

**СОБРАНИЕ
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА
РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН**

**№ 3-4
(139-140)
январь
2005 г.**

Собрание законодательства Республики Узбекистан состоит из пяти разделов:

в первом разделе публикуются законы и постановления Олий Мажлиса Республики Узбекистан;

во втором разделе публикуются указы и распоряжения Президента Республики Узбекистан;

в третьем разделе публикуются постановления и распоряжения Кабинета Министров Республики Узбекистан;

в четвертом разделе публикуются решения Конституционного суда Республики Узбекистан;

в пятом разделе публикуются нормативно-правовые акты министерств, государственных комитетов и ведомств, зарегистрированные Министерством юстиции Республики Узбекистан.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел первый

18. Закон Республики Узбекистан от 2 декабря 2004 года № 704–II «О статусе депутата Законодательной палаты и члена Сената Олий Мажлиса Республики Узбекистан»
19. Постановление Олий Мажлиса Республики Узбекистан от 2 декабря 2004 года № 705–II «О введении в действие Закона Республики Узбекистан «О статусе депутата Законодательной палаты и члена Сената Олий Мажлиса Республики Узбекистан»
20. Закон Республики Узбекистан от 2 декабря 2004 года № 706–II «О статусе депутата областного, районного и городского Кенгаша народных депутатов»
21. Постановление Олий Мажлиса Республики Узбекистан от 2 декабря 2004 года № 707–II «О введении в действие Закона Республики Узбекистан «О статусе депутата областного, районного и городского Кенгаша народных депутатов»

Раздел второй

22. Указ Президента Республики Узбекистан от 24 января 2005 года № УП–3557 «О внесении изменения в Указ Президента Республики Узбекистан от 23 июля

1997 г. № УП-1823 «О мерах по реорганизации и совершенствованию управления сферой информационных систем»

Раздел третий

23. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 19 января 2005 года № 24 «Об образовании Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых при Государственном комитете Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам»
24. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 22 января 2005 года № 28 «О внесении изменений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан»
25. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 25 января 2005 года № 30 «О Государственной программе «Год здоровья»
26. Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 27 января 2005 года № 32 «Об утверждении правил пользования электрической и тепловой энергией»

Раздел пятый

27. Постановление Правления Центрального банка Республики Узбекистан от 31 декабря 2004 года № 28/5 «Об утверждении Положения о порядке депонирования обязательных резервов в Центральном банке коммерческими банками». (Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 18 января 2005 г. Регистрационный № 1444)
28. Постановление Правления Центрального банка Республики Узбекистан от 31 декабря 2004 года № 28/12 «Об утверждении Положения о порядке составления и представления консолидированной финансовой отчетности коммерческими банками». (Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 18 января 2005 г. Регистрационный № 1445)

Сведения о состоянии государственной регистрации нормативных актов общеобязательного характера министерств, государственных комитетов и ведомств с 15 января по 28 января 2005 года.

РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ

ЗАКОН РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

18

О статусе депутата Законодательной палаты и члена Сената Олий Мажлиса Республики Узбекистан

Настоящий Закон определяет права, обязанности и основные гарантии деятельности депутата Законодательной палаты Олий Мажлиса Республики Узбекистан (далее — депутат) и члена Сената Олий Мажлиса Республики Узбекистан (далее — сенатор).

И. Общие положения

Статья 1. Депутат

Депутатом является гражданин Республики Узбекистан, избранный в Законодательную палату Олий Мажлиса Республики Узбекистан (далее — Законодательная палата) и зарегистрированный Центральной избирательной комиссией Республики Узбекистан в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О выборах в Олий Мажлис Республики Узбекистан».

Статья 2. Сенатор

Сенатором является гражданин Республики Узбекистан, избранный в Сенат Олий Мажлиса Республики Узбекистан (далее — Сенат) и зарегистрированный Центральной избирательной комиссией Республики Узбекистан в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О выборах в Олий Мажлис Республики Узбекистан», а также назначенный Президентом Республики Узбекистан.

Статья 3. Правовые основы деятельности депутата и сенатора

Депутат, сенатор осуществляет свою деятельность в соответствии с Конституцией Республики Узбекистан, конституционными законами Республики Узбекистан «Об итогах референдума и основных принципах организации государственной власти», «О Законодательной палате Олий Мажлиса Республики Узбекистан», «О Сенате Олий Мажлиса Республики Узбекистан», законами Республики Узбекистан «О Регламенте Законодательной палаты Олий Мажлиса Республики Узбекистан», «О Регламенте Сената Олий Мажлиса Республики Узбекистан», настоящим Законом и другими законодательными актами.

Статья 4. Срок полномочий депутата и сенатора

Депутат избирается на срок полномочий Законодательной палаты. Сенатор избирается (назначается) на срок полномочий Сената.

Полномочия депутата, сенатора прекращаются досрочно в случае:

письменного заявления о сложении им своих полномочий;

избрания или назначения его на должность, занятие которой по закону несовместимо с осуществлением полномочий депутата, сенатора;

вступления в законную силу в отношении его обвинительного приговора суда; его отзыва;

- признания его судом недееспособным;
- признания его безвестно отсутствующим либо объявления его умершим на основании решения суда, вступившего в законную силу;
- утраты им гражданства Республики Узбекистан;
- его смерти;
- ропуска палаты.

Досрочное прекращение полномочий депутата Жокаргы Кенеса Республики Каракалпакстан, областного, районного, городского Кенгаша народных депутатов, избранного сенатором, влечет за собой прекращение его сенаторских полномочий.

В исключительных случаях полномочия депутата, сенатора могут быть прекращены досрочно по решению соответственно Законодательной палаты, Сената. Основанием для рассмотрения такого вопроса может быть поведение, порочащее высокое звание депутата, сенатора.

Полномочия депутата, сенатора не подлежат передаче другому лицу.

Статья 5. Удостоверение и нагрудный знак депутата и сенатора

Депутат, сенатор имеет соответствующее удостоверение и нагрудный знак, которые выдаются ему Центральной избирательной комиссией Республики Узбекистан. Удостоверением и нагрудным знаком депутат, сенатор пользуется в течение срока своих полномочий.

Положения об удостоверении и нагрудном знаке депутата, сенатора, а также их образцы и описания утверждаются Центральной избирательной комиссией Республики Узбекистан.

Статья 6. Работа депутата и сенатора в Олий Мажлисе Республики Узбекистан

Депутат должен работать в Законодательной палате на постоянной основе и на период своих полномочий не может заниматься другими видами оплачиваемой деятельности, кроме научной и педагогической.

Сенатор в соответствии с законодательством может работать в Сенате на постоянной основе. Сенатор, работающий в Сенате на постоянной основе, на период своих полномочий не может заниматься другими видами оплачиваемой деятельности, кроме научной и педагогической.

II. Права и обязанности депутата, сенатора

Статья 7. Права депутата и сенатора

Депутат, сенатор пользуется правом решающего голоса по всем вопросам, рассматриваемым на заседании соответственно Законодательной палаты, Сената.

Депутат, сенатор вправе:

- избирать и быть избранным в органы палаты;
- предлагать вопросы для рассмотрения на заседании палаты;
- вносить предложения и замечания по повестке дня заседания палаты, порядку рассмотрения и существу обсуждаемых вопросов;
- вносить проекты решений и поправки к ним;
- высказывать мнение по персональному составу создаваемых органов и кандидатурам должностных лиц, избираемых, назначаемых или утверждаемых палатой;

участвовать в прениях, задавать вопросы докладчику и председательствующему; обращаться с парламентским запросом; выступать с обоснованием своих предложений и по мотивам голосования давать справки; передать председательствующему на заседании палаты текст своего выступления, предложения или замечания по обсуждаемому на заседании палаты вопросу; в случае несогласия с решением соответствующего органа палаты, в состав которого он входит, изложить свою точку зрения на заседании палаты или сообщить о ней в письменной форме соответственно Спикеру Законодательной палаты, Председателю Сената; вносить предложения о заслушивании на заседаниях палаты отчета или информации любого органа либо должностного лица, подотчетного или подконтрольного палате; предлагать к рассмотрению вопросы о проведении проверок исполнения законов Республики Узбекистан, а также выполнения решений палаты; знакомиться со стенограммами заседаний палаты; обращаться к соответствующим органам и должностным лицам с требованием принять меры по немедленному пресечению обнаруженных нарушений прав и охраняемых законом интересов граждан или иных нарушений законодательства. Депутат, кроме прав, предусмотренных частями первой и второй настоящей статьи, обладает правом законодательной инициативы и участия в работе депутатских объединений в Законодательной палате. Депутат, сенатор может иметь и иные права в соответствии с законодательными актами.

Статья 8. Обязанности депутата и сенатора

Депутат, сенатор обязан принимать участие на заседаниях соответственно Законодательной палаты, Сената, а также комитетов, комиссий палат, согласительной комиссии, в состав которых он избран, лично участвовать в голосовании в порядке, установленном регламентами Законодательной палаты, Сената. В случае невозможности участвовать на заседании Законодательной палаты, Сената, комитета, комиссии, согласительной комиссии депутат, сенатор обязан заблаговременно сообщить об этом соответственно Спикеру Законодательной палаты, Председателю Сената, председателю комитета, комиссии, сопредседателю согласительной комиссии от соответствующей палаты. Депутат, сенатор может нести и иные обязанности в соответствии с законодательными актами.

