного прибора учета электрической энергии из-за его повреждения, выхода из строя, нарушения пломб повторная замена и установка расчетных приборов учета электрической энергии у бытовых потребителей производятся предприятием территориальных электрических сетей, с оплатой потребителями стоимости приборов учета и услуг по их установке.

При взаимном согласии между бытовым потребителем, проживающим в отдельном индивидуальном жилом доме, и предприятием территориальных электрических сетей расчетные приборы учета электрической энергии могут устанавливаться (выноситься) на фасады жилых домов или опоры линий электропередачи, при условии соблюдения требований Правил устройства электроустановок.

При этом монтажные работы по выносу действующих расчетных приборов учета электрической энергии бытовых потребителей на фасады жилых домов и опоры линий электропередачи производятся предприятиями территориальных электрических сетей без взимания оплаты за эти работы.

Необходимые материалы для реконструкции и переустройства электрических сетей по выносу расчетных приборов учета электрической энергии на фасады жилых домов и опоры линий электропередачи приобретаются на средства бытовых потребителей.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

104. Бытовой потребитель, не имеющий расчетного прибора учета и временно не проживающий на данной жилой площади по каким-либо причинам, обязан в письменном виде поставить в известность предприятие территориальных электрических сетей.

105. Бытовые потребители, занимающиеся индивидуальным предпринимательством в квартирах, частных домах, на садовых участках, в гаражах, оплату за использованную электрическую энергию производят согласно тарифной группе потребителей электрической энергии по виду предпринимательской деятельности (торговля, услуги, выпуск товаров и т. д.).

При этом необходимо установить отдельный расчетный прибор учета для расчетов за электрическую энергию, используемую для предпринимательской деятельности.

106. Предприятие территориальных электрических сетей с каждым бытовым потребителем заключает договор электроснабжения, присваивает ему индивидуальный номер лицевого счета и выдает расчетную книжку установленного образца для осуществления оплаты за электрическую энергию. Каждый лист расчетной книжки содержит извещение и квитанцию, на которых должен быть проштампован номер лицевого счета бытового потребителя. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

Обе части платежного документа (извещение и квитанция) должны быть заполнены одинаково, четко, без помарок. В платежных документах должны быть указаны: фамилия, адрес, текущая и предыдущая даты оплаты и соответствующие им показания расчетных приборов учета, разность показаний и сумма оплаты.

Предприятие территориальных электрических сетей имеет право выписать счет на оплату по договорной величине потребления электрической энергии или на основании данных о фактическом объеме потребления электрической энергии за предыдущий период, о чем делается соответствующая отметка в лицевом счете бытового потребителя. При этом после контрольного снятия показаний с расчетных приборов учета производится перерасчет за фактическое потребление электрической энергии. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

107. Бытовые потребители, проживающие в домах, централизованно оборудованных электроплитами для приготовления пищи, оплачивают за электрическую энергию по соответствующему тарифу.

108. Фактический объем потребления электрической энергии бытовым потребителем за расчетный период определяется по показаниям расчетного прибора учета потребителя.

109. Снятие показаний с расчетных приборов учета и выписка платежных документов производятся представителем предприятия территориальных электрических сетей или самим потребителем по действующему тарифу. В случае отсутствия данных по контрольному снятию показаний приборов учета выписка платежных документов

производится электроснабжающим предприятием по данным о фактическом расходе электрической энергии за предыдущий период или по договорной величине.

Платежный документ (извещение) вручается представителями предприятия территориальных электрических сетей или другими уполномоченными лицами под роспись бытовому потребителю, а в его отсутствие - любому совершеннолетнему лицу, проживающему с ним в одной квартире (частном доме), либо направляется заказным письмом с уведомлением.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

110. Если при очередном обходе помещение, в котором установлен расчетных прибор учета, закрыто, представитель предприятия территориальных электрических сетей выписывает платежный документ на основе данных о фактическом объеме потребления электрической энергии за предыдущий период, о чем делается соответствующая отметка в лицевом счете бытового потребителя.

Представитель предприятия территориальных электрических сетей имеет право беспрепятственного доступа к расчетным приборам учета с 8.00 до 20.00 часов при наличии у него именного удостоверения с соответствующим сроком действия.

111. Оплата за электрическую энергию производится бытовым потребителем ежемесячно не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, через пункты и организации, принимающие платежи от населения, или иными способами. (Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

112. Бытовые потребители, у которых установлены расчетные приборы учета с устройствами предварительной оплаты за электрическую энергию, оплату электрической энергии осуществляют по принципу предоплаты.

