

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ
ЭНЕРГИЕЙ

(Собрание законодательства Республики Узбекистан, 2009 г., № 35, ст. 382; 2010 г., № 20, ст. 152; 2011 г., № 14, ст. 139; 2012 г., № 44, ст. 507; 2013 г., № 45, ст. 589; 2015 г., № 1, ст. 9)

В соответствии с постановлением Кабинета Министров от 5 июня 2009 г. № 150 «О дополнительных мерах по совершенствованию системы учета и контроля потребления электрической энергии» Кабинет Министров постановляет:

1. Утвердить:

Правила пользования электрической энергией согласно приложению № 1;

Правила пользования тепловой энергией согласно приложению № 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 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 № 3**.

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

Премьер-министр Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЯЕВ

г. Ташкент,

22 августа 2009 г.,

№ 245

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к постановлению Кабинета Министров от 22 августа 2009 года № 245

ПРАВИЛА

пользования электрической энергией

I. Общие положения

См. предыдущую редакцию.

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 первый пункта 1 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 17 мая 2010 года № 92 — СЗ РУ, 2010 г., № 20, ст. 152)

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;

недопоставленная электрическая энергия (недопоставка) — 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.

См. предыдущую редакцию.

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;

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;

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.

(пункт 2 дополнен абзацами тридцатым, тридцать первым, тридцать вторым постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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 второй пункта 4 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

См. предыдущую редакцию.

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 третий пункта 4 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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 первый пункта 5 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 17 мая 2010 года № 92 — СЗ РУ, 2010 г., № 20, ст. 152)

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 второй пункта 5 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 17 мая 2010 года № 92 — СЗ РУ, 2010 г., № 20, ст. 152)

См. предыдущую редакцию.

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 третий пункта 5 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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.

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.

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.

Предприятия по производству электрической энергии ежегодно до 1 октября сообщают в ГАК «Узбекэнерго» о располагаемой мощности и прогнозе производства электрической энергии на предстоящий год.

ГАК «Узбекэнерго» формирует прогноз потребности в электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по кварталам и до 15 октября текущего года и 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.

(пункт 8 дополнен абзацами постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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 17 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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 пуско-наладочных 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 приемо-сдаточной 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.

См. предыдущую редакцию.

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 второй пункта 31 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 5 апреля 2011 года № 103 — СЗ РУ, 2011 г., № 14, ст. 139)

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 концевиках 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 концевиках 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, расходуемую на общедомовые нужды (освещение лестничных клеток, работа лифтов, насосов и т. п.).

См. предыдущую редакцию.

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 45 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

См. предыдущую редакцию.

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 производятся предприятием территориальных электрических сетей, с оплатой потребителем их стоимости и оказанных услуг.

(пункт 46 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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 47 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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 ее служб) установленного образца.

См. предыдущую редакцию.

Первичная поверка расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов до их установки производится Агентством «Узстандарт» за счет средств предприятия территориальных электрических сетей.

(пункт 48 дополнен абзацем четвертым постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

См. предыдущую редакцию.

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 пятый пункта 48 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

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.

(пункт 49 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

См. предыдущую редакцию.

50. Перестановка и замена расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов, используемых совместно с расчетными приборами учета, производится 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 50 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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 51 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

VI. Порядок проведения расчетов за электрическую энергию

§ 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.

См. предыдущую редакцию.

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.

(пункт 52 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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

См. предыдущую редакцию.

В случае выявления факта отнесения потребителя не соответствующей тарифной группе по вине потребителя после заключения 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.

(пункт 53 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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, установленным на каждую тарифную группу.

См. предыдущую редакцию.

57. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится в соответствии с договором электроснабжения по платежным документам, выписываемым предприятием территориальных электрических сетей или самим потребителем.

(пункт 57 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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 60 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

63. В случае, когда по вине потребителя (кроме бытового потребителя) допущено 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 63 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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

См. предыдущую редакцию.

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.

При этом в трехдневный срок со дня оформления акта нарушения рассматривается заявление потребителя, опротестовывающее решение предприятия территориальных электрических сетей.

(пункт 64 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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 67 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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 71 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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 73 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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.

(пункт 76 дополнен абзацем вторым постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

См. предыдущую редакцию.

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 третий пункта 76 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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 непромышленных, 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.

См. предыдущую редакцию.

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 первый пункта 84 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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 пищеприготовление 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.

См. предыдущую редакцию.

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 первый пункта 91 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

93. Предприятие территориальных электрических сетей заключает договор электроснабжения и открывает лицевого 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 93 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

См. предыдущую редакцию.

94. Переоформление лицевого счета на другого потребителя и перенос расчетных приборов учета производится 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.

См. предыдущую редакцию.

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

(абзац третий пункта 94 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 31 декабря 2014 года № 377 — СЗ РУ, 2015 г., № 1, ст. 9)

(пункт 94 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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 99 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

См. предыдущую редакцию.

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.

(пункт 100 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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, производится 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 электропередач, при условии соблюдения требований Правил устройства электроустановок.

При этом монтажные работы по выносу действующих расчетных приборов учета электрической энергии бытовых потребителей на фасаде жилых домов и опоры линий электропередачи производится 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 электропередачи приобретаются на средства бытовых потребителей.

(пункт 103 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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 первый пункта 106 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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 третий пункта 106 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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 потребителей.

См. предыдущую редакцию.

109. Снятие показаний с расчетных приборов учета и выписка платежных документов производится 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 109 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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 111 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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 со 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 114 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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.

Для расчета пени определяется месяц образования задолженности и с этого месяца производится начисление пени за каждый просроченный день по каждой месячной недоимке.

(пункт 116 дополнен абзацами постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

При наличии задолженности объем электрической энергии, потребленной после смены тарифов, оплачивается по новому тарифу.

(пункт 118 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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

См. предыдущую редакцию.

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 120 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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 неосветленное 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 121 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

В случае отказа потребителя от подписи делается отметка об ознакомлении потребителя в акте нарушения.

(пункт 122 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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 третий пункта 123 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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

См. предыдущую редакцию.

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 изменении 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 125 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 17 мая 2010 года № 92 — СЗ РУ, 2010 г., № 20, ст. 152)

См. предыдущую редакцию.

126. Потребители электрической энергии обязаны:
соблюдать режим потребления электрической энергии, определенный условиями договора электроснабжения;

См. предыдущую редакцию.

производить своевременную оплату объема электрической энергии (мощности) за расчетный период и на предстоящий месяц, в соответствии с договором электроснабжения (кроме бытовых потребителей);

(абзац третий пункта 126 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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);

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.

(пункт 126 дополнен абзацами девятым и десятым постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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 126 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 17 мая 2010 года № 92 — СЗ РУ, 2010 г., № 20, ст. 152)

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.