Статья 9. Работа депутата с избирателями, политической партией

Депутат поддерживает связь с избирателями своего округа, политической партией, выдвинувшей его кандидатом в депутаты, выражает их интересы в Законодательной палате. Депутат рассматривает в порядке, установленном законодательством, поступившие к нему обращения избирателей, принимает меры к их разрешению, ведет прием граждан. Депутат периодически, но не реже одного раза в год, информирует избирателей о своей деятельности. Депутату предоставляются соответствующие дни для работы с избирателями в порядке, определяемом Регламентом Законодательной палаты.

Депутату обеспечиваются необходимые условия для проведения встреч с избирателями. По его просьбе исполнительные органы власти организуют выделение помещений, извещают граждан о времени и месте проведения встреч депутата с избирателями, приема депутатом граждан, направляют по приглашению депутата для участия в приемах и встречах своих ответственных представителей, а также принимают другие меры по оказанию депутату содействия в его работе на местах.

Депутат, не оправдавший доверия избирателей, может быть отозван в установленном законом порядке.

Статья 10. Парламентский запрос депутата и сенатора

Депутат, сенатор вправе направить парламентский запрос должностным лицам органов государственной власти и управления с требованием дать обоснованное разъяснение или изложить свою позицию по вопросам, входящим в их ведение.

Ответ на парламентский запрос должностные лица органов государственной власти и управления дают на заседании соответствующей палаты в установленные сроки.

Парламентский запрос, адресованный председателю Верховного суда, председателю Высшего хозяйственного суда, Генеральному прокурору Республики Узбекистан, руководителям органов дознания и следствия, не может касаться конкретных дел и материалов, находящихся в их производстве.

Информация по парламентским запросам может быть обсуждена на заседании соответственно Законодательной палаты, Сената.

Статья 11. Этика депутата и сенатора

Депутат, сенатор должен строго соблюдать нормы этики. Недопустимо использование депутатом, сенатором своего статуса в ущерб законным интересам граждан, общества и государства.

В случае нарушения этики вопрос о поведении депутата, сенатора может быть рассмотрен соответствующей палатой либо по ее поручению органом палаты.

III. Основные гарантии деятельности депутата и сенатора

Статья 12. Защита прав, чести и достоинства депутата и сенатора

Каждому депутату, сенатору гарантируются условия для беспрепятственного и эффективного осуществления его полномочий, защищаются его права, честь и достоинство.

Лица, посягающие на честь и достоинство депутата, сенатора, несут административную, уголовную или иную ответственность в соответствии с законом. Оскорбление депутата, сенатора, а равно клевета в отношении его влекут ответственность, установленную законом.

Недопустимо воздействие в какой бы то ни было форме на депутата, сенатора с целью воспрепятствовать исполнению им своих полномочий.

Должностные лица, не выполняющие, своих обязанностей перед депутатом, сенатором, препятствующие его работе, предоставляющие ему заведомо ложную информацию, нарушающие гарантии деятельности депутата, сенатора, несут ответственность в соответствии с законодательством.

Статья 13. неприкосновенность депутата и сенатора

Депутат, сенатор обладает неприкосновенностью в течение срока своих полномочий.

Депутат, сенатор не может быть привлечен к уголовной ответственности, задержан, заключен под стражу или подвергнут административному взысканию, налагаемому в судебном порядке, без согласия соответствующей палаты.

Не допускается привод депутата, сенатора, а равно досмотр его жилого, служебного помещения, багажа, личного и служебного транспортных средств, переписки, используемых им средств связи, а также принадлежащих ему документов.

Депутат, сенатор не может быть привлечен к ответственности за высказывание мнения или выражения позиции при голосовании в соответствующей палате и другие действия, связанные с реализацией своих полномочий, в том числе по истечении срока его полномочий. Если в связи с такими действиями депутат, сенатор допустил оскорбления, клевету или иные нарушения, ответственность за которые предусмотрена законом, он привлекается к ответственности в случае лишения его неприкосновенности.

Статья 14. Порядок лишения депутата и сенатора неприкосновенности

Вопрос о лишении депутата, сенатора неприкосновенности решается по представлению Генерального прокурора Республики Узбекистан соответствующей палатой Олий Мажлиса Республики Узбекистан в течение десяти дней.

Представление Генерального прокурора Республики Узбекистан о получении согласия на привлечение депутата к уголовной ответственности, задержание, заключение под стражу или применение административного взыскания, налагаемого в судебном порядке, рассматривается Законодательной палатой, а в период между сессиями Законодательной палаты — ее Кенгашем с последующим утверждением постановления Кенгаша Законодательной палаты по этому вопросу на сессии Законодательной палаты. Вопрос о лишении неприкосновенности сенатора рассматривается Сенатом на его заседании, а в период между заседаниями Сената — Кенгашем Сената.

Постановление Законодательной палаты, Сената или их кенгашей по вопросу дачи согласия на лишение неприкосновенности депутата, сенатора незамедлительно направляется Генеральному прокурору Республики Узбекистан.

Генеральный прокурор Республики Узбекистан, получивший согласие на лишение депутата, сенатора неприкосновенности, в трехдневный срок со дня окончания производства по делу обязан сообщить в Законодательную палату или Сенат о результатах расследования, рассмотрения дела в суде.

Отказ соответствующей палаты Олий Мажлиса Республики Узбекистан дать согласие на лишение депутата, сенатора неприкосновенности является обстоятельством, исключающим в отношении его производство по уголовному делу или производство по делу об административном правонарушении, предусматривающим административное взыскание, налагаемое в судебном порядке, и влекущим прекращение таких дел. Решение о прекращении соответствующего дела может быть отменено лишь при наличии вновь открывшихся обстоятельств.

Статья 15. Право депутата и сенатора на безотлагательный прием должностными лицами

Депутат, сенатор при осуществлении своих полномочий пользуется правом

беспрепятственного, по предъявлению удостоверения, посещения на территории Республики Узбекистан предприятий, учреждений и организаций, а также правом безотлагательного приема их руководителями и другими должностными лицами.

Порядок посещения депутатом, сенатором предприятий, учреждений, организаций, деятельность которых связана с государственной и иной охраняемой законом тайной, устанавливается законом.

Статья 16. Гарантии трудовых прав депутата и сенатора

Время работы депутата, сенатора в соответствующей палате засчитывается в общий стаж работы и стаж работы по прежней специальности.

Руководители предприятий, учреждений или организаций обязаны освобождать сенатора, осуществляющего свои полномочия без отрыва от производственной или служебной деятельности, от работы с сохранением за ним места работы (должности) на время выполнения сенатором своих сенаторских обязанностей. На время выполнения сенаторских обязанностей за сенатором сохраняется средний заработок.

Депутату, сенатору предоставляется ежегодный трудовой оплачиваемый отпуск продолжительностью тридцать шесть рабочих дней за исключением случаев, когда законодательством предусмотрен более продолжительный отпуск. Ежегодный трудовой отпуск депутату предоставляется, как правило, в период между сессиями Законодательной палаты.

В случае отпуска Законодательной палаты или Сената депутату или сенатору, работавшему в Сенате на постоянной основе, выплачивается выходное пособие и сохраняется средний заработок на период трудоустройства в порядке, установленном законом.

Статья 17. Освобождение депутата и сенатора от военных сборов

Депутат, сенатор на период срока своих полномочий освобождается от военных сборов.

Статья 18. Информационное, материально-техническое обеспечение деятельности депутата и сенатора

Аппарат Законодательной палаты, Сената обеспечивает соответственно депутата, сенатора документами, необходимыми информационными и справочными материалами, а также консультациями специалистов по вопросам, связанным с его деятельностью.

Депутату, сенатору создаются условия для пользования техническими средствами, средствами связи и базами данных.

Депутату, сенатору ежемесячно выплачиваются средства на расходы, связанные с его деятельностью, в пятикратном размере минимальной заработной платы, не облагаемые налогом на доходы физических лиц.

Статья 19. Предоставление депутату и сенатору служебного помещения

Депутату, сенатору в здании соответствующей палаты Олий Мажлиса Республики Узбекистан предоставляется отдельное служебное помещение (или рабочее место в служебном помещении), оборудованное офисной мебелью, необходимыми техническими средствами и канцелярскими принадлежностями.

Статья 20. Право депутата и сенатора на бесплатный проезд

Депутат, сенатор на территории Республики Узбекистан пользуется правом бесплатного проезда на воздушном, железнодорожном, автомобильном пассажирском транспорте (за исключением такси и городского пассажирского транспорта).

Депутат, сенатор имеет право бесплатно пользоваться залами для официальных лиц и делегаций аэропортов и аэровокзалов, железнодорожных вокзалов и станций.

Депутату, сенатору по предъявлении удостоверения билетные кассы железнодорожных вокзалов и станций, агентства гражданской авиации или аэропорты обязаны вне очереди предоставить место в спальном или мягком вагоне поезда, в салоне самолета. Билеты на самолеты при следовании депутата, сенатора на заседание палаты предоставляются не позднее чем за два часа до вылета, в других случаях — не позднее чем за сутки.