113. Ошибки, допущенные при выписке и оплате платежных документов, учитываются предприятием территориальных электрических сетей по мере их выявления в течение срока исковой давности.

114. Моментом оплаты считается дата приема платежа соответствующими организациями.

В случае осуществления платежа через электронные платежные системы моментом оплаты считается дата зачисления денежных средств на лицевой счет потребителя (транзакции).

При проведении оплаты работодателем путем удержания из заработной платы своих работников на основании их заявлений моментом оплаты для каждого потребителя считается дата представления предприятию территориальных электрических сетей поименного реестра оплативших сотрудников после перечисления денежных средств.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

115. Организация, принимающая платежи от населения (отделения коммерческих банков, отделения ОАО "Узбекистон почтаси" и пункты приема оплаты от населения наличных средств), формирует оплаченные платежные документы в пачки, бандероли и электронные реестры.

Каждая бандероль (комплект платежных документов бытовых потребителей, принятых отделением банка за определенный период) при передаче в предприятие территориальных электрических сетей должна содержать ярлык, на котором должны быть указаны:

даты начала и окончания формирования бандероли;
количество документов в бандероли;
общая сумма принятых платежей;
сумма, удержанная в качестве вознаграждения за кассовое обслуживание;
переводимая сумма, перечисляемая на счет предприятия территориальных электрических сетей.

При этом организации, принимающие платежи от населения, обязаны обеспечить в оговоренные договором сроки перечисление денежных средств, поступивших в качестве оплаты за электрическую энергию, предприятиям территориальных электрических сетей.

116. При наличии задолженности по оплате бытовые потребители уплачивают предприятию территориальных электрических сетей пеню в размере 0,1 процента за каждый день просрочки, но не более 50 процентов от суммы просроченного платежа.

Начисление пени производится с суммы уточненной задолженности (недоимки), отраженной в лицевом счете бытового потребителя после снятия показаний с расчетного прибора учета и произведенных перерасчетов, а также с учетом внесенной предоплаты в установленном порядке, начиная с 11 числа месяца, следующего за расчетным периодом. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

Для расчета пени определяется месяц образования задолженности, и с этого месяца производится начисление пени за каждый просроченный день по каждой месячной недоимке. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

117. Недоплаты и переплаты, возникающие из-за арифметических ошибок, неверного применения тарифов, пересчитываются по соответствующему тарифу в кВт.ч и вместе с разрывами или наложениями в показаниях учитываются предприятиями территориальных электрических сетей по мере их выявления нарастающим итогом в пределах срока исковой давности.

118. При изменении тарифа объем электрической энергии, потребленный до даты смены тарифа, определяется по среднесуточному потреблению с момента предыдущей оплаты и оплачивается по старому тарифу. Показания расчетных приборов учета считаются снятыми в день оплаты.

При наличии задолженности объем электрической энергии, потребленной после смены тарифов, оплачивается по новому тарифу. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

119. Бытовой потребитель при желании может произвести предоплату за пользование электрической энергией на срок не более 12 месяцев, без перерасчета суммы при изменении тарифа.

120. При обнаружении у бытового потребителя изменения схемы включения расчетного прибора учета, его повреждения (по вине потребителя) или отсутствия, срыва пломб, подключения электроприемников помимо расчетных приборов учета и других нарушений с целью уменьшения показателей фактического потребления электрической энергии представитель предприятия территориальных электрических сетей составляет акт нарушения установленного образца.

На основании акта производится расчет стоимости объема неучтенной электрической энергии за период:

в случае изменения схемы подключения расчетного прибора учета, измерительных трансформаторов, подключения электроприемников помимо расчетных приборов учета скрытым путем (монтаж потайных электропроводок, переключателей и т. п.), не

определяемых визуально, - со дня последней замены расчетных приборов учета или проверки схемы их подключения, но не более чем за срок исковой давности;

в случае повреждения или отсутствия расчетного прибора учета (по вине потребителя), срыва пломб и других нарушений с целью уменьшения показателей фактического потребления электрической энергии (в том числе подключения электроприемников помимо расчетного прибора учета), определяемых визуально при проведении обходов, - со дня последнего обхода, но не более чем за срок исковой давности.

При этом произведенный перерасчет не освобождает потребителя от ответственности за нарушение правил пользования электрической энергией в порядке, установленном законодательством.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

121. Перерасчет стоимости использованной электрической энергии с нарушениями, согласно пункту 120 настоящих Правил, производится по мощности осветительных электроприемников из расчета фактического их использования в несветлое время суток, при наличии у бытового потребителя штепсельных розеток (независимо от количества розеток и электроприемников) из расчета использования мощности 600 Вт 24 часа в сутки, а при наличии нагревательных приборов или другого электрооборудования мощностью более 600 Вт - по фактической мощности находящихся в пользовании бытового потребителя электроприемников из расчета использования его 24 часа в сутки.