См. предыдущую редакцию.

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»;

согласовать объемы потребления электрической энергии на предстоящий год с органами государственной власти на местах.

(пункт 128 дополнен абзацами постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

См. предыдущую редакцию.

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 первый пункта 129 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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);

См. предыдущую редакцию.

самовольного присоединения электроустановок к территориальной электрической сети или увеличения мощности сверх значения, обусловленного договором электроснабжения;

(абзац шестой пункта 129 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 17 мая 2010 года № 92 — СЗ РУ, 2010 г., № 20, ст. 152)

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.

См. предыдущую редакцию.

Во всех вышеуказанных случаях повторное подключение к электрическим сетям единой электроэнергетической системы и возобновление поставки электрической энергии производится предприятием территориальных электрических сетей по письменному заявлению потребителя после устранения нарушений и осуществления потребителем платы в установленном законодательством порядке.

(абзац одиннадцатый пункта 129 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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».

(пункт 129 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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.

(пункт 130 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

VIII. Скидки и надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной энергии и мощности

См. предыдущую редакцию.

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 131 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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 132 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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.

(пункт 133 дополнен абзацем постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

138. В договоре электроснабжения с промышленными и приравненными к ним потребителями, электрифицированного железнодорожного и городского транспорта (электротяга), сельскохозяйственными потребителям, 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 первый пункта 138 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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.

См. предыдущую редакцию.

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 шестой пункта 138 в редакции постановления Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

См. предыдущую редакцию.

(абзац седьмой пункта 138 исключен постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2013 года № 295 — СЗ РУ, 2013 г., № 45, ст. 589)

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 (Т1 и Т2) выхода в расчетном периоде рассматриваемого ПКЭ соответственно за нормально и максимально допустимые значения. Значения Т1 и Т2 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 Т1 и Т2 должны измеряться непрерывно. Периодические измерения расчетного интервала, на который распространяются их результаты, устанавливается 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 потребителей и являются обязательными для выполнения 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 ГАК «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-станции

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, ГЭК «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 ГЭК «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.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к постановлению Кабинета Министров от 22 августа 2009 года № 245

ПРАВИЛА

пользования тепловой энергией

I. Общие положения

1. Настоящие Правила в соответствии с Гражданским кодексом Республики Узбекистан, законами Республики Узбекистан «О рациональном использовании энергии», «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов», «О естественных монополиях» определяют взаимоотношения теплоснабжающего предприятия с потребителями тепловой энергии и являются обязательными для теплоснабжающего предприятия, юридических и физических лиц — потребителей тепловой энергии.

Действие настоящих Правил не распространяется на взаимоотношения, связанные с поставкой тепловой энергии населению для бытового потребления.

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

аварийная бронь теплоснабжения — наименьший объем расхода тепловой энергии, который необходим при частичной или полной остановке деятельности потребителя для сохранности оборудования, безопасности жизни людей, отопления;

граница раздела балансовой принадлежности тепловой сети — точка раздела тепловой сети между теплоснабжающим предприятием и потребителем, определяемая по их балансовой принадлежности;

качество тепловой энергии — это соответствие параметров теплоносителя на границе раздела балансовой принадлежности тепловой сети требованиям, установленным в договоре на пользование тепловой энергией;

контрольный прибор учета — прибор учета, на основании показаний которого в данной точке тепловой сети определяется расход тепловой энергии;

недоставленная тепловая энергия (недоставка) — количество тепловой энергии, которое недополучил потребитель за время перерыва теплоснабжения или ограничения;

ограничение — снижение величины поставки тепловой энергии потребителю за определенный промежуток времени вследствие применения предусмотренных в договоре на пользование тепловой энергией мероприятий, а также при аварийных режимах в тепловых сетях теплоснабжающего предприятия, возникших по форс-мажорным обстоятельствам;

окончательный расчет — расчет потребителя за потребленную тепловую энергию по истечении расчетного периода с теплоснабжающим предприятием;

оптовый потребитель-перепродавец — потребитель теплоснабжающего предприятия, в качестве которого выступает специализированное предприятие, имеющее на своем балансе тепловые сети и осуществляющее оптовую закупку тепловой энергии у теплоснабжающего предприятия и перепродажу ее по договору на пользование тепловой энергией различным потребителям;

перерыв в теплоснабжении (отключение) — прекращение поставки тепловой энергии потребителю;

платежный документ — платежное требование (поручение), на основании которого перечисляются денежные средства на расчетный счет теплоснабжающего предприятия, а также извещение, по которому производится оплата наличными;

плановое отключение — полное или частичное прекращение поставки тепловой энергии потребителю на период ремонта или профилактики оборудования теплоснабжающего предприятия по графику планово-предупредительного ремонта с предварительным согласованием и уведомлением (не менее чем за 3 суток) потребителей, если иное не предусмотрено договором;

потребитель — физическое или юридическое лицо, непосредственно присоединенное к тепловым сетям теплоснабжающего предприятия, имеющее с ним границу раздела балансовой принадлежности тепловых сетей, право и условия пользования тепловой энергией которого установлены договором теплоснабжающего предприятия с потребителем или его вышестоящей организацией;

промежуточный расчет — частичная оплата потребителем за потребленную тепловую энергию в течение расчетного периода;

расчетный период — период времени (месяц), за который должен быть определен расход (объем) потребления тепловой энергии, произведены взаиморасчеты между потребителем и теплоснабжающим предприятием за потребленную тепловую энергию. Согласованный сторонами расчетный период указывается в договоре на пользование тепловой энергией;

расчетный прибор учета тепловой энергии — приборы учета, по показаниям которого производится взаиморасчет за потребленную тепловую энергию с теплоснабжающим предприятием, отвечающий требованиям Правил учета тепловой энергии;

субпотребитель — потребитель, непосредственно присоединенный к тепловым сетям потребителя с согласия теплоснабжающего предприятия и имеющий с потребителем договор на пользование тепловой энергией. При передаче энергии субпотребителю ответственность за соблюдение Правил пользования тепловой энергией перед теплоснабжающим предприятием несет потребитель;

теплоиспользующие установки и тепловые сети — оборудование или прибор, предназначенный для приема, транспортировки, преобразования и использования тепловой энергии;

теплоснабжающее предприятие — юридическое лицо, которое имеет право продажи и распределения тепловой энергии по договору на пользование тепловой энергией, в том числе оптовый потребитель-перепродавец;

точка учета — точка схемы теплоснабжения, в которой с помощью измерительного прибора (расчетного счетчика, системы учета, тепломера и т. п.) или иным методом определяются величины расхода тепловой энергии.