Проезд депутата, сенатора в автобусах междугородных, а также пригородных сообщений, где продажа билетов производится с указанием номера места, осуществляется по бесплатному билету, получаемому вне очереди в кассах автовокзалов и автостанций. Во всех остальных случаях проезд депутата, сенатора на пассажирском транспорте (за исключением такси и городского пассажирского транспорта) осуществляется по удостоверению депутата, сенатора.

Депутат, сенатор имеет право бесплатного провоза ручного багажа в соответствии с нормами, действующими на каждом виде транспорта.

Порядок расчетов с транспортными организациями определяется законодательством.

Статья 21. Предоставление депутату и сенатору служебного жилого помещения

Депутату, сенатору, работающему в Сенате на постоянной основе, не имеющим в городе Ташкенте жилого помещения, по их заявлению предоставляется в городе Ташкенте, на период их полномочий, служебное жилое помещение для проживания с членами семьи.

Депутат, сенатор обязан освободить занимаемое им служебное жилое помещение, предоставленное ему в соответствии с частью первой настоящей статьи, не позднее десяти дней со дня прекращения полномочий депутата, сенатора. Невыполнение указанного требования влечет за собой выселение в судебном порядке.

Президент Республики Узбекистан И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
2 декабря 2004 г.,
№ 704-II

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ОЛИЙ МАЖЛИСА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

19 **О введении в действие Закона Республики Узбекистан «О статусе депутата Законодательной палаты и члена Сената Олий Мажлиса Республики Узбекистан»**

Олий Мажлис Республики Узбекистан **постановляет:**

1. Ввести в действие Закон Республики Узбекистан «О статусе депутата Законодательной палаты и члена Сената Олий Мажлиса Республики Узбекистан» по итогам выборов в Законодательную палату и формирования Сената Олий Мажлиса Республики Узбекистан.

2. Правительству Республики Узбекистан (Ш. Мирзияев) привести свои решения в соответствие с Законом Республики Узбекистан «О статусе депутата Законодательной палаты и члена Сената Олий Мажлиса Республики Узбекистан», обеспечить пересмотр и отмену министерствами, государственными комитетами и ведомствами их нормативных актов, противоречащих указанному Закону.

3. Рекомендовать Жокаргы Кенесу Республики Каракалпакстан разработать и принять закон, регулирующий статус депутата Жокаргы Кенеса Республики Каракалпакстан.

4. Установить, что депутат Жокаргы Кенеса Республики Каракалпакстан на всей территории Республики Узбекистан не может быть привлечен к уголовной ответственности, задержан, заключен под стражу или подвергнут административному взысканию, налагаемому в судебном порядке, без согласия Жокаргы Кенеса Республики Каракалпакстан, а в период между сессиями — без согласия Президиума Жокаргы Кенеса Республики Каракалпакстан с последующим утверждением постановления Президиума Жокаргы Кенеса Республики Каракалпакстан по этому вопросу на сессии Жокаргы Кенеса Республики Каракалпакстан.

Уголовное дело в отношении депутата Жокаргы Кенеса Республики Каракалпакстан может быть возбуждено Генеральным прокурором Республики Узбекистан, прокурором Республики Каракалпакстан.

Не допускается привод депутата Жокаргы Кенеса Республики Каракалпакстан, а равно досмотр его жилого, служебного помещения, багажа, личного и служебного транспортных средств, переписки, используемых им средств связи, а также принадлежащих ему документов.

Председатель Олий Мажлиса Республики Узбекистан Э. ХАЛИЛОВ

г. Ташкент,
2 декабря 2004 г.,
№ 705-II

ЗАКОН РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

20 **О статусе депутата областного, районного и городского Кенгаша народных депутатов**

Настоящий Закон определяет права, обязанности и основные гарантии деятельности депутата областного, районного и городского Кенгаша народных депутатов (далее — депутат).

И. Общие положения**Статья 1. Депутат**

Депутатом является гражданин Республики Узбекистан, избранный в соответствующий областной, районный, городской Кенгаш народных депутатов (далее — Кенгаш народных депутатов) и зарегистрированный соответственно областной, районной и городской избирательной комиссией в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О выборах в областные, районные и городские Кенгаши народных депутатов».

Статья 2. Правовые основы деятельности депутата

Депутат осуществляет свою деятельность в соответствии с Конституцией Республики Узбекистан, Законом Республики Узбекистан «О государственной власти на местах», настоящим Законом и другими законодательными актами.

Статья 3. Срок полномочий депутата

Депутат избирается на срок полномочий соответствующего Кенгаша народных депутатов.

Полномочия депутата прекращаются досрочно в случае:

- письменного заявления о сложении им своих полномочий;
- избрания или назначения его на должность, занятие которой по закону несовместимо с осуществлением полномочий депутата:

 - вступления в законную силу в отношении его обвинительного приговора суда;
 - его отзыва;
 - признания его судом недееспособным;
 - признания его безвестно отсутствующим либо объявления его умершим на основании решения суда, вступившего в законную силу;
 - утраты им гражданства Республики Узбекистан;
 - его смерти.

В исключительных случаях полномочия депутата могут быть прекращены досрочно по решению соответствующего Кенгаша народных депутатов. Основанием для рассмотрения такого вопроса может быть поведение, порочащее высокое звание депутата.

Полномочия депутата не подлежат передаче другому лицу.

Статья 4. Удостоверение и нагрудный знак депутата

Депутат имеет удостоверение и нагрудный знак, которые выдаются ему соответствующей избирательной комиссией после регистрации в качестве депутата. Удостоверением и нагрудным знаком депутат пользуется в течение срока своих полномочий.

Типовое Положение об удостоверении и нагрудном знаке депутата, а также их образцы и описания утверждаются Центральной избирательной комиссией Республики Узбекистан.

II. Права и обязанности депутата

Статья 5. Права депутата

Депутат пользуется правом решающего голоса по всем вопросам, рассматриваемым на заседании соответствующего Кенгаша народных депутатов.

Депутат вправе:

избирать и быть избранным в постоянные и временные комиссии соответствующего Кенгаша народных депутатов;

предлагать вопросы для рассмотрения на заседании соответствующего Кенгаша народных депутатов;

вносить предложения и замечания по повестке дня заседания соответствующего Кенгаша народных депутатов, порядку рассмотрения и существу обсуждаемых вопросов;

высказывать мнение по кандидатурам должностных лиц, избираемых, назначаемых или утверждаемых соответствующим Кенгашем народных депутатов;

участвовать в прениях, задавать вопросы докладчику и председательствующему на заседании соответствующего Кенгаша народных депутатов;

обращаться с депутатским запросом;

выступать с обоснованием своих предложений и по мотивам голосования давать справки;

передать председательствующему на заседании соответствующего Кенгаша народных депутатов текст своего выступления, предложения или замечания по обсуждаемому на заседании вопросу;

в случае несогласия с решением органа соответствующего Кенгаша народных депутатов, в состав которого он входит, изложить свою точку зрения на заседании соответствующего Кенгаша народных депутатов или сообщить о ней в письменной форме руководителю соответствующего Кенгаша народных депутатов;

вносить предложения о заслушивании на заседаниях соответствующего Кенгаша народных депутатов отчета или информации любого органа либо должностного лица, подотчетного или подконтрольного соответствующему Кенгашу народных депутатов;

предлагать к рассмотрению вопросы о проведении проверок исполнения законов Республики Узбекистан, а также выполнения решений соответствующего Кенгаша народных депутатов;

знакомиться со стенограммами заседаний соответствующего Кенгаша народных депутатов;

проводить встречи с избирателями, органом самоуправления граждан, организацией политической партии;

обращаться к соответствующим органам и должностным лицам с требованием принять меры по немедленному пресечению обнаруженных нарушений прав и охраняемых законом интересов граждан или иных нарушений законодательства.

Депутат может иметь и иные права в соответствии с законодательными актами.

Статья 6. Обязанности депутата

Депутат обязан принимать участие в заседаниях соответствующего Кенгаша народных депутатов, образуемых им комиссий, в состав которых он избран, лично

участвовать в голосовании в порядке, установленном Регламентом соответствующего Кенгаша народных депутатов.

Депутат в случае невозможности участвовать на заседании соответствующего Кенгаша народных депутатов, комиссии, в состав которой он входит, обязан заблаговременно сообщить об этом руководителю соответствующего Кенгаша народных депутатов либо комиссии.

Депутат может нести и иные обязанности в соответствии с законодательными актами.

Статья 7. Работа депутата с избирателями, политической партией и органом самоуправления граждан, выдвинувшими его кандидатом в депутаты

Депутат соответствующего Кенгаша народных депутатов поддерживает связь с избирателями своего округа, политической партией и органом самоуправления граждан, выдвинувшими его кандидатом в депутаты, выражает их интересы в соответствующем Кенгаше народных депутатов.

Депутат рассматривает в порядке, установленном законодательством, поступившие к нему обращения избирателей, принимает меры к их разрешению, ведет прием граждан.