Перерасчет незаконно использованной электрической энергии может производиться предприятием территориальных электрических сетей в установленном порядке, но не более чем за срок исковой давности, с участием либо без участия потребителя или его представителя, допустившего нарушение правил пользования электрической энергией.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

122. Нарушения, допущенные бытовым потребителем при потреблении электрической энергии, оформляются актом, подписанным представителем предприятия территориальных электрических сетей и бытовым потребителем в двух экземплярах, один из которых вручается бытовому потребителю, и одновременно производится отключение электроустановок потребителя, нарушившего настоящие Правила. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

В случае отказа потребителя от подписи делается отметка об ознакомлении потребителя в акте нарушения. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

123. На основании акта предприятие территориальных электрических сетей определяет количество неучтенной электрической энергии и выписывает бытовому потребителю дополнительный платежный документ для оплаты.

При выписке платежного документа по акту нарушения, с учетом срока исковой давности, применяется действующий тариф.

Бытовой потребитель в трехдневный срок со дня оформления акта нарушения имеет право опротестовать решение предприятия территориальных электрических сетей в установленном порядке, однако это не освобождает его от оплаты дополнительного платежного документа, выписанного по акту нарушения в установленный срок. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

При неуплате по дополнительному платежному документу в 10-дневный срок предприятие территориальных электрических сетей подает в суд иск о взыскании с бытового потребителя предъявленной суммы в принудительном порядке.

124. Спорные вопросы, возникающие между бытовым потребителем и предприятием территориальных электрических сетей, разрешаются в соответствии с законодательством.

VII. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ПРЕДПРИЯТИЙ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

125. Потребители электрической энергии имеют право на:

- присоединение своих электроустановок к территориальным электрическим сетям в соответствии с техническими условиями;
- получение электрической энергии, показатели качества которой соответствуют государственным стандартам;
- получение в установленном порядке информации о причинах приостановления поставки электрической энергии;
- внесение в установленном порядке в предприятие территориальных электрических сетей предложений об изменениях объемов потребляемой ими электрической энергии. При этом предложение по изменению договорных объемов электрической энергии должно быть подано в срок не позднее чем за 10 дней до предполагаемого изменения (до окончания текущего месяца);
- возмещение в установленном порядке убытков, причиненных предприятием территориальных электрических сетей или электроснабжающим предприятием недопоставкой электрической энергии или поставкой электрической энергии, показатели качества которой не соответствуют государственным стандартам;
- обращение в суд либо к вышестоящему в порядке подчиненности органу, должностному лицу за разрешением споров, возникающих при заключении и исполнении договоров электроснабжения.

Потребители электрической энергии могут иметь и иные права в соответствии с законодательством.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 17.05.2010 г. N 92) (См. Предыдущую редакцию)

126. Потребители электрической энергии обязаны:

- соблюдать режим потребления электрической энергии, определенный условиями договора электроснабжения;
- производить своевременную оплату объема электрической энергии (мощности) за расчетный период и на предстоящий месяц в соответствии с договором электроснабжения (кроме бытовых потребителей); (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)
- обеспечить надлежащее техническое состояние эксплуатируемых электрических сетей, приборов и оборудования и соблюдение Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, сообщать предприятию территориальных электрических сетей или электроснабжающему предприятию о неисправностях электрооборудования;
- осуществлять меры по рациональному использованию электрической энергии;
- своевременно выполнять предписания ГИ "Узгосэнергонадзор", направленные на улучшение технического состояния и организации эксплуатации электроустановок, а также рациональное использование электрической энергии;
- обеспечить выполнение требований Правил устройства электроустановок потребителей;

допускать представителя предприятия территориальных электрических сетей к приборам учета электрической энергии;

подавать заявку в предприятие территориальных электрических сетей на необходимый объем электрической энергии не менее чем за месяц до начала эксплуатации вновь вводимых в течение года электроустановок (кроме бытовых потребителей); (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

при определении потребности в электрической энергии на предстоящий год учесть расход электрической энергии на ее передачу в электрических сетях, на производственные нужды технологического процесса выпускаемой продукции (видов работ), на освещение, отопление, вентиляцию производственных и административных зданий, а также потребность субпотребителей, подключенных к данным электрическим сетям; (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