3. Пользование тепловой энергией, как видом промышленной продукции, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами на основании договора на пользование тепловой энергией, заключаемого между теплоснабжающим предприятием и потребителем, тепловые установки которого непосредственно присоединены к тепловым сетям теплоснабжающего предприятия. Формы типовых договоров на пользование тепловой энергией разрабатываются в соответствии с законодательством и утверждаются Государственной инспекцией по надзору в электроэнергетике (далее — ГИ «Узгосэнергонадзор»), с последующим проведением правовой экспертизы в установленном порядке.

Договор на пользование тепловой энергии между потребителем и теплоснабжающим предприятием предусматривает:

- предмет договора;
- условия и обязательства сторон по соблюдению установленных режимов потребления и показателей качества тепловой энергии;
- границы раздела балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- данные о субпотребителях, присоединенных к тепловой сети потребителя;
- тариф 1 Гкал тепловой энергии, по которой производится оплата;
- максимальную часовую нагрузку с разбивкой на отопление, вентиляцию, технологические нужды, и среднесуточную часовую нагрузку на горячее водоснабжение;
- максимальную часовую величину водозабора сетевой воды;
- качество и количество возвращаемого конденсата (в процентах от общего количества потребленного пара) с разбивкой по месяцам;
- данные по приборам учета (тип и место установки расчетных приборов);
- особые условия отпуска и потребления тепловой энергии;
- ответственность сторон;
- порядок разрешения споров;
- реквизиты сторон.

В типовую форму договора на пользование тепловой энергией допускается вносить дополнительные пункты, не противоречившие законодательству.

Субпотребители заключают договор на пользование тепловой энергией с потребителем после получения последним предварительного согласия теплоснабжающего предприятия.

При реализации тепловой энергии потребителям (субпотребителям), подлежащим обязательному обслуживанию субъектами естественных монополий, договор на пользование тепловой энергией должен предусматривать минимальный уровень обеспечения этих потребителей тепловой энергией исходя из специфики деятельности, объемов производства основной продукции, характеристик используемого оборудования и объектов непроизводственного характера.

4. При изменении тарифа на тепловую энергию, вне зависимости от даты, договор на пользование тепловой энергией остается в силе и потребитель (субпотребитель) обязан оплачивать полученную тепловую энергию по новому тарифу со дня его ввода.

5. При решении вопросов, связанных с заключением, изменением, расторжением или продлением договора на пользование тепловой энергией стороны руководствуются законодательством и настоящими Правилами.

6. Потребитель может присоединять к своим тепловым сетям других субпотребителей и заключать с ними договор на пользование тепловой энергией только по согласованию с теплоснабжающим предприятием.

7. Максимальная часовая тепловая нагрузка в паре и горячей воде, зафиксированная в договоре на пользование тепловой энергией, устанавливается на основании параметров проектных решений технических условий.

Для увеличения максимальной тепловой нагрузки потребитель обязан получить технические условия на дополнительную величину.

При увеличении тепловой нагрузки субпотребителя потребитель также должен получить дополнительные технические условия от теплоснабжающего предприятия.

8. Подключение новых потребителей и субпотребителей производится теплоснабжающим предприятием после получения ими в ГИ «Узгосэнергонадзор» разрешения на допуск в эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей.

9. Оптовый потребитель-перепродавец или потребитель заключает с теплоснабжающим предприятием договор на пользование тепловой энергией с общей (суммарной) часовой максимальной тепловой нагрузкой, с учетом потребности сторонних потребителей или субпотребителей, подключенных к их тепловым сетям.

10. Взаимоотношения между теплоснабжающим предприятием и потребителем регулируются настоящими Правилами и заключенным договором на пользование тепловой энергией.

11. Допускается перерыв (отключение) или ограничение в теплоснабжении без согласования и предупреждения потребителя, но с немедленным его уведомлением, в случае необходимости принятия неотложных мер, связанных с предотвращением и ликвидацией аварии в системе теплоснабжающего предприятия проведением работ, обеспечивающих безопасность людей.

12. Государственный контроль и надзор за рациональной и эффективной выработкой, транспортировкой, потреблением тепловой энергии, контроль за реализацией профилактических мер, направленных на обеспечение безопасности при производстве, транспортировке, потреблении тепловой энергии, осуществляется ГИ «Узгосэнергонадзор» в соответствии с законодательством.

При этом осуществление государственного энергетического надзора не освобождает потребителей от обязанности за обеспечение надлежащего технического состояния и безопасности эксплуатируемых тепловых сетей, оборудования и приборов, соблюдение установленного режима потребления тепловой энергии, а также от обязанности по немедленному оповещению теплоснабжающего предприятия об авариях, пожарах, неисправностях расчетных приборов учета энергии и иных нарушениях, возникающих при пользовании тепловой энергией.

13. ГИ «Узгосэнергонадзор» имеет право прекращать работу оборудования теплоснабжающего предприятия, теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей, при обнаружении фактов нерациональной, расточительной выработки, транспортировки и потребления тепловой энергии, а также за их неудовлетворительное техническое состояние, угрожающее аварией или создающее угрозу жизни людей.

14. Энергетический надзор за теплоиспользующими установками и тепловыми сетями, эксплуатируемыми по специальным правилам, осуществляется соответствующими уполномоченными органами в соответствии с законодательством.

15. Требования к техническому состоянию и эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, оборудования, приборов, а также порядок осуществления контроля за их соблюдением определяются в соответствии с законодательством.

16. Виновные лица за нарушение требований настоящих Правил несут ответственность в соответствии с договором между теплоснабжающим предприятием и потребителем, Гражданским кодексом, Административным кодексом, Уголовным кодексом, Законом Республики Узбекистан «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов», а также другими нормативно-правовыми актами Республики Узбекистан.

II. Технические условия на присоединение потребителей тепловой энергии к тепловым сетям

17. Для присоединения новых теплоиспользующих установок и тепловых сетей или увеличения тепловой нагрузки против договорных величин на действующих объектах потребитель обязан получить технические условия от теплоснабжающего предприятия, к тепловой сети которой производится подключение.

Выдача технических условий осуществляется без взимания оплаты.

18. Технические условия на подключение к тепловой сети теплоснабжающего предприятия новых потребителей или увеличение тепловых нагрузок против договорных величин на действующих объектах выдаются теплоснабжающим предприятием по заявке потребителя или по его поручению, заявке от проектной организации, управления (отдела) по архитектуре и строительству района (города), в которой указываются в краткой форме сведения, характеризующие проектируемый объект, продолжительность его проектирования и строительства, месторасположение (картографический материал), характеристика тепловых нагрузок по видам потребления, основанные на данных проектного решения (технологические нужды, отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) и требования по обеспечению надежности теплоснабжения.