Депутат периодически, но не реже двух раз в год, информирует избирателей о своей деятельности.

Депутату предоставляются соответствующие дни для работы с избирателями в порядке, определяемом Регламентом соответствующего Кенгаша народных депутатов.

Депутату обеспечиваются необходимые условия для проведения встреч с избирателями. По его просьбе исполнительные органы власти организуют выделение помещений, извещают граждан о времени и месте проведения встреч депутата с избирателями, приема депутатом граждан, направляют по приглашению депутата для участия в приемах и встречах своих ответственных представителей, а также принимают другие меры по оказанию депутату содействия в его работе на местах.

Депутат, не оправдавший доверия избирателей, может быть отозван в установленном законом порядке.

Статья 8. Депутатский запрос

Депутат вправе направить депутатский запрос должностным лицам органов государственной власти и управления, расположенных на соответствующей территории, с требованием дать обоснованное разъяснение или изложить свою позицию по вопросам, входящим в их ведение.

Ответ на депутатский запрос должностные лица органов государственной власти и управления обязаны направить депутату не позднее десяти дней со дня получения депутатского запроса.

Депутатский запрос, адресованный председателям судов, прокурорам, руководителям органов дознания и следствия, не может касаться конкретных дел и материалов, находящихся в их производстве.

Информация по депутатским запросам может быть обсуждена на заседании соответствующего Кенгаша народных депутатов.

Статья 9. Этика депутата

Депутат должен строго соблюдать нормы этики. Недопустимо использование

депутатом своего статуса в ущерб законным интересам граждан, общества и государства.

В случае нарушения этики вопрос о поведении депутата может быть рассмотрен соответствующим Кенгашем народных депутатов либо по его поручению органом соответствующего Кенгаша народных депутатов.

III. Основные гарантии деятельности депутата

Статья 10. Защита прав, чести и достоинства депутата

Каждому депутату гарантируются условия для беспрепятственного и эффективного осуществления его полномочий, защищаются его права, честь и достоинство.

Лица, посягающие на честь и достоинство депутата, несут административную, уголовную или иную ответственность в соответствии с законом. Оскорбление депутата, а равно клевета в отношении его влекут ответственность, установленную законом.

Недопустимо воздействие в какой бы то ни было форме на депутата с целью воспрепятствовать исполнению им своих полномочий.

Должностные лица, не выполняющие своих обязанностей перед депутатом, препятствующие его работе, предоставляющие ему заведомо ложную информацию, нарушающие гарантии деятельности депутата, несут ответственность в соответствии с законодательством.

Статья 11. Неприкосновенность депутата

Депутат обладает неприкосновенностью в течение срока своих полномочий.

Депутат не может быть на соответствующей территории привлечен к уголовной ответственности, задержан, заключен под стражу или подвергнут административному взысканию, налагаемому в судебном порядке, без согласия соответствующего Кенгаша народных депутатов.

Депутат не может быть привлечен к ответственности за высказывание мнения или выражения позиции при голосовании в соответствующем Кенгаше народных депутатов и другие действия, связанные с реализацией своих полномочий, в том числе по истечении срока его полномочий. Если в связи с такими действиями депутат допустил оскорбления, клевету или иные нарушения, ответственность за которые предусмотрена законом, он привлекается к ответственности в случае лишения его неприкосновенности.

Статья 12. Порядок лишения депутата неприкосновенности

Вопрос о лишении депутата неприкосновенности решается Кенгашем народных депутатов по представлению соответственно прокурора области, района, города либо вышестоящего прокурора в течение десяти дней. Вопрос о лишении неприкосновенности депутата, избранного сенатором, решается в порядке, установленном Законом Республики Узбекистан «О статусе депутата Законодательной палаты и члена Сената Олий Мажлиса Республики Узбекистан».

Вышестоящий прокурор может отозвать представление о получении согласия на привлечение депутата к ответственности, внесенное нижестоящим прокурором.

Представление прокурора о получении согласия на привлечение депутата к уголовной ответственности, задержание, заключение под стражу или применение административного взыскания, налагаемого в судебном порядке, рассматривается соответствующим Кенгашем народных депутатов, а в период между сессиями —

руководителем соответствующего Кенгаша народных депутатов или должностным лицом, исполняющим его обязанности, с последующим утверждением принятого решения соответствующим Кенгашем народных депутатов.

Постановление Кенгаша народных депутатов по вопросу дачи согласия на лишение депутата неприкосновенности незамедлительно направляется соответствующему прокурору.

Прокурор, получивший согласие на лишение депутата неприкосновенности, в трехдневный срок со дня окончания производства по делу обязан сообщить в соответствующий Кенгаш народных депутатов о результатах расследования, рассмотрения дела в суде.

Отказ соответствующего Кенгаша народных депутатов дать согласие на лишение депутата неприкосновенности является обстоятельством, исключающим в отношении его производство по уголовному делу или производство по делу об административном правонарушении, предусматривающим административное взыскание, налагаемое в судебном порядке, и влекущим прекращение таких дел.

При несогласии с решением Кенгаша народных депутатов вышестоящий прокурор вправе войти соответственно в вышестоящий Кенгаш, Жокаргы Кенес Республики Каракалпакстан или Законодательную палату Олий Мажлиса Республики Узбекистан с представлением об отмене решения и передаче вопроса на повторное рассмотрение соответствующего Кенгаша народных депутатов.

Получение согласия на привлечение депутата к уголовной ответственности, задержание, заключение под стражу или применение административного взыскания, налагаемого в судебном порядке, не требуется, если преступление или административное правонарушение совершено депутатом за пределами территории области, района или города, депутатом Кенгаша народных депутатов которого он является.

Статья 13. Право депутата на безотлагательный прием должностными лицами

Депутат при осуществлении своих полномочий пользуется правом беспрепятственного посещения по предъявлению удостоверения расположенных на территории соответствующей области, района и города предприятий, учреждений и организаций, а также правом безотлагательного приема их руководителями и другими должностными лицами.

Порядок посещения депутатом предприятий, учреждений, организаций, деятельность которых связана с государственной и иной охраняемой законом тайной, устанавливается законом.

Статья 14. Сочетание депутатской деятельности с выполнением производственных или служебных обязанностей

Депутат осуществляет свои полномочия без отрыва от производственной или служебной деятельности.

Руководители предприятий, учреждений и организаций обязаны освобождать депутата от работы с сохранением за ним места работы (должности) на время выполнения депутатом своих депутатских обязанностей. На время выполнения депутатских обязанностей за депутатом сохраняется средний заработок.

Статья 15. Освобождение депутата от военных сборов

Депутат на период срока своих полномочий освобождается от военных сборов.

Статья 16. Информационное, материально-техническое обеспечение деятельности депутата

Хокимият области, района, города обеспечивает депутата соответствующего Кенгаша народных депутатов документами, необходимыми информационными и справочными материалами, а также консультациями специалистов по вопросам, связанным с его деятельностью.

Депутату создаются условия для пользования техническими средствами, средствами связи и базами данных.

Статья 17. Право депутата на бесплатный проезд

Депутат на территории соответствующей области, района, города пользуется правом бесплатного проезда на воздушном, железнодорожном, автомобильном пассажирском транспорте (за исключением такси и городского пассажирского транспорта), а также правом внеочередного приобретения проездных документов.

Порядок и условия бесплатного проезда депутата, порядок связанных с этим расчетов с транспортными организациями определяются Правительством Республики Узбекистан.

Президент Республики Узбекистан И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
2 декабря 2004 г.,
№ 706-П

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ОЛИЙ МАЖЛИСА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН**21 О введении в действие Закона Республики Узбекистан «О статусе депутата областного, районного и городского Кенгаша народных депутатов»**

Олий Мажлис Республики Узбекистан **постановляет:**

1. Ввести в действие Закон Республики Узбекистан «О статусе депутата областного, районного и городского Кенгаша народных депутатов» по итогам очередных выборов в областные, районные и городские Кенгаши народных депутатов.

2. Правительству Республики Узбекистан (Ш. Мирзияев) привести свои решения в соответствие с Законом Республики Узбекистан «О статусе депутата областного, районного и городского Кенгаша народных депутатов», обеспечить пересмотр и отмену министерствами, государственными комитетами и ведомствами их нормативных актов, противоречащих указанному Закону.

Председатель Олий Мажлиса Республики Узбекистан Э. ХАЛИЛОВ

г. Ташкент,
2 декабря 2004 г.,
№ 707-П

РАЗДЕЛ ВТОРОЙ

УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

22 О внесении изменения в Указ Президента Республики Узбекистан от 23 июля 1997 г. № УП-1823 «О мерах по реорганизации и совершенствованию управления сферой информационных систем»

Абзац пятый пункта 4 Указа Президента Республики Узбекистан от 23 июля 1997 г. № УП-1823 «О мерах по реорганизации и совершенствованию управления сферой информационных систем» исключить.