Абзацы девятый - двенадцатый считать абзацами одиннадцатым - четырнадцатым в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295

Потребители электрической энергии также обязаны учитывать и сообщать по требованию предприятия территориальных электрических сетей:

ежесуточный, ежемесячный расходы и фактические величины потребляемой мощности;

ежесуточный расход реактивной энергии и мощности за периоды максимальных и минимальных нагрузок единой электроэнергетической системы;

расход активной энергии (мощности) каждые 30 минут во время прохождения максимума нагрузок единой электроэнергетической системы.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 17.05.2010 г. N 92) (См. Предыдущую редакцию)

127. Потребители, объекты которых используются в качестве магистральных электрических сетей, не вправе заключать договоры с предприятиями территориальных электрических сетей на оказание услуг по передаче электрической энергии.

128. Предприятия территориальных электрических сетей обязаны:

поставлять бесперебойно электрическую энергию на границу балансовой принадлежности электрических сетей в объеме, указанном в договоре электроснабжения;

поддерживать на своих объектах электросетевого хозяйства установленные государственными стандартами показатели качества электрической энергии;

предупреждать о возможных перебоях в поставках электрической энергии в связи с плановыми ремонтами объектов электросетевого хозяйства в срок не позднее чем за 3 суток;

информировать потребителей о приостановлении поставки электрической энергии и причинах его приостановления;

заблаговременно сообщать о вводимых ограничениях с указанием объема и времени ввода ограничения;

обеспечивать поставку электрической энергии потребителю согласно договору электроснабжения;

рассматривать заявления потребителей о недопоставке электрической энергии или о других нарушениях в электроснабжении не позднее 10 дней со дня получения от потребителя заявления, устранять их и направлять исчерпывающий ответ в соответствии с настоящими Правилами;

разрабатывать и осуществлять организационно-технические мероприятия по сокращению технологических потерь электрической энергии на своих объектах электросетевого хозяйства;

выявлять неучтенное потребление электрической энергии на границе раздела электрических сетей;

выдавать заключение по оценке технических возможностей поставок заявленных потребителями объемов электрической энергии и соответствия их систем коммерческого учета требованиям законодательства;

выдавать технические условия на присоединение электрических сетей и установок потребителей к своим территориальным электрическим сетям;

вести учет электрической энергии, поставленной потребителям, в установленном порядке;

в пятидневный срок вносить изменения в месячные договорные объемы электрической энергии в соответствии с внесенными в установленном порядке предложениями потребителя, а в случае невозможности увеличения (уменьшения) месячного договорного объема электрической энергии - сообщать об этом потребителю в письменной форме с указанием причин отказа;

обеспечивать поставку электрической энергии потребителям с непрерывным процессом производства в установленном порядке;

ежегодно на основе обобщения заявок всех категорий потребителей формировать прогнозные показатели потребления электрической энергии, включая потребление населения, на собственные нужды и технологический расход на ее передачу на предстоящий год, предусматривая резерв для вновь вводимых объектов в течение года, и до 1 октября представлять в ГАК "Узбекэнерго"; (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

согласовать объемы потребления электрической энергии на предстоящий год с органами государственной власти на местах. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

129. Предприятие территориальных электрических сетей или его электроснабжающее предприятие в установленном порядке приостанавливают поставку электрической энергии потребителю и не несут ответственность за последствия отключения в случаях: (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

расхода электрической энергии сверх договора электроснабжения или нарушения установленного режима потребления электроэнергии;

потребления электрической энергии без договора электроснабжения;

отсутствия расчетных приборов учета электрической энергии, поверенных Агентством "Узстандарт" в установленном порядке;

неосуществления оплаты в установленных договором электроснабжения размерах и в срок за электрическую энергию (мощность);

самовольного присоединения электроустановок к территориальной электрической сети или увеличения мощности сверх значения, обусловленного договором электроснабжения; (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 17.05.2010 г. N 92)

присоединения электроприемников помимо расчетных приборов учета или нарушения схем учета электрической энергии, в том числе при нарушении пломб расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов;

недопуска представителя предприятия территориальных электрических сетей к расчетным приборам учета.

В случае образования задолженности у промышленных предприятий с особо опасным и непрерывным технологическим процессом, отключение которых может привести к техногенным и аварийным последствиям, ограничение поставки

электрической энергии за неуплату может быть осуществлено до технологической и аварийной брони электроснабжения в установленном порядке, а полное отключение - только по решению суда.

Предприятие территориальных электрических сетей по письменной заявке ГИ "Узгосэнергонадзор" прекращает поставку электрической энергии потребителю в случаях расточительного ее расходования, неудовлетворительного технического состояния электроустановок, угрожающего аварией или создающего угрозу для жизни людей.