При отсутствии технических возможностей на подключение или увеличение существующих тепловых нагрузок теплоснабжающее предприятие отказывает в выдаче технических условий, с соответствующим обоснованием отказа.

19. Теплоснабжающее предприятие в двухнедельный срок после получения заявки от потребителя или по его поручению от проектной организации выдает предварительные условия на теплоснабжение вновь строящихся предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, для которых выполняются технико-экономические сравнения вариантов их размещения на различных площадках или технико-экономические расчеты по обоснованию строительства, расширения или реконструкции. Согласование намеченных проектных решений по теплоснабжению новых организаций, зданий, сооружений, их очередей, отдельных производств или расширяемых и реконструируемых действующих объектов, требующих изменения схемы внешнего теплоснабжения потребителя, производится теплоснабжающим предприятием при выборе площадки строительства.

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

21. В технических условиях указываются:

а) источник и уровень надежности теплоснабжения, точка присоединения к тепловым сетям после основного и резервного вводов или к коллекторам электростанций и теплоцентралей, способ регулирования количества поставляемой тепловой энергии;

б) параметры теплоносителя и гидравлический режим в точках присоединения основного и резервного вводов с учетом нагрузок других потребителей;

в) общая максимальная часовая тепловая нагрузка с разбивкой на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды, соответствующая величинам, указанным в заявке;

г) обоснованные требования по увеличению пропускной способности существующей тепловой сети и производительности теплового источника, в связи с вводом данного объекта или увеличения существующей максимальной часовой нагрузки;

- д) количество, качество и режим откачки возвращаемого пароконденсата, схема сбора и возврата пароконденсата;
- е) требования к учету и установке приборов учета тепловой энергии;
- ж) источники резервного теплоснабжения с учетом требований по надежности;
- з) требования к прокладке трубопроводов и устройству каналов и камер, запорной и регулирующей арматуре, к изоляции трубопроводов, к антикоррозийной защите, оборудованию тепловых пунктов;
- и) тепловая схема присоединения отопительно-вентиляционной и технологической нагрузок и нагрузки горячего водоснабжения;
- к) балансовая и эксплуатационная принадлежность сооружаемых или реконструируемых тепловых сетей (граница раздела балансовой принадлежности тепловых сетей);
- л) температурный график поставки тепловой энергии и максимальный часовой расход сетевой воды из системы теплоснабжения потребителя;
- м) срок действия технических условий, установленный с учетом действующих норм продолжительности проектирования и выполнения работ.

В случае несогласия потребителя или генеральной проектной организации, управления (отдела) по архитектуре и строительству района (города) с требованиями технических условий вопрос о разногласиях рассматривается коллегиально, с участием всех заинтересованных сторон, на техническом совете предприятия, выдавшего технические условия.

22. До выдачи технических условий потребителю оптовый потребитель-перепродавец или потребитель обязаны согласовать их с теплоснабжающим предприятием.

В целях определения подключений тепловой нагрузки потребителя один экземпляр технических условий передается теплоснабжающему предприятию для их регистрации в установленном порядке.

23. При реконструкции или расширении теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителя, требующих изменения количества потребляемой тепловой энергии или параметров теплоносителя, потребитель также должен получить от теплоснабжающего предприятия технические условия на присоединение их к тепловым сетям теплоснабжающего предприятия.

24. Выполнение технических условий, выданных теплоснабжающим предприятием, обязательны к выполнению для потребителей и проектных организаций, которым поручена разработка проекта теплоснабжения.

Технические условия с истекшим сроком действия и не продленные на другой срок считаются недействительными. Новые технические условия и разрешение на подключение новых или дополнительных мощностей потребитель получает в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.

При изменении цели и назначения объекта технические условия, выданные потребителю, аннулируются, после чего потребитель должен получить новые технические условия.

25. Проекты (рабочие проекты) теплоснабжения предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, разработанные в соответствии с техническими условиями, должны быть согласованы с теплоснабжающим предприятием и ГИ «Узгосэнергонадзор» до утверждения комплексного проекта предприятия, здания, сооружения, их очередей или отдельных производств.

Рабочие чертежи, разработанные в соответствии с проектом подлежат согласованию с теплоснабжающим предприятием до начала строительных работ.

Субпотребитель, получивший технические условия на присоединение к тепловым сетям оптового потребителя-перепродавца или потребителя, представляет оптовому потребителю-перепродавцу или потребителю и ГИ «Узгосэнергонадзор» для согласования разработанную проектную документацию.

В случае, если при рассмотрении проектной документации выявлены отступления от требований технических условий или действующих нормативных документов, потребителю направляется письмо с обоснованием отказа в согласовании. Потребитель вправе после устранения выявленных недостатков, послуживших причиной отказа, повторно представить проект на согласование.

См. предыдущую редакцию.

При повторном рассмотрении проектной документации не допускается отказ в согласовании проектной документации по новым основаниям, ранее не указанным в уведомлении об отказе в согласовании данной документации.

(пункт 25 дополнен абзацем пятым постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2012 года № 313 — СЗ РУ, 2012 г., № 44, ст. 507)

26. Строительство новых, расширение и реконструкция действующих теплоисточников и тепловых сетей, связанные с подключением нагрузок потребителей, производится силами потребителей за счет их средств.

III. Допуск к эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей

27. Вновь присоединяемые, реконструируемые теплоиспользующие установки и тепловые сети потребителей должны быть выполнены в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке, техническими условиями, нормативными документами в области строительства, и отвечать требованиям действующих правил технической эксплуатации и техники безопасности, а также иметь техническую и приемо-сдаточную документацию.

28. Потребитель принимает от монтажной организации теплоиспользующие установки и тепловые сети по акту в соответствии с настоящими Правилами.

После этого потребитель обязан предъявить уполномоченному представителю ГИ «Узгосэнергонадзор» проектную, техническую, приемо-сдаточную и эксплуатационную документацию, отвечающую требованиям Правил технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, нормативных документов в области строительства, а также теплоиспользующие установки и тепловые сети для осмотра с целью определения возможности допуска их во временную или постоянную эксплуатацию.

Реконструированные теплоиспользующие установки и тепловые сети потребителей также должны быть предъявлены для осмотра уполномоченному представителю ГИ «Узгосэнергонадзор» с целью определения возможности допуска их на временную или постоянную эксплуатацию.

Для проведения пусконаладочных работ, по заявке потребителя, теплоснабжающее предприятие подключает теплоиспользующие установки и тепловые сети на заявленный срок по временному договору.

29. При обнаружении в теплоиспользующих установках и тепловых сетях потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проекта, согласованного с теплоснабжающим предприятием и ГИ «Узгосэнергонадзор», в том числе несоблюдением требований настоящих Правил и других нормативных документов, а также при отсутствии подготовленного персонала для обслуживания теплоиспользующих установок и тепловых сетей и неполного укомплектования средствами защиты по технике безопасности и пожаротушения допуск их в эксплуатацию до устранения обнаруженных недостатков запрещается.