Президент Республики Узбекистан И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
24 января 2005 г.,
№ УП-3557

РАЗДЕЛ ТРЕТИЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

23 Об образовании Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых при Государственном комитете Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам

В целях установления единого порядка утверждения запасов полезных ископаемых в недрах и в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О недрах» (новая редакция) и постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 25 марта 2004 г. № 139 «О мерах по совершенствованию деятельности Государственного комитета Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам» Кабинет Министров **постановляет:**

1. Образовать Государственную комиссию по запасам полезных ископаемых при Государственном комитете Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам.

2. Определить основными задачами Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых:

утверждение кондиций для подсчета запасов полезных ископаемых в недрах, соответствующих требованиям наиболее полной и комплексной отработки запасов месторождений на рациональной экономической и экологической основе;

утверждение запасов всех видов полезных ископаемых в недрах, обеспечивающих развитие минерально-сырьевой базы республики;

проведение государственной экспертизы геологических материалов;

проведение единой политики в области установления принципов классификации и подсчета запасов полезных ископаемых, их геолого-экономической оценки и определения промышленного значения.

3. Утвердить:

Положение о Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых при Государственном комитете Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам согласно приложению № 1;

состав Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых при Государственном комитете Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам согласно приложению № 2*.

4. Государственному комитету Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам в первом полугодии 2005 года с участием заинтересованных министерств, ведомств, организаций разработать и утвердить в установленном порядке нормативно-методические документы, определяющие единые принципы классификации и оценки запасов полезных ископаемых, с учетом международных стандартов.

* Приложение № 2 не приводится.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан У.Т. Султанова.

Премьер-министр Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЯЕВ

г. Ташкент,
19 января 2005 г.,
№ 24

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению Кабинета Министров
от 19 января 2005 года № 24

ПОЛОЖЕНИЕ

о Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых при Государственном комитете Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам

I. Общие положения

1. Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых при Государственном комитете Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам (далее — Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых или ГКЗ) является специальным органом, осуществляющим утверждение запасов полезных ископаемых в недрах и государственную экспертизу геологических материалов.

2. Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых в своей деятельности руководствуется Конституцией и законами Республики Узбекистан, постановлениями и другими актами Олий Мажлиса Республики Узбекистан, постановлениями, указами и распоряжениями Президента Республики Узбекистан, постановлениями и распоряжениями Кабинета Министров Республики Узбекистан, приказами Государственного комитета Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам (далее — Госкомгеологии), а также настоящим Положением.

3. Решения Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых по вопросам, входящим в ее компетенцию, являются обязательными для всех юридических и физических лиц, осуществляющих геологическое изучение недр, проектирование и строительство горнодобывающих предприятий, добычу и переработку минерального сырья.

II. Задачи и функции Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых

4. Основными задачами Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых являются:

утверждение кондиций для подсчета запасов полезных ископаемых в недрах, соответствующих требованиям наиболее полной и комплексной отработки запасов месторождений на рациональной экономической и экологической основе;

утверждение запасов всех видов полезных ископаемых в недрах, обеспечивающих развитие минерально-сырьевой базы республики;

проведение государственной экспертизы геологических материалов;
проведение единой политики в области установления принципов классификации и подсчета запасов полезных ископаемых, их геолого-экономической оценки и определения промышленного значения.

5. Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых в соответствии с возложенными на нее задачами выполняет следующие функции:

организует экспертизу технико-экономических обоснований (ТЭО) проектов разведочных кондиций и утверждает параметры (показатели) этих кондиций для подсчета запасов полезных ископаемых в недрах по каждому месторождению;

устанавливает предельные коэффициенты извлечения нефти, газового конденсата на основе анализа представленных геологических материалов с их технологическим и технико-экономическим обоснованием;

организует экспертизу геологических материалов с подсчетом запасов полезных ископаемых и утверждает подсчитанные запасы полезных ископаемых в недрах, определяя в соответствии с действующими классификациями запасов месторождений полезных ископаемых степень изученности и достоверности данных запасов, их промышленное значение и подготовленность месторождений (или их частей) к промышленному освоению. Запасы полезных ископаемых могут утверждаться на всех стадиях геологического изучения месторождения на основе разведочных кондиций, определяющих промышленную ценность месторождения полезных ископаемых;

переутверждает запасы месторождений полезных ископаемых в случае их значительного изменения при проведении дополнительных геологоразведочных работ, установления новых разведочных кондиций или по другим причинам, что обосновывается технико-экономическими расчетами;

утверждает в порядке, определяемом Кабинетом Министров, эксплуатационные кондиции и запасы полезных ископаемых, подсчитанные на их основе;

производит в установленном порядке списание с учета пользователя недр запасов полезных ископаемых, утративших промышленное значение, либо не подтвердившихся в процессе последующих геологоразведочных работ или разработки месторождения;

организует проведение государственной экспертизы геологических материалов по участкам недр, предоставляемым в пользование для строительства и (или) эксплуатации подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, и для хранения, захоронения отходов, устанавливает кондиции для оценки качественных показателей участков и дает заключение о возможности использования их в соответствии с назначением;

проводит по представлению органа, выдавшего лицензию, государственную экспертизу геологических материалов и переутверждает запасы полезных ископаемых при выявлении неизвестных на момент выдачи лицензии данных о наличии новых видов полезных ископаемых или попутных компонентов, а также о новых свойствах или качествах полезных ископаемых;

обобщает и анализирует результаты рассмотрения материалов ТЭО кондиций, подсчета запасов полезных ископаемых и разрабатывает рекомендации по устранению недостатков, повышению полноты и качества геологической и другой информации, достоверности подсчета запасов и геолого-экономической оценки месторождений; составляет обзоры по итогам рассмотрения отчетов с подсчетом запасов полезных ископаемых;

проводит анализ Государственного баланса запасов полезных ископаемых Рес-

публики Узбекистан и дает рекомендации по его корректировке с учетом новых данных геологоразведочных работ и эксплуатации месторождений, а также по представлению в ГКЗ на утверждение запасов, принятых на баланс по оперативным подсчетам;

осуществляет методическое руководство по разработке классификаций запасов месторождений и прогнозных ресурсов полезных ископаемых, инструкций по применению классификаций запасов к месторождениям различных видов полезных ископаемых, инструкций о содержании, оформлении и порядке представления в ГКЗ материалов, обосновывающих кондиции и подсчет запасов полезных ископаемых в недрах;

дает заключения по представляемым на согласование методическим указаниям по проведению отдельных стадий геологоразведочных работ, обоснованию и расчету кондиций на полезные ископаемые, коэффициентов извлечения нефти и газового конденсата, геолого-экономической оценке месторождений, другим методическим документам, а также по вносимым различными организациями предложениям, касающимся дальнейшего совершенствования методики геологоразведочных работ и подсчета запасов полезных ископаемых.

III. Права и ответственность Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых

6. Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых имеет право: запрашивать и получать в установленном порядке от предприятий и организаций, ведущих геологоразведочные работы: геологическую информацию и другие данные, необходимые для проверки представленных в ГКЗ технико-экономических обоснований кондиций, коэффициентов извлечения нефти и газового конденсата, подсчета запасов полезных ископаемых, годовые планы представления на рассмотрение ГКЗ проектов кондиций, отчетов со сведениями о запасах;

проводить совещания, семинары, устанавливать научно-технические связи с аналогичными органами зарубежных стран по вопросам, входящим в компетенцию ГКЗ.

7. Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых несет, в соответствии с законодательством, ответственность за обоснованность принятых кондиций, коэффициентов извлечения нефти и газового конденсата, оценки количества и качества утверждаемых запасов, подготовленности месторождений (или их частей) для промышленного освоения.

IV. Организация деятельности Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых

8. Государственную комиссию по запасам полезных ископаемых возглавляет председатель Госкомгеологии, являющийся председателем комиссии.

9. Председатель Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых: осуществляет общее руководство деятельностью ГКЗ и несет персональную ответственность за выполнение возложенных на нее задач;

устанавливает обязанности рабочей группы;

утверждает планы работы ГКЗ, графики рассмотрения поступивших в ГКЗ материалов;

проводит пленарные заседания ГКЗ.

10. В состав членов Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых включаются по согласованию высококвалифицированные специалисты из министерств, государственных комитетов, ведомств, научно-исследовательских и проектных институтов, ведущих горнодобывающих предприятий с опытом работы по разведке месторождений полезных ископаемых, подсчету запасов и их геолого-экономической оценке.

Не менее 50 процентов членов ГКЗ должны быть представлены специалистами, работающими вне системы Госкомгеологии.

Персональный состав членов ГКЗ утверждается Кабинетом Министров Республики Узбекистан по представлению Госкомгеологии.

Членам ГКЗ за время их участия в работе комиссии производится оплата труда в соответствии с положением, утверждаемым председателем Госкомгеологии.

11. Рабочим органом Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых является рабочая группа, обеспечивающая организацию проведения экспертизы материалов по обоснованию кондиций и подсчету запасов полезных ископаемых, подготовку материалов к заседаниям комиссии, их оформление, а также решение других вопросов, связанных с деятельностью ГКЗ.

Штатное расписание рабочей группы утверждается председателем Госкомгеологии.

12. Экспертиза проектов кондиций на полезные ископаемые, материалов подсчета запасов полезных ископаемых и других поступающих на рассмотрение геологических материалов производится экспертами Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых.