Во всех вышеуказанных случаях повторное подключение к электрическим сетям единой электроэнергетической системы и возобновление поставки электрической энергии производятся предприятием территориальных электрических сетей по письменному заявлению потребителя после устранения нарушений и осуществления потребителем платы в установленном законодательством порядке. (Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

В случае выявления у потребителей (кроме бытовых потребителей) электрической энергии фактов нарушений, предусмотренных абзацами вторым - четвертым, шестым - восьмым настоящего пункта, предприятие территориальных электрических сетей обязано принять меры в установленном порядке и уведомить об этом ГИ "Узгосэнергонадзор". (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

130. Предприятие территориальных электрических сетей не несет материальной ответственности перед потребителем:

за поставку электрической энергии пониженного качества за те сутки, в течение которых потребитель не соблюдал установленный режим потребления электрической энергии, допуская превышение договорной величины потребления электрической энергии или мощности, не выполнял установленный предприятием территориальных электрических сетей график ограничения потребления электрической энергии;

за перерыв в поставке электрической энергии на время срабатывания автоматического ввода резерва, автоматического повторного включения и автоматической частотной разгрузки.

В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору электроснабжения предприятия территориальных электрических сетей обязаны возместить причиненные этим убытки, а потребитель обязан возместить причиненный реальный ущерб. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

VIII. СКИДКИ И НАДБАВКИ К ТАРИФУ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ЗА КОМПЕНСАЦИЮ РЕАКТИВНОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

131. Скидки (надбавки) за компенсацию реактивной энергии и мощности производятся промышленным и приравненным к ним потребителям, электрифицированному железнодорожному и городскому транспорту (электротяга), сельскохозяйственным потребителям, у которых по техническим условиям, выданным предприятием территориальных электрических сетей или указанная в договоре электроснабжения разрешенная к использованию мощность (максимальная активная нагрузка) составляет 50 кВт и более.

Надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной энергии и мощности не являются штрафной санкцией и взимаются согласно договору электроснабжения.

(Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

132. Скидки (надбавки) за компенсацию реактивной энергии и мощности определяются на основе показаний расчетных приборов учета реактивной энергии и мощности и взимаются в виде платы соответственно за 1 кВар. ч потребленной реактивной энергии и (или) платы за 1 кВар максимальной реактивной нагрузки. (Пункт в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295) (См. Предыдущую редакцию)

133. Надбавки применяются предприятием территориальных электрических сетей при потреблении потребителем реактивной энергии и мощности сверх договорной величины в часы больших нагрузок электрической сети, от которой питается потребитель, и при генерации потребителем реактивной энергии в часы малых нагрузок единой электроэнергетической системы.

При выявлении неподдержания потребителями (кроме бытовых потребителей) нормативного значения коэффициента мощности за счет недостаточной компенсации реактивной энергии и мощности предприятием территориальных электрических сетей в установленном законодательством порядке проводятся технико-экономические расчеты стоимости потерь электрической энергии и активной мощности, а также взыскание дополнительных средств с потребителей за снижение показателей коэффициента мощности против установленных нормативов. (Абзац введен в соответствии с Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295)

134. Скидки с тарифа предоставляются при генерации потребителем реактивной энергии в электрическую сеть единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети и при потреблении реактивной энергии из сети единой электроэнергетической системы в часы малых нагрузок электрической сети в случае, если необходимость таких режимов работы потребителя установлена в договоре электроснабжения.

135. Часы больших и малых нагрузок электрической сети - это периоды суток, в которые потребление (генерация) реактивной мощности потребителем приводит к дополнительным потерям электрической энергии в электрической сети единой электроэнергетической системы.

Часы больших и малых нагрузок электрической сети предприятием территориальных электрических сетей могут устанавливаться индивидуально для каждого потребителя на основе анализа графиков нагрузки потребителя и электрической сети, от которой он получает питание.

Сумма часов больших и малых нагрузок в сутки равна 24 часам, включая:

часы больших нагрузок - с 07 час. 00 мин до 23 час. 00 мин;

часы малых нагрузок - с 23 час. 00 мин до 07 час. 00 мин.

136. Потребление и генерация реактивной энергии и мощности регистрируются автоматическими системами учета или расчетными приборами учета со стопорами или с памятью.