Допуск теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей, не имеющих соответственно подготовленного персонала, возможен при передаче их в эксплуатацию на договорной основе специализированной организации.

30. Ввод теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей в эксплуатацию возможен только при наличии разрешения, выданного ГИ «Узгосэнергонадзор».

31. Поставка тепловой энергии теплоиспользующим установкам и тепловым сетям потребителей теплоснабжающее предприятие осуществляет после получения ими

соответствующего разрешения в ГИ «Узгосэнергонадзор» на допуск их в эксплуатацию и заключения договора на пользование тепловой энергией.

За технический осмотр и допуск теплоиспользующих установок и тепловых сетей несет ответственность ГИ «Узгосэнергонадзор».

Периодичность технического осмотра эксплуатируемых теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителя определяется ГИ «Узгосэнергонадзор» в установленном порядке.

IV. Порядок установки и эксплуатация расчетных приборов учета тепловой энергии

32. Порядок установки расчетных приборов учета тепловой энергии определяется техническими условиями, выданными теплоснабжающим предприятием. Условия эксплуатации расчетных приборов учета тепловой энергии оговариваются сторонами в договоре на пользование тепловой энергией.

33. Системы теплоснабжения всех потребителей тепловой энергии должны быть обеспечены необходимыми расчетными приборами учета.

Учет тепловой энергии должен быть организован согласно Порядку организации учета топлива и энергии при их производстве, распределении и потреблении.

Порядок и правила выбора методов, средств измерений и их эксплуатации предусмотрены в Правилах оснащения приборами учета топлива и энергии, организации их эксплуатации.

34. Поставка тепловой энергии потребителям и подключение их теплоиспользующих установок и тепловых сетей, не имеющих расчетных приборов учета тепловой энергии, запрещается.

35. Расчетные приборы учета тепловой энергии, устанавливаемые на объектах теплоснабжающего предприятия, приобретаются и устанавливаются за счет потребителя и на договорной основе передаются на обслуживание теплоснабжающему предприятию после аттестации расчетных приборов учета в Агентстве «Узстандарт».

Расчетные приборы учета тепловой энергии, установленные у потребителя, эксплуатируются и ремонтируются самим потребителем.

Перестановка и снятие расчетных приборов учета тепловой энергии производятся в присутствии соответствующего персонала теплоснабжающего предприятия и потребителя, за счет балансодержателя данного прибора.

В случае обнаружения повреждения расчетных приборов учета или возникновения сомнений в правильности их показаний потребитель или теплоснабжающее предприятие обязаны немедленно поставить в известность об этом соответственно теплоснабжающее предприятие или потребителя. По данному факту составляется соответствующий совместный акт с последующим принятием решений об устранении нарушения в работе расчетных приборов учета.

В течение периода ремонта расчетных приборов учета, находящихся на обслуживании теплоснабжающего предприятия, расчет за тепловую энергию производится по среднесуточному расходу за последние 15 суток, предшествующие остановке приборов. В случае простоя на ремонт расчетных приборов учета тепла, находящихся на балансе потребителя до 15 суток, расчет за тепловую энергию производится по среднесуточному расходу за последние 15 суток, предшествующие их остановке, при простое более 15 суток расчет ведется по договорной нагрузке и количеству часов поставки тепловой энергии.

Потребитель вправе прекратить потребление тепловой энергии до окончания ремонта расчетного прибора учета, при этом теплоснабжающее предприятие опломбирует запорную арматуру, о чем составляется совместный акт.

При несвоевременном предупреждении потребителем теплоснабжающего предприятия о повреждении расчетных приборов учета тепловой энергии, теплоснабжающим предприятием расчет до установки расчетных приборов учета тепловой энергии осуществляется по договорной нагрузке и количеству часов поставки тепловой энергии.

При несвоевременном предупреждении теплоснабжающим предприятием потребителя о повреждении расчетных приборов учета тепловой энергии, расчет производится по среднесуточному расходу, установленному в предшествующем отчетном периоде. При отсутствии потребления тепловой энергии в предшествующем отчетном периоде — по среднесуточному расходу соответствующего периода предыдущего года.

При установке потребителями измерительных диафрагм должны присутствовать представители теплоснабжающего предприятия и потребителя.

36. Учет отпуска тепловой энергии должен производиться на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей теплоснабжающего предприятия и потребителя.

При установке расчетных приборов учета тепловой энергии не на границе раздела балансовой принадлежности расчет производится с учетом потерь на участке тепловой сети от границы раздела балансовой принадлежности до места их установки. Расчет потерь или испытание на тепловые потери производит теплоснабжающее предприятие совместно с потребителем в соответствии с Положением о порядке определения тепловых нагрузок и норм расхода топлива, электроэнергии, теплоэнергии и воды на выработку и транспортировку тепловой энергии, а также норм технологических потерь.

V. Эксплуатация потребителями теплоиспользующих установок и тепловых сетей

37. Граница ответственности между потребителем и теплоснабжающим предприятием за состояние и обслуживание теплоиспользующих установок и тепловых сетей определяется по границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей и отражается в прилагаемом к договору акте.

38. На тепловых сетях, принадлежащих теплоснабжающему предприятию, не должно быть устройств или оборудования, принадлежащих потребителю.

В одной камере (колодце), на тепловых сетях, на эстакаде не должно быть оборудования, обслуживаемого разными предприятиями.

В действующих установках, где имеются устройства, принадлежащие разным предприятиям, все оборудование передается на баланс и обслуживание теплоснабжающего предприятия.

VI. Права теплоснабжающего предприятия

39. Теплоснабжающее предприятие имеет право, предупредив потребителя, прекратить полностью или частично поставку тепловой энергии в случаях:

неуплаты по платежному документу за тепловую энергию в установленные сроки и отсутствия предоплаты в размере, установленном в договоре на пользование тепловой энергией;

самовольного подключения субпотребителей, новых теплоиспользующих установок и тепловых сетей;

ввода в эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей без разрешения ГИ «Узгосэнергонадзор»;

присоединения теплоиспользующих установок и тепловых сетей до расчетных приборов учета;

превышения установленных договорных тепловых нагрузок или увеличение расхода циркуляционной сетевой воды без согласия теплоснабжающего предприятия;

превышения установленной в договоре на пользование тепловой энергией часовой величины водозабора сетевой воды;

загрязнения сетевой воды;

возврата менее 50% количества пароконденсата, предусмотренного договором на пользование тепловой энергией;

недопуска представителей теплоснабжающего предприятия к расчетным приборам учета тепловой энергии.