Для проведения экспертиз привлекаются из различных организаций по согласованию с их руководителями квалифицированные специалисты, имеющие опыт работы по данному виду экспертизы.

Положение об эксперте ГКЗ, персональный состав экспертов и порядок оплаты их труда утверждается председателем Госкомгеологии.

В случае разногласий между ГКЗ и организациями, представившими материалы, последние имеют право провести независимую экспертизу.

13. Для предварительного рассмотрения представленных заказчиком материалов и индивидуальных заключений экспертов организуются отраслевые экспертные подкомиссии по видам полезных ископаемых.

Отраслевые экспертные подкомиссии формируются из привлеченных экспертов различной специализации, представителей заинтересованных организаций и членов рабочей группы ГКЗ.

Положение об экспертных подкомиссиях и их составы утверждаются председателем Госкомгеологии.

14. Отраслевые экспертные подкомиссии на своих рабочих заседаниях с участием заказчика рассматривают индивидуальные заключения экспертов, вырабатывают согласованные выводы по представленным материалам и подготавливают проект решения ГКЗ.

15. Окончательное решение Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых об утверждении кондиций для подсчета запасов полезных ископаемых, коэффициентов извлечения нефти и газового конденсата и подсчитанных запасов полезных ископаемых в недрах, а также по проведенной государственной экспертизе геологических материалов принимается на пленарном заседании комиссии в присутствии авторов представленных материалов, экспертов, представителей заинтересованных министерств, государственных комитетов, ведомств, предприятий и других организаций.

Заседания ГКЗ проводятся при условии участия не менее двух третей списочного состава членов комиссии.

16. Решения Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых принимаются большинством голосов ее членов, участвующих в заседании. В случае несогласия отдельных членов комиссии с принятым решением они могут направить письменно свое особое мнение на имя председателя ГКЗ. Для принятия окончательного решения материалы направляются на проведение независимой экспертизы, после чего выносятся на рассмотрение расширенного заседания ГКЗ.

17. В необходимых случаях вопросы утверждения кондиций и подсчета запасов полезных ископаемых могут рассматриваться на выездных заседаниях непосредственно на объектах работ.

18. Решения, принятые на заседаниях Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых, оформляются протоколами, копии которых вместе с материалами экспертизы в двухнедельный срок направляются в организацию, представившую материалы.

19. В случае недостаточной обоснованности проектов кондиций, подсчитанных запасов полезных ископаемых, недостатка сведений о пригодности участков недр для использования в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых, представленные материалы вместе с протоколом ГКЗ и заключениями экспертов возвращаются организации — заказчику.

При доработке материалов в соответствии с изложенными в протоколе ГКЗ замечаниями и рекомендациями они могут быть представлены в ГКЗ на повторное рассмотрение.

20. Положительное решение ГКЗ об утверждении запасов полезных ископаемых является основанием для учета их Государственным балансом полезных ископаемых Республики Узбекистан и условием для вовлечения месторождения в промышленное освоение.

21. Решения Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых могут быть обжалованы в порядке, установленном законодательством.

22. Срок рассмотрения представленных материалов в Государственную комиссию по запасам полезных ископаемых определяется заключенным с организацией договором, но не должен превышать 3 месяцев.

23. Содержание, оформление и порядок представления на рассмотрение в Государственную комиссию по запасам полезных ископаемых технико-экономических обоснований кондиций и материалов подсчета запасов полезных ископаемых устанавливаются регламентом ГКЗ.

24. На заседаниях Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых рассматриваются также проекты нормативно-методических документов, касающихся деятельности комиссии, и другие важные вопросы, входящие в ее компетенцию.

25. Рассмотрение представленных в ГКЗ проектов кондиций и материалов подсчета запасов полезных ископаемых, государственная экспертиза геологических материалов осуществляются на договорной основе в соответствии с условиями заключенного договора.

Расценки на указанные виды работ и услуг утверждаются Госкомгеологии по согласованию с Министерством финансов Республики Узбекистан.

Содержание рабочей группы ГКЗ осуществляется в соответствии со сметой расходов, утверждаемой Госкомгеологии и согласованной с Министерством финансов Республики Узбекистан.

V. Атрибуты Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых

26. Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых имеет бланки установленного образца со своим наименованием и пользуется печатью Госкомгеологии.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

24 О внесении изменений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан

В соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 25 октября 2004 г. № 499 «О мерах по упорядочению отчислений во внебюджетные фонды министерств и ведомств» Кабинет Министров **постановляет:**

1. Внести изменения в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан согласно приложению.
2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Р.С. Азимова.

Председатель Кабинета Министров И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
22 января 2005 г.,
№ 28

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Кабинета Министров
от 22 января 2005 года № 28

Изменения, вносимые в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан

1. Пункт 6 постановления Кабинета Министров от 7 ноября 1996 г. № 382 «О создании Национального информационно-аналитического центра по контролю за наркотиками и укреплении подразделений правоохранительных органов, осуществляющих борьбу с незаконным оборотом наркотиков» признать утратившим силу.

2. Из абзаца второго подпункта «а» пункта 5 постановления Кабинета Министров от 16 июня 1998 г. № 255 «О создании Государственной инспекции Республики Узбекистан по надзору за безопасностью полетов» слова «части средств государственной пошлины за выдачу лицензий на осуществление видов деятельности в сфере воздушного транспорта, а также» исключить.

3. Абзац третий пункта 4 и абзац второй пункта 5 Положения о порядке формирования и расходования средств Фонда финансирования инновационной научно-

технической деятельности при Координационном Совете по научно-техническому развитию, утвержденного постановлением Кабинета Министров от 4 марта 2002 г. № 77 (СП Республики Узбекистан, 2002 г., № 3, ст. 14), исключить.

4. В пункте 21 Положения о порядке организации и прохождения альтернативной службы гражданами Республики Узбекистан, утвержденного постановлением Кабинета Министров от 11 марта 2003 г. № 128 (СП Республики Узбекистан, 2003 г., № 3, ст. 22):

в абзаце одиннадцатом слова «на расчетный (внебюджетный) счет Министерства обороны Республики Узбекистан» заменить словами «в республиканский бюджет»;

абзац двенадцатый исключить.

5. Из пункта 6 Положения о порядке внесения пробирной платы, утвержденного постановлением Кабинета Министров от 27 мая 2003 г. № 232 (СП Республики Узбекистан, 2003 г., № 5, ст. 42), слова «на счет Пробирной палаты с последующим перечислением» исключить.

6. В пункте 5 постановления Кабинета Министров от 7 августа 2003 г. № 345 «О дополнительных мерах по снижению себестоимости угля и дальнейшему развитию угольной промышленности»:

абзац четвертый исключить;

абзацы пятый и шестой считать соответственно абзацами четвертым и пятым.

7. Из абзаца второго пункта 4 Положения о Государственной инспекции Республики Узбекистан по надзору за безопасностью полетов, утвержденного постановлением Кабинета Министров от 26 февраля 2004 г. № 90 (СП Республики Узбекистан, 2004 г., № 2, ст. 17), слова «части средств государственных пошлин за выдачу лицензий на право осуществления видов деятельности в сфере воздушного транспорта, а также» исключить.

8. В пункте 3 постановления Кабинета Министров от 2 марта 2004 г. № 101 «О мерах по совершенствованию деятельности Государственной инспекции Республики Узбекистан по надзору за безопасностью железнодорожных перевозок» (СП Республики Узбекистан, 2004 г., № 3, ст. 21):

абзац третий исключить;

абзац четвертый считать абзацем третьим.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

25 О Государственной программе «Год здоровья»

В целях осуществления комплексных мер, направленных на дальнейшее формирование здорового образа жизни в обществе, укрепление здоровья населения, воспитание физически здорового и духовно богатого молодого поколения, обеспечение широкого вовлечения граждан в активные занятия физической культурой и спортом, а также в связи с провозглашением в Республике Узбекистан 2005 года «Годом здоровья» Кабинет Министров **постановляет:**

1. Утвердить разработанную Республиканской комиссией, образованной в соответствии с Распоряжением Президента Республики Узбекистан от 15 декабря 2004 г. № Р-2095, совместно с министерствами и ведомствами, Советом Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятами областей и г. Ташкента, общественными организациями и фондами Государственную программу «Год здоровья» согласно приложению № 1*.

Принять к сведению, что предусмотренные в приложении мероприятия Государственной программы «Год здоровья» подкреплены конкретными источниками финансирования, утвержденными республиканским и местными бюджетами, средствами исполнителей, согласно приложению № 2*.