Допускается применение расчетных приборов учета без стопоров, включаемых контактным часовым механизмом в периоды больших и малых нагрузок электрической сети. Тяговые подстанции электрифицированного железнодорожного и городского транспорта оснащаются одним расчетным прибором учета без стопора, расчеты при этом производятся за суммарное потребление или генерацию реактивной энергии в соответствии с надбавками к тарифу.

137. Контроль за фактической реактивной мощностью потребителя должен производиться по расчетным приборам учета, фиксирующим 30-минутный максимум

реактивной нагрузки в часы больших нагрузок электрической сети. Допускается фиксировать максимум реактивной нагрузки в часы максимума нагрузок единой электроэнергетической системы.

При нескольких питающих линиях электропередачи за расчетную реактивную мощность принимается 30-минутный максимум суммарной реактивной нагрузки, определяемый специальным устройством-сумматором.

При отсутствии сумматора максимум суммарной нагрузки определяется как сумма максимумов, зафиксированных указывающими элементами расчетных приборов учета по каждой из питающих линий.

В случае установления системным оператором необходимости генерации потребителем реактивной энергии в электрическую сеть единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети и (или) принудительного потребления реактивной энергии в часы ее малых нагрузок способ учета энергии согласовывается между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем и отражается в договоре электроснабжения.

138. В договоре электроснабжения с промышленными и приравненными к ним потребителями, потребителями электрифицированного железнодорожного и городского транспорта (электротяга), сельскохозяйственными потребителями, у которых по техническим условиям, выданным предприятием территориальных электрических сетей или указанная в договоре электроснабжения разрешенная к использованию мощность составляет 50 кВт и более также указываются: [\(Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295\)](#) [\(См. Предыдущую редакцию\)](#)

экономическое значение реактивной энергии, потребляемой из электрической сети единой электроэнергетической системы за месяц в часы больших нагрузок электрической сети;

экономическое значение 30-минутной реактивной мощности, потребляемой из электрической сети единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети;

технические пределы потребления реактивной мощности в часы больших нагрузок электрической сети и (или) реактивной энергии за месяц в эти же часы, при превышении которых предприятие территориальных электрических сетей не несет ответственности за снижение напряжения в точке учета электрической энергии ниже уровня, установленного в договоре электроснабжения для часов максимума нагрузки электрической сети;

предельные значения реактивной мощности и (или) реактивной энергии, генерируемой в электрическую сеть единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети за месяц и (или) принудительно потребляемой в часы ее малых нагрузок за месяц.

Экономическое значение реактивной энергии и мощности, технические пределы потребления реактивной мощности в часы больших нагрузок электрической сети и (или) реактивной энергии за месяц в эти же часы устанавливаются предприятием территориальных электрических сетей на основании расчета режимов работы электрических сетей, составляемого в обязательном порядке вышеуказанными потребителями. [\(Абзац в редакции Постановления КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295\)](#)

[Абзац седьмой исключен в соответствии с](#)
[Постановлением КМ РУз от 01.11.2013 г. N 295](#)

При отсутствии вышеуказанного расчета взимается плата только за фактически потребленную реактивную энергию по цене, равной 5% от действующего тарифа на активную энергию, без учета налога на добавленную стоимость.

139. В договоре электроснабжения на пользование электрической энергией тяговыми подстанциями электрифицированного железнодорожного транспорта и подстанциями метрополитена указываются экономическое значение и технический предел потребления реактивной энергии за месяц.

Экономическое значение и технические пределы потребления и генерации реактивной электрической энергии тяговыми подстанциями железнодорожного транспорта постоянного и переменного тока указываются суммарно по тяговым подстанциям, соединенным контактной сетью, расчеты за потребление энергии которыми производятся с одним предприятием территориальных электрических сетей.

140. Экономические значения и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии за месяц и реактивной мощности в часы больших нагрузок электрической сети фиксируются в договоре электроснабжения.

IX. СКИДКИ (НАДБАВКИ) К ТАРИФУ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ЗА КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

141. Скидки (надбавки) к тарифу за качество электрической энергии определяются по действующим тарифам. Надбавки к тарифам за качество электрической энергии не являются штрафной санкцией и взимаются согласно договору электроснабжения (кроме бытовых потребителей).

142. Перечень показателей качества электрической энергии (ПКЭ), применяемых при расчетах за электрическую энергию, устанавливается в договоре электроснабжения на основе государственных стандартов.

143. Если фактический вклад потребителя в ухудшение качества электрической энергии превышает допустимый установленный договором электроснабжения предел, то определенное значение является надбавкой к тарифу, в противном случае - скидкой с тарифа.