40. При отсутствии резервного питания, при проведении плановых работ по ремонту оборудования или подключению новых потребителей теплоснабжающее предприятие имеет право производить отключение потребителя. Предупреждение потребителя о прекращении

поставки ему тепловой энергии производится за 10 дней для согласования точной даты (дней и часов) перерыва в поставке тепловой энергии. Если в 5-дневный срок после получения предупреждения потребитель не согласует время перерыва в поставке тепловой энергии, теплоснабжающее предприятие имеет право самостоятельно установить это время. Перерыв в поставке тепловой энергии должен быть произведен, по возможности, в нерабочее время потребителя, с предупреждением его об этом не менее чем за 24 часа до отключения.

41. Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии теплоснабжающее предприятие также имеет право прекратить поставку тепловой энергии потребителю с немедленным сообщением ему о причинах отключения.

42. Объем недопоставки тепловой энергии определяется по показаниям расчетных приборов учета. Время ограничения определяется по записям в оперативном журнале диспетчерской службы теплоснабжающего предприятия и оформляется совместным актом.

Объем недопоставки тепловой энергии на технологические нужды потребителя по вине теплоснабжающего предприятия определяется посуточно по показаниям расчетных приборов учета как разность между среднесуточным потреблением теплоэнергии за последние 3 суток, предшествовавших дню ограничения, и фактическим потреблением за сутки, в которые имел место недопоставка тепловой энергии.

43. Теплоснабжающее предприятие не несет материальную ответственность перед потребителями за перерывы в теплоснабжении, снижение параметров теплоносителя и недоотпуск тепловой энергии, вызванные следующими обстоятельствами:

а) стихийные явления, повлекшие вывод оборудования теплоснабжающего предприятия: гроза, буря, наводнение, землетрясение, пожар, длительное похолодание, при котором температура наружного воздуха держится более 48 часов ниже на 3°C и более расчетной температуры, принятой для проектирования отопления в данной местности, ухудшение качества исходной воды;

б) неправильные действия персонала потребителя, повлекшие за собой изменения режима теплопотребления;

в) согласно условиям ограничения или прекращения поставки тепловой энергии, предусмотренным в п. 42 настоящих Правил, за поставку тепловой энергии с пониженными параметрами за те сутки, в течение которых потребитель допускает превышение договорных тепловых нагрузок или не соблюдает установленные для него режимы теплопотребления.

VII. Обязанности теплоснабжающего предприятия

44. Теплоснабжающее предприятие обязано:

обеспечивать бесперебойную поставку тепловой энергии потребителю, поддерживать параметры пара и горячей воды на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей в соответствии с договором на пользование тепловой энергией, не допускать их отклонение:

по пару (давление и температура) — более чем на 5% (\pm);

по температуре воды в подающем трубопроводе — более чем на 3% (\pm);

по давлению воды:

в подающем трубопроводе — более чем на 5% (\pm);

в обратном трубопроводе — более чем на 20 кПа (\pm). При этом параметры учитываются как среднесуточные;

возмещать стоимость недопоставленной по вине теплоснабжающего предприятия тепловой энергии. Объем недопоставленной энергии определяется теплоснабжающим предприятием с участием представителя потребителя и оформляется актом;

в 10-дневный срок рассматривать письменные заявления потребителей о недопоставке тепловой энергии, снижении параметров теплоносителя против договорных величин.

45. При возникновении у потребителя сомнений в правильности показаний расчетных приборов учета тепловой энергии, установленных на объекте теплоснабжающего предприятия, теплоснабжающее предприятие в установленном порядке в любое время суток

должно обеспечить допуск представителей потребителя к расчетным приборам учета тепловой энергии.

Теплоснабжающее предприятие должно допускать на свою территорию персонал потребителя для выполнения предварительно согласованных работ по ремонту и сооружению тепловых сетей, находящихся на его балансе.

VIII. Права потребителей тепловой энергии

46. Потребитель имеет право:

требовать от теплоснабжающего предприятия непрерывной поставке тепловой энергии в соответствии с договором на пользование тепловой энергией;

контролировать режим поставки тепловой энергии с требованием не допускать отклонение параметров тепловой энергии от договорных величин:

по отпуску пара (температура, давление) — более чем на 5% (\pm);

по поставке горячей воды:

по температуре воды в подающем трубопроводе — 3% (\pm);

— по давлению воды в подающем трубопроводе — 5% (\pm);

— по давлению воды в обратном трубопроводе — более чем на 20 кПа (\pm). При этом параметры учитываются как среднесуточные;

подключать к своим тепловым сетям субпотребителей, в соответствии с требованиями настоящих Правил;

при снижении по вине теплоснабжающего предприятия договорных параметров тепловой энергии, предварительно известив теплоснабжающее предприятие, прекратить потребление тепловой энергии. В этом случае теплоснабжающее предприятие несет ответственность перед потребителем в установленном законодательством порядке.

47. Теплоснабжающее предприятие в случае перерывов в теплоснабжении, допущенных по его вине, в судебном порядке возмещает потребителю нанесенный материальный ущерб, вызванный перерывами в теплоснабжении.

IX. Обязанности потребителей тепловой энергии

48. Потребители обязаны:

строго соблюдать законы Республики Узбекистан «Об охране природы», «Об охране атмосферного воздуха», Правила технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, Правила техники безопасности при эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, а также настоящие Правила;

производить оплату за тепловую энергию в сроки, установленные договором на пользование тепловой энергией;

не превышать договорные величины часовых нагрузок тепловой энергии без согласования с теплоснабжающим предприятием, соблюдать режим теплопотребления и не превышать величину водозабора, согласно заключенному договору на пользование тепловой энергией;

выполнять оперативные указания теплоснабжающего предприятия в отношении режима теплопотребления;

возвращать пароконденсат и сетевую воду в количестве, с качеством и с соответствующей температурой, установленной договором на пользование тепловой энергией;

поддерживать в исправном техническом состоянии теплоиспользующие установки и тепловые сети, расчетные приборы учета тепла, изоляцию трубопроводов и теплоиспользующего оборудования;

согласовывать с теплоснабжающим предприятием сроки выполнения ремонтных работ, связанных с временным прекращением потребления тепловой энергии;

совместно с представителем теплоснабжающего предприятия проводить опломбирование расчетных приборов учета, спускных кранов, сужающих устройств, арматуры, обеспечивать сохранность пломб. Снятие пломб производить с разрешения теплоснабжающего предприятия;

разрабатывать и осуществлять планы организационно-технических мероприятий по улучшению использования тепловой энергии, увеличению возврата пароконденсата, повышению его качества, использованию вторичных энергетических ресурсов;

составлять паро-конденсатные балансы по предприятию в целом и отдельным теплоиспользующим установкам;

в любое время суток обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченных представителей теплоснабжающего предприятия к расчетным приборам учета тепловой энергии;

иметь исполнительные чертежи, паспорта и эксплуатационные инструкции на все теплоиспользующие установки и тепловые сети;

обеспечить обслуживание теплоиспользующих установок и тепловых сетей подготовленным персоналом;

разрабатывать нормы расхода тепловой энергии на единицу выпускаемой продукции (выполняемых работ) и вести контроль за их соблюдением;

не допускать фактов нерационального и расточительного использования тепловой энергии;

не допускать на тепловых сетях возведение построек, складирование материалов, дерево посадок.