2. Считать основными целевыми задачами и направлениями Государственной программы «Год здоровья»:

формирование у людей жизненной философии, ориентированной на правильное и ответственное отношение к сохранению своего здоровья как бесценного богатства, ведение здорового образа жизни, разумную организацию своей жизнедеятельности, отказ от вредных привычек, стремление к оздоровлению, гармоничному физическому и духовному развитию;

реализацию проектов и мероприятий по защите материнства и детства, укреплению здоровья матери и ребенка, улучшению репродуктивного здоровья, повышению медицинской культуры и оздоровлению образа жизни в семье, обеспечению рождения и воспитания физически крепких и гармонично развитых детей;

повышение гигиенического образования и культуры населения, особенно проживающих в сельской местности, усиление роли родителей и педагогов в осознании подрастающим поколением значимости и необходимости соблюдения правил санитарии и личной гигиены;

организацию целенаправленной деятельности по борьбе с наркоманией, курением, распространением инфекционных заболеваний, в том числе туберкулеза и ВИЧ/СПИДа;

дальнейшее усиление мер по укреплению здоровья пенсионеров и инвалидов, улучшению их медицинского, санаторно-курортного и коммунально-бытового обслуживания, созданию необходимых условий для здоровой и достойной жизни пожилых людей;

реализацию мер по созданию доступной и качественной системы здравоохранения, развитие и укрепление материально-технической базы медицинских учреждений, оснащение их современным диагностическим и медицинским оборудованием;

совершенствование системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации медицинских кадров;

осуществление программ, направленных на охрану окружающей среды, внедрение экологических норм, обеспечение каждого населенного пункта качественной питьевой водой;

осуществление работы по активизации занятия физической культурой и спортом широких слоев населения, особенно по привлечению к спорту детей, организации и проведению соревнований, спортивных массовых и оздоровительных мероприятий;

осуществление адресных мер по материальному и моральному стимулированию сложного и ответственного труда работников здравоохранения, внедрению дифференцированной оплаты труда в зависимости от степени сложности и качества оказываемых медицинских услуг.

* Приложения № 1-2 не приводятся.

3. Совету Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятам областей и г. Ташкента, в соответствии с основными положениями Государственной программы «Год здоровья», в 10-дневный срок разработать и утвердить территориальные программы и обеспечить их выполнение.

4. Возложить на Республиканскую комиссию, образованную в соответствии с Распоряжением Президента Республики Узбекистан от 15 декабря 2004 года № Р-2095, организацию и мониторинг выполнения Государственной программы «Год здоровья».

В рамках Республиканской комиссии образовать из числа ответственных Совет по реализации основных разделов Государственной программы «Год здоровья» в составе согласно приложению № 3*.

5. Установить следующую систему контроля за ходом реализации мероприятий, утвержденных в рамках Государственной программы «Год здоровья»:

Совет ежемесячно собирается и заслушивает отчет ответственных исполнителей по конкретным мероприятиям, включенным в Государственную программу «Год здоровья»;

ответственные за реализацию основных разделов Государственной программы, согласно приложениям №№ 1 и 3, ежеквартально отчитываются о ходе реализации разделов программы на заседаниях Республиканской комиссии;

Республиканская комиссия (Ш.М. Мирзияев) по итогам каждого квартала до 5 числа, следующего за отчетным периодом месяца, представляет в Аппарат Президента Республики Узбекистан информацию о выполнении заданий, утвержденных Государственной программой «Год здоровья».

При подготовке отчетов ответственных за реализацию основных разделов Государственной программы Информационно-аналитический департамент Кабинета Министров по вопросам образования, здравоохранения и социальной защиты подготавливает соответствующий содоклад и вносит его на рассмотрение Республиканской комиссии.

6. Узбекскому агентству по печати и информации, Национальному информационному агентству, Телерадиокомпания Узбекистана, средствам массовой информации обеспечить широкое разъяснение роли и значимости мероприятий, предусматриваемых в Государственной программе «Год здоровья», регулярное освещение хода реализации программы и ее результатов на различных уровнях.

7. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на Премьер-министра Республики Узбекистан Ш.М. Мирзияева.

Председатель Кабинета Министров И. КАРИМОВ

г. Ташкент,
25 января 2005 г.,
№ 30

* Приложение № 3 не приводится.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

26 Об утверждении правил пользования электрической и тепловой энергией

В соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 1 ноября 2004 г. № 511 «О мерах по кардинальному совершенствованию механизма расчетов за пользование электрической энергией» Кабинет Министров **постановляет:**

1. Утвердить:
Правила пользования электрической энергией согласно приложению № 1;
Правила пользования тепловой энергией согласно приложению № 2.
2. Государственно-акционерной компании «Узбекэнерго», Государственной инспекции по надзору в электроэнергетике:
в месячный срок довести указанные правила до всех потребителей электрической и тепловой энергии республики в разрезе министерств, ведомств, хозяйственных объединений, включая органы государственной власти на местах, а также информировать население в установленном порядке;
совместно с Телерадиокомпанией Узбекистана, Узбекским агентством по печати и информации широко освещать в средствах массовой информации содержание правил пользования электрической и тепловой энергией.
3. Внести изменения и дополнения в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан согласно приложению № 3.
4. Признать утратившими силу решения Правительства Республики Узбекистан согласно приложению № 4.
5. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан У.Т. Султанова.

Премьер-министр Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЯЕВ

г. Ташкент,
27 января 2005 г.,
№ 32

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению Кабинета Министров
от 27 января 2005 года № 32

ПРАВИЛА
пользования электрической энергией

I. Основные понятия и термины

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

приемник электрической энергии — установка или прибор, предназначенный для приема и использования электрической энергии;

энергоустановка — совокупность машин, аппаратов, линий электропередач и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования,

трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии;

энергоснабжающая организация — юридическое лицо, которое имеет право продажи и распределения энергии по договору;

абонент энергоснабжающей организации — потребитель, непосредственно присоединенный к сетям энергоснабжающей организации, имеющий с ней границу балансовой принадлежности электрических сетей, право и условия пользования электрической энергией которого обусловлены договором энергоснабжающей организации с потребителем или его вышестоящей организацией. Для бытовых потребителей — квартира, строение или группа территориально объединенных строений личной собственности;

субабонент энергоснабжающей организации — потребитель, непосредственно присоединенный к электрическим сетям абонента с согласия энергоснабжающей организации и имеющий с абонентом договор на пользование электрической энергией. При передаче энергии субабоненту ответственным за соблюдение Правил пользования электрической энергией перед энергоснабжающей организацией является абонент;

граница балансовой принадлежности электрической сети — точка раздела электрической сети между энергоснабжающей организацией и абонентом, определяемая по балансовой принадлежности электрической сети;

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

контрольный прибор учета — прибор учета, используемый для контроля, на основании показаний которого в данной точке сети определяется расход электрической энергии;

расчетный прибор учета электрической энергии и мощности — приборы учета (в том числе электрически активной мощности, а также суммирующие устройства и автоматизированные системы учета), устанавливаемые в соответствии с Правилами устройства электроустановок и Правилами оснащения приборами учета топлива и энергии, организации их эксплуатации;

присоединенная мощность потребителя — суммарная мощность присоединенных к электрической сети трансформаторов потребителя, преобразующих энергию в рабочее (непосредственно питающее токоприемники) напряжение, и электродвигателей напряжением выше 1000 Вольт (В). В тех случаях, когда питание электроустановок потребителей производится от трансформаторов или низковольтных сетей энергоснабжающей организации, за присоединенную мощность потребителя принимается разрешенная к использованию мощность, размер которой устанавливается энергоснабжающей организацией и указывается в договоре на отпуск и использование электрической энергии;

заявленная мощность — расчетная максимальная мощность (нагрузка) потребителя, участвующая в максимуме нагрузки энергосистемы. Максимальная нагрузка потребителя определяется соответствующими приборами учета (по получасовым показаниям расчетных счетчиков) или автоматизированной системы учета в часы максимальной нагрузки энергосистемы;

расчетный период — период времени (месяц), за который должен быть определен расход (объем) потребления электрической энергии, произведены взаиморасчеты между потребителем и энергоснабжающей организацией за потребленную электрическую энергию. Согласованный сторонами расчетный период указывается в договоре;

промежуточный расчет — частичная оплата абонентом-плательщиком за потребленную энергию и мощность в течение расчетного периода;

окончательный расчет — расчет с абонентом-плательщиком за потребленную энергию и мощность по истечении расчетного периода;

платежный документ — платежное требование, на основании которого перечисляются денежные средства на расчетный счет энергоснабжающей организации, а также извещение, по которому производится оплата наличными;

договорная величина потребления электрической энергии — определенное в договоре между энергоснабжающей организацией и абонентом количество энергии, потребляемой последним в соответствующий расчетный период;

перерыв в электроснабжении (отключение) — прекращение подачи электрической энергии потребителю за исключением перерыва, вызванного успешным действием автоматических устройств или отключением одной или нескольких линий энергоснабжения для потребителей, получающих энергию одновременно по нескольким линиям, не приводящего к ограничению потребления;

ограничение — снижение величины отпуска электрической энергии и (или) мощности потребителю за определенный промежуток времени вследствие применения предусмотренных в договоре мероприятий, а также при аварийных режимах в электрических сетях энергоснабжающей организации, возникших по форс-мажорным обстоятельствам;

недоотпущенная электроэнергия (недоотпуск) — количество электрической энергии, которое недополучил потребитель за время перерыва в энергоснабжении, включая отключения и ограничения;

качество электрической энергии — это соответствие параметров энергии на границе раздела электрической сети требованиям, установленным законодательством по стандартизации или договором энергоснабжения;

технологическая бронь энергоснабжения — электрическая мощность или расход (объем) энергии, которые необходимы для завершения технологического процесса, цикла производства;

аварийная бронь энергоснабжения — наименьшая электрическая мощность или расход энергии, которые необходимы при частичной или полной остановке хозяйствующего субъекта всех форм собственности для сохранности оборудования, безопасности жизни людей, сохранения аварийного и охранного освещения, вентиляции, водоотлива, водоснабжения, отопления, средств пожарной безопасности;

плановое отключение — полное или частичное прекращение подачи энергии потребителю на период ремонта или профилактики энергоустановок энергоснабжающей организации по графику планово-предупредительного ремонта с предварительным согласованием и уведомлением (не менее чем за 3 суток) абонентов, если иное не предусмотрено договором;

блок-станции — электрические станции промышленных и ведомственных потребителей, включенные непосредственно или через сети абонентов в электросеть энергетической системы и работающие по единому оперативно-диспетчерскому управлению.