144. Размер скидки (надбавки) по каждому ПКЭ рассчитывается в зависимости от показателей относительной суммарной продолжительности (T1 и T2) выхода в расчетном периоде рассматриваемого ПКЭ соответственно за нормально и максимально допустимые значения. Значения T1 и T2 определяют за время измерения, продолжительность которого по каждому ПКЭ устанавливается в договоре электроснабжения, но не менее 1 рабочих суток. При наличии автоматизированных средств измерения значения T1 и T2 должны измеряться непрерывно. Периодические измерения расчетного интервала, на который распространяются их результаты, устанавливаются в договоре электроснабжения (но не менее одного раза в квартал).

145. Значения фактических вкладов потребителя в ухудшение качества электрической энергии по каждому ПКЭ, зафиксированному в договоре электроснабжения, устанавливаются на основе эпизодических измерений и записываются в протокол измерений. Эти значения фактических вкладов используются до тех пор, пока одна из сторон не поставит вопрос об их пересмотре.

146. Измерения ПКЭ проводятся аккредитованной испытательной лабораторией совместно с предприятием территориальных электрических сетей и потребителем в сроки, установленные в договоре электроснабжения. В случае отсутствия в договоре электроснабжения указаний относительно периодичности измерений, а также в случае

резкого изменения условий работы потребителя или единой электроэнергетической системы измерения могут быть проведены аккредитованной испытательной лабораторией по инициативе любой из сторон. Другая сторона должна в 3-дневный срок согласовать конкретную дату проведения измерений, которые должны быть выполнены в 10-дневный срок после обращения иницилирующей стороны.

147. Отклонения напряжения, коэффициенты несинусоидальности и колебаний напряжения измеряют либо в одной из фаз, либо во всех фазах по взаимной договоренности между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем. При измерении во всех фазах T1 и T2 определяют как средние значения.

148. Порядок определения фактического вклада потребителя в ухудшение качества электрической энергии указывается в договоре электроснабжения.

Х. УСЛОВИЯ ОГРАНИЧЕНИЯ ИЛИ ОТКЛЮЧЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

149. Электрическая энергия поставляется потребителю согласно заключенному с ним договору электроснабжения.

Ограничение электрической энергии, а также реализация мероприятий по регулированию графиков нагрузок потребителей осуществляются в порядке, утвержденном ГАК "Узбекэнерго", в соответствии с графиком ограничений.

150. Графики ограничения и отключения по мощности и по потреблению электрической энергии разрабатываются совместно с потребителями и предприятием территориальных электрических сетей, согласовываются с органами государственной власти на местах, утверждаются ГАК "Узбекэнерго" и вводятся в действие при возникновении дефицита электрической мощности и энергии в единой электроэнергетической системе.

151. Графики ограничения и отключения электрической энергии составляются на случай возникновения недостатка электрической энергии и мощности в единой электроэнергетической системе во избежание недопустимых условий работы оборудования электрических станций и электрических сетей для сохранения устойчивости параллельной работы единой электроэнергетической системы, предотвращения возникновения аварий и исключения неорганизованных отключений потребителей.

152. Графики ограничения и отключения электрической энергии составляются на период с 1 октября текущего года до 1 октября следующего года на основании акта определения технологической и аварийной брони потребителя и являются обязательными к выполнению для всех потребителей, включенных в эти графики.

Составляются следующие виды графиков:

ограничения электрической энергии (в кВт.ч) при недостатке топлива или гидроресурсов в единой электроэнергетической системе. График должен предусматривать сокращение потребления электрической энергии до технологической, далее до аварийной брони потребителей (кроме объектов, не подлежащих ограничению) с разбивкой потребления на 5 равных очередей;

ограничения мощности (в киловаттах) при недостатке ее в единой электроэнергетической системе. График должен предусматривать снижение потребляемой мощности до аварийной брони потребителей на часы прохождения утреннего и вечернего максимумов нагрузки единой электроэнергетической системы с разбивкой потребляемой мощности на 5 равных очередей;

отключений мощности, применяемых при угрозе возникновения аварии в результате образовавшегося недостатка мощности, когда нет времени для введения графиков ограничения. В графике должно предусматриваться полное отключение мощности потребителей единой электроэнергетической системы с разбивкой отключаемой мощности на 5 равных очередей, кроме объектов, не подлежащих отключению.

153. В отдельных случаях разрабатывается специальный график отключения потребителей.

В график отключения электрической энергии и специальный график должны преимущественно включаться подстанции, имеющие устройства автоматики, телеуправления или постоянно обслуживающий персонал и надежную телефонную связь. Потребители могут быть ограничены в поставках электрической энергии до аварийной брони электроснабжения.