не допускать переоборудования тепловых сетей, инженерного оборудования и устройств без согласования с теплоснабжающим предприятием;

не допускать установки и демонтажа дополнительных секций приборов отопления, запорную и регулирующую арматуру;

не допускать использование теплоносителя в системах отопления не по прямому назначению (слив воды из системы и приборов отопления).

49. Потребитель должен допускать на свою территорию персонал теплоснабжающего предприятия для проведения предварительно согласованных работ по ремонту и сооружению тепловых сетей, находящихся на его балансе.

X. Расчеты за пользование тепловой энергией

50. По характеру теплоиспользования потребители подразделяются на следующие группы:

а) промышленные и приравненные к ним потребители и потребители, не включенные в последующие группы;

б) оптовые потребители-перепродавцы — хозрасчетные предприятия, имеющие на своем балансе тепловые сети, осуществляющие их эксплуатацию, оптовую закупку и перепродажу тепловой энергии, полученной от теплоснабжающего предприятия, различным потребителям;

в) теплично-парниковые хозяйства — потребители, занимающиеся выращиванием и производством сельскохозяйственной продукции в теплицах и парниках.

51. Расчеты с потребителями за тепловую энергию производятся на основании договора на пользование тепловой энергией, в соответствии с утвержденными в установленном порядке тарифами по показаниям расчетных приборов учета тепловой энергии.

52. Потери тепловой энергии в тепловых сетях потребителя распределяются между ним и субпотребителем пропорционально их доле потребления тепловой энергии и протяженности тепловой сети.

53. Количество тепловой энергии, поставленной потребителю, учитывается на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей теплоснабжающего предприятия и потребителя.

Все затраты по транспортировке и потери тепловой энергии до границы раздела балансовой принадлежности тепловых сетей теплоснабжающего предприятия и потребителя в тарифах учтены и дополнительной оплате сверх тарифов не подлежат.

Все затраты и потери тепловой энергии после границы раздела балансовой принадлежности тепловых сетей относятся на счет потребителя. Если пар и горячая вода передаются по тепловым сетям потребителя, то количество тепловой энергии определяется по показаниям расчетных приборов учета на коллекторе электростанции (районной котельной).

54. При обнаружении потребителем погрешностей в показаниях расчетных приборов учета или допущенных ошибок в подсчете расхода тепловой энергии потребитель должен в недельный срок заявить об этом теплоснабжающему предприятию.

Теплоснабжающее предприятие обязано в 10-дневный срок (со дня подачи заявления потребителя) проверить расчетные приборы учета или правильность произведенных по ним подсчетов в присутствии представителей потребителя.

55. В случае подтверждения неправильности показаний расчетных приборов учета или допущения ошибок в подсчете расхода тепловой энергии теплоснабжающее предприятие обязано произвести соответствующий перерасчет расхода тепловой энергии за последний расчетный период с составлением соответствующего акта совместно с представителями потребителя.

Произведенный перерасчет учитывается при выписке очередного платежного документа за потребленную тепловую энергию следующего расчетного периода.

56. Отклонения в показаниях расчетных приборов учета считаются допустимыми и не влекут перерасчета, если указанные отклонения не превышают норм, установленных Агентством «Узстандарт» для данного типа расчетных приборов учета.

57. Подача заявления о проведении проверки приборов расчетного учета не освобождает потребителя от оплаты потребленной им тепловой энергии в установленный срок.

58. Ежемесячно потребитель снимает показания с расчетных приборов учета и представляет отчет о потреблении тепловой энергии теплоснабжающему предприятию в установленные договором на пользование тепловой энергией сроки.

В случае непредставления потребителем отчета о потреблении тепловой энергии теплоснабжающее предприятие производит расчет по договорной нагрузке. Перерасчет фактического количества потребленной тепловой энергии производится после совместного снятия показаний с исправного расчетного прибора учета и составления соответствующего акта. Данный перерасчет учитывается при расчете за следующий отчетный период.

59. Основные потребители рассчитываются за перепродаваемую тепловую энергию как с теплоснабжающим предприятием, так и с субпотребителями по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей, к которым относятся субпотребители.

XI. Определение количества тепловой энергии в паре, поставляемой потребителям, и порядок расчетов

60. Количество тепловой энергии в паре (гигакалориях), поставляемой потребителю, определяется как произведение количества пара на его теплосодержание при установленных параметрах пара.

При этом учитывается количество тепла, содержащегося в исходной (холодной) воде на данном источнике теплоснабжения.

61. Количество тепловой энергии, возвращаемой потребителем с пароконденсатом, определяется как произведение количества конденсата на его теплоемкость и температуру с учетом тепла, содержащегося в исходной (холодной) воде на источнике теплоснабжения.

62. При взаиморасчете за потребляемую тепловую энергию в паре количество тепловой энергии, возвращаемой с конденсатом, вычитается.

XII. Определение количества тепловой энергии в горячей воде, поставляемой потребителям и порядок расчетов

63. Количество тепловой энергии в горячей воде, поставляемой потребителю, определяется как произведение количества воды на ее теплоемкость и разность температур поставляемой и обратной сетевой воды.

При открытой системе водозабора количество тепловой энергии в горячей воде, поставляемой потребителю, определяется как произведение количества воды на ее теплоемкость и разность температур горячей (подающей) и исходной воды, температура последней принимается среднемесячной.

64. При пользовании тепловой энергией в горячей воде потребитель обязан возвращать обратную сетевую воду в количестве, установленном договором на пользование тепловой энергией и с температурой, не превышающей ее значения по температурному графику, прилагаемому к договору на пользование тепловой энергией.

Температура поставляемой сетевой воды для тепловой сети потребителя поддерживается теплоснабжающим предприятием в соответствии с температурным графиком.

Регулирование поставки тепловой энергии производится 2 раза в сутки при разнице наружных температур дня и ночи 8°C и более, 1 раз в сутки — при колебании температуры менее 8°C .

При регулировании должна быть предусмотрена возможность снижения в ночное время температуры поставляемой сетевой воды, используемой на бытовые нужды и в системе отопления общественных зданий, а также по сокращению поставки ее на промышленные предприятия в нерабочее время.

65. При превышении потребителем среднесуточной температуры обратной сетевой воды более, чем на 3°C против графика, вызванным увеличением объема циркуляционной воды, теплоснабжающее предприятие, при условии соблюдения среднесуточной температуры поставляемой сетевой воды с отклонением не более (\pm) 3°C , вправе снизить поставку или полностью прекратить поставку тепловой энергии потребителю, либо произвести расчет за поставленную тепловую энергию по температурному перепаду, предусмотренному температурным графиком, рассчитанным теплоснабжающим предприятием для потребителей, прилагаемым к договору на пользование тепловой энергией.

66. Расчеты за тепловую энергию, поставляемую потребителям на нужды горячего водоснабжения с температурой $40 - 45^{\circ}\text{C}$, производятся по тарифу за горячую воду со скидкой 50%.

67. Потери тепловой энергии с сетевой водой оплачиваются потребителем по договорным ценам в случаях:

восполнения потерь, связанных с проведением гидравлических и температурных испытаний тепловых сетей;

заполнения тепловых сетей потребителя по его заявке, включая аварийные ситуации;

дренирования обратной сетевой воды, низшего качества (содержание железа, механических примесей и т. д.), возвращаемой от потребителя.

Не подлежат оплате потребителем потери тепловой энергии в сетевой воде, произошедшие по вине теплоснабжающего предприятия.

ХIII. Определение количества пароконденсата, возвращаемого потребителем, и порядок расчетов

68. При пользовании тепловой энергией в паре для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребитель обязан возвращать теплоснабжающему предприятию не менее 95% пароконденсата от общего количества потребленного пара, а при пользовании паром для технологических целей — в количестве, установленном договором на пользования тепловой энергией.

Норма возврата конденсата в процентах от количества потребляемого пара и его качество определяются сторонами при заключении договора на пользование тепловой энергией.

Количество конденсата, которое потребитель обязан возвращать на источник тепла, устанавливается в соответствии с проектными данными системы теплоснабжения, пароконденсатным балансом предприятия и с учетом уже достигнутых результатов по возврату пароконденсата, а также имеющихся резервов.

Теплоснабжающее предприятие вправе предлагать потребителю, при наличии у него технической возможности, выполнить мероприятия, направленные на увеличение возврата пароконденсата, устанавливать согласованный с потребителем срок их выполнения. По истечении установленного срока норма возврата пароконденсата потребителю увеличивается с учетом предложенных мероприятий и последующим внесением соответствующих изменений в действующий договор на пользование тепловой энергией.

69. Возвращаемый потребителем пароконденсат должен соответствовать количеству и качеству, установленному в договоре на пользование тепловой энергией.

Количество и качество пароконденсата, возвращаемого потребителем, определяются на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей.

Качество возвращаемого потребителем пароконденсата должно соответствовать требованиям норм питательной воды котлов, эксплуатируемых теплоснабжающим предприятием на данном источнике пара.

70. При поступлении пароконденсата, качество которого не соответствует договорным условиям, теплоснабжающее предприятие вводит поправочный коэффициент к количеству возвращенного пароконденсата: в случае использования пароконденсата для питания испарителей, паропреобразователей или подпитки тепловой сети — 0,8, а при приеме конденсата на доочистку — 0,5. При отсутствии технической возможности использования загрязненного конденсата последний сливается в дренаж, в этом случае считается, что пароконденсат не сдан потребителем. Количество тепловой энергии в возвращенном пароконденсате также подсчитывается исходя из зачтенного теплоснабжающим предприятием количества пароконденсата.

Теплотехнические параметры возвращаемого пароконденсата (количество, температура, степень загрязнения) определяются на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей по результатам химического анализа и показаниям расчетных приборов учета и оформляются двухсторонним актом.

71. Отдельные потребители, в случае дорогостоящей очистки конденсата или нецелесообразности его возврата, могут быть освобождены теплоснабжающим предприятием от возврата, при условии предоставления технико-экономического расчета, согласованного с ГИ «Узгосэнергонадзор», и полного использования конденсата на собственные нужды.

В случае, если вблизи потребителя проходят водяные тепловые сети теплоснабжающего предприятия и имеется техническая возможность, потребитель обязан перевести нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения с пара на горячую воду.

72. При возникновении разногласий между теплоснабжающим предприятием и потребителем по количеству и качеству возвращаемого пароконденсата проводится техническая экспертиза. Техническую экспертизу организует потребитель из представителей обеих сторон с привлечением специалистов незаинтересованных организаций.

Если после проведения технической экспертизы стороны не придут к соглашению, то окончательное решение по количеству и качеству пароконденсата принимается ГИ «Узгосэнергонадзор».

XIV. Порядок предъявления и оплаты платежных документов за тепловую энергию

73. Расчеты за тепловую энергию производятся в соответствии с заключенным договором на пользование тепловой энергией по платежным документам, выписанным теплоснабжающим предприятием или самим потребителем.

74. При обнаружении ошибок в платежном документе по расчету количества тепловой энергии и суммы оплаты потребитель обязан заявить об этом теплоснабжающему предприятию.

В этом случае, теплоснабжающее предприятие исправляет ошибки, допущенные в платежном документе. Оплата потребителем осуществляется по исправленному платежному документу.

75. Независимо от права взыскания пени за просроченный платеж, за теплоснабжающим предприятием сохраняется право прекращения поставки тепловой энергии потребителю за неуплату после предупреждения о погашении задолженности.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

**к постановлению Кабинета Министров
от 22 августа 2009 года № 245**

ПЕРЕЧЕНЬ

утративших силу решений Правительства Республики Узбекистан

1. **Постановление** Кабинета Министров от 27 января 2005 г. № 32 «Об утверждении правил пользования электрической и тепловой энергией» (СП Республики Узбекистан, 2005 г., № 1, ст. 4).

2. **Постановление** Кабинета Министров от 24 февраля 2006 г. № 32 «О внесении изменений и дополнений в Правила пользования электрической энергией» (СП Республики Узбекистан, 2006 г., № 2, ст. 15).

3. **Пункт 8** приложения к постановлению Кабинета Министров от 1 марта 2007 г. № 43 «О внесении изменений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан» (СП Республики Узбекистан, 2007 г., № 2-3, ст. 13).

4. **Пункт 2** приложения к постановлению Кабинета Министров от 4 февраля 2009 г. № 33 «О внесении изменений и дополнений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан» (СП Республики Узбекистан, 2009 г., № 2, ст. 9).

5. **Пункт 2** приложения к постановлению Кабинета Министров от 10 июня 2009 г. № 158 «О совершенствовании и упрощении процедуры получения разрешений при осуществлении предпринимательской деятельности».