154. Порядок введения в действие графиков ограничения и отключения:

графики ограничения и отключения электрической энергии и мощности вводятся в действие распоряжением председателя правления ГЭК "Узбекэнерго". Распоряжения на введение ограничений электрической энергии на всех уровнях оперативно-диспетчерского управления передаются с записью в оперативном журнале величины, времени начала и окончания ограничения;

предприятие территориальных электрических сетей извещает потребителей о введении в действие графиков ограничения электрической энергии на предстоящие сутки не позднее чем до 14 часов текущих суток, с указанием величины, времени начала и окончания ограничения.

При необходимости срочного введения графиков ограничения электрической энергии извещение об этом передается потребителям не позднее чем за 1 час до начала действия ограничения, независимо от времени суток.

Графики отключения вводятся потребителями немедленно после получения извещения от предприятия территориальных электрических сетей о введении графиков отключения.

При необходимости снижения потребления электрической энергии на длительный период вводится в действие график ограничения электрической энергии и мощности, равнозначный графику отключения мощности.

Юридические лица - предприятия, организации и учреждения, в том числе с непрерывным технологическим процессом производства (кроме объектов, не подлежащих ограничению и отключению), включенные в графики ограничения и отключения, обязаны организовать безусловное выполнение графиков ограничения и отключения электрической энергии в указанный предприятием территориальных электрических сетей срок, в противном случае они несут ответственность, установленную законодательством, за последствия, вытекающие из принудительных отключений с питающих центров за невыполнение графиков отключения и ограничения.

Предприятие территориальных электрических сетей при невыполнении потребителями распоряжения о введении в действие графиков ограничения электрической энергии и мощности после предупреждения принудительно ограничивает поставку электрической энергии потребителям в размере, обеспечивающем заданное снижение потребления электрической энергии и мощности.

Ответственность за последствия в нарушении технологических процессов на данном производстве возлагается на руководителей предприятий потребителей.

XI. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ, ИМЕЮЩИМИ БЛОК-СТАЦИИ

155. Электрические станции потребителей, подключенные непосредственно или через электрические сети потребителей в электрическую сеть единой электроэнергетической системы, являются блок-станциями, которые должны соблюдать взаимно согласованный режим работы, и обязаны подчиняться указаниям и распоряжениям системного оператора и вышестоящих оперативно-диспетчерских служб.

Годовые объемы выработки электрической энергии по блок-станциям и годовые объемы поставки электрической энергии блок-станциями в единую электроэнергетическую систему утверждаются и оформляются договором между ГАК "Узбекэнерго" и блок-станцией.

156. ГАК "Узбекэнерго" в соответствии с оговоренным в договоре месячным объемом поставки электрической энергии устанавливает для блок-станции на каждые сутки график нагрузки и поставки электрической энергии в единую электроэнергетическую систему.

При снижении нагрузки блок-станцией ниже значения, установленного диспетчерским графиком, ГАК "Узбекэнерго" имеет право ввести по промышленным и ведомственным потребителям, которым принадлежит блок-станция, ограничения мощности на размер снижения нагрузки блок-станцией, за исключением тех случаев, когда снижение нагрузки блок-станции произошло по форс-мажорным обстоятельствам.

157. Учет активной электрической энергии, поставляемой в единую электроэнергетическую систему, а также потребляемой от предприятия территориальных электрических сетей, производится расчетными приборами учета, фиксирующими отдельно прием и отдельно поставку активной электрической энергии, установленными блок-станцией на границе балансовой принадлежности.

Технологический расход электрической энергии на объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих блок-станции, при поставке электрической энергии в единую электроэнергетическую систему и при получении от предприятий территориальных электрических сетей относятся на счет блок-станции.

158. Потребитель, имеющий блок-станцию, осуществляет расчеты:

с ГАК "Узбекэнерго" - за электрическую энергию, поставленную в единую электроэнергетическую систему;

с предприятием территориальных электрических сетей - за полученную электрическую энергию от территориальных электрических сетей на основании заключенных договоров.

159. Расчеты с блок-станциями за поставляемую и потребляемую электрическую энергию производятся по утвержденным в установленном порядке тарифам.

160. Недопоставка электрической энергии в единую электроэнергетическую систему по вине блок-станции в расчетный период определяется разностью между объемом электрической энергии, установленным договором, и фактической поставкой электрической энергии в единую электроэнергетическую систему.

161. Блок-станция не несет ответственности за перерывы в поставке электрической энергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами.

"Собрание постановлений Правительства Республики Узбекистан",
2009 г., N 8, ст. 64