II. Общие положения

2. Настоящие Правила разработаны в соответствии с законами Республики Узбекистан «О рациональном использовании энергии», «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов», «О естественных монополиях», а также

Гражданским кодексом Республики Узбекистан и определяют взаимоотношения энергоснабжающей организации с потребителями электрической энергии и обязательны как для энергоснабжающей организации, так и для юридических и физических лиц — потребителей электрической энергии.

3. Отпуск электрической энергии, как вида промышленной продукции, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами на основании договора, заключенного между энергоснабжающей организацией и потребителем (абонентом), энергоустановки которого непосредственно присоединены к сетям энергоснабжающей организации. Формы типовых договоров разрабатываются в соответствии с действующими законодательными актами Республики Узбекистан и утверждаются в установленном порядке Государственной инспекцией по надзору в электроэнергетике («Узгосэнергонадзор»).

Субабоненты заключают договор на пользование электрической энергией с абонентом с согласия энергоснабжающей организации.

Договор между абонентом и энергоснабжающей организацией предусматривает: предмет договора;

обязательность соблюдения установленных режимов потребления и согласования показателей качества электрической энергии;

границы балансовой принадлежности сетей и энергооборудования;

тарифные группы потребителей по оплате за электрическую энергию;

обеспечение безопасности эксплуатации и исправности, находящихся в ведении потребителя сетей и энергооборудования, приборов учета и надежности энергоснабжения;

присоединение к сети абонента, субабонентов (наименование потребителя, мощность, расчетные приборы учета, тарифы и другие данные);

особые условия;

ответственность договаривающихся сторон;

порядок разрешения споров;

реквизиты сторон.

4. Энергоснабжающим организациям предоставляется право дифференцировать тарифы на электрическую энергию по зонам времени суток (часы: пиковый, полупиковый, ночной нагрузки) и времени года (летний и зимний периоды), при наличии у потребителя многотарифных приборов учета.

Для учета электрической энергии, использованной потребителем, могут применяться многотарифные счетчики или автоматизированные системы учета, зарегистрированные Агентством «Узстандарт» или его территориальными подразделениями, имеющие сертификат Республики Узбекистан об утверждении типа средства измерения и позволяющие отдельно учитывать электрическую энергию не менее чем по четырем временным периодам каждого суток.

Энергоснабжающая организация должна ежемесячно снимать показания счетчиков у абонентов для определения фактического потребления электроэнергии.

5. При изменении тарифа на энергию, вне зависимости от даты, договор остается в силе и потребитель обязан оплачивать полученную энергию со дня ввода нового тарифа.

При этом потребители освобождаются от внесения дополнительных платежей за оплаченное авансом количество электроэнергии (на период не более двенадцати месяцев) в случае увеличения тарифа на электроэнергию.

6. По вопросам заключения, изменения, расторжения или продления договора стороны руководствуются законами Республики Узбекистан и настоящими Правилами.

7. Ввод в эксплуатацию новых энергоустановок и подключение новых субабонентов производится энергоснабжающей организацией после согласования допуска электроустановки в эксплуатацию с инспекцией «Узгосэнергонадзор».

8. Организации, отпускающие через свои сети энергию (блок-станции, абоненты), заключают с энергоснабжающей организацией договор на общее (суммарное), с учетом энергопотребления подключенных к своим электрическим сетям других объектов, количество энергии, которое определяется на основе анализа среднего энергопотребления за последние годы.

9. Потребитель (кроме населения) может присоединять к принадлежащим ему сетям новые собственные электроустановки напряжением до 1000 Вольт в пределах разрешенной мощности (кроме электрообогрева помещений и рекламы).

10. Энергоснабжающая организация обязана подавать абоненту (кроме населения) энергию через присоединенную сеть в количестве, предусмотренном договором на энергоснабжение, и с соблюдением режима подачи, согласованного сторонами.

При выявлении инспекцией «Узгосэнергонадзора» у потребителя фактов нерационального использования энергии (согласно подписанному акту), невыполнения плана организационно-технических мероприятий (ОТМ) по экономии энергии, энергоснабжающая организация вправе уменьшить договорную величину энергопотребления исходя из выявленных фактов нерационального использования энергии.

11. Допускается перерыв или ограничение в подаче энергии без согласования с потребителем и без предупреждения, но с немедленным уведомлением его в случае необходимости принятия неотложных мер, связанных с предотвращением и ликвидацией аварии в системе энергоснабжающей организации или с работой, обеспечивающей безопасность людей, и при неуплате за использованную энергию.

12. Отключение электроэнергии (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.

13. Государственный контроль и надзор за электроустановками потребителей осуществляется инспекцией «Узгосэнергонадзора» в соответствии с законодательством.

14. Право прекращать подачу энергии за ее расточительное расходование и неудовлетворительное техническое состояние энергоустановок потребителя, угрожающее аварией или создающее угрозу жизни людей, имеет инспекция «Узгосэнергонадзор».

15. Энергетический надзор за электроустановками, эксплуатируемыми по специальным правилам, осуществляется соответствующими министерствами и ведомствами в соответствии с законодательством.

16. Осуществление государственного энергетического надзора не освобождает абонентов от ответственности за обеспечение надлежащего технического состояния и безопасности эксплуатируемых энергетических сетей, приборов и оборудования, соблюдение установленного режима потребления энергии, а также от обязанности немедленного оповещения энергоснабжающей организации об авариях, пожарах, неисправностях приборов учета энергии и иных нарушениях, возникающих при пользовании энергией.

17. Требования к техническому состоянию и эксплуатации энергетических сетей, приборов и оборудования, а также порядок осуществления контроля за их соблюдением определяются законодательством и другими нормативными актами.

18. Ответственность за нарушение настоящих Правил определяется в договоре между энергоснабжающей организацией и потребителем в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов», Гражданским кодексом, а также другими нормативно-правовыми актами Республики Узбекистан.

III. Технические условия на присоединение электроустановок потребителей

19. Все потребители электрической энергии, в том числе потребители, проживающие в частных жилых домах, при вводе их в эксплуатацию обязаны получить технические условия на присоединение новых и дополнительных мощностей электроустановок к сетям энергоснабжающей организации.

Проектирование электроснабжения электроустановок, монтаж оборудования и подключение их к сетям энергоснабжающей организации без технических условий запрещается.

20. 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 энергоснабжающей организации, выдаются энергоснабжающей организацией в установленном порядке после получения заявки от потребителя-заказчика (застройщика) или по его поручению от генеральной проектной организации.

21. При изменении категории электроустановок (по надежности электроснабжения), не вызывающей увеличения потребляемой мощности, но изменяющей схему внешнего электроснабжения потребителя, последний обязан получить дополнительные технические условия на это от энергоснабжающей организации.

22. В заявке потребитель указывает в краткой форме данные, характеризующие проектируемый объект: величину нагрузки, категорию потребителя по надежности электроснабжения, местоположение (картографический материал с привязкой к населенным пунктам вновь создаваемого предприятия), сроки проектирования и строительства объекта, определение балансовой принадлежности.

23. Субабоненты-потребители, электроустановки которых питаются от сетей абонентов энергоснабжающей организации (основных потребителей), технические условия получают от последних с разрешения энергоснабжающей организации и субабонент, получивший технические условия на присоединение от абонента, представляет ему на согласование проектную документацию на присоединение предприятия, здания, сооружения к его сетям.

Если, в связи с увеличением нагрузки субабонента, требуется изменение схемы внешнего электроснабжения абонента или увеличение мощности трансформаторов и высоковольтных двигателей, оговоренных в договоре с энергоснабжающей организацией, абонент получает технические условия на это в энергоснабжающей организации.

24. Проекты (рабочие проекты) электроснабжения предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, разработанные в соответствии с техническими условиями, должны быть согласованы с энергоснабжающей организацией до утверждения комплексного проекта предприятия, здания, сооружения, их очередей или отдельных производств.

25. Выполнение технических условий на подключение является обязательным

для всех потребителей и проектных организаций, срок действия которых указывается в технических условиях и определяется нормативами времени на проектирование, строительство или реконструкцию объекта, его очереди или отдельного строительства.

Срок действия технических условий может быть продлен после согласования с электроснабжающей организацией. Технические условия после окончания срока их действия считаются недействительными. Новые технические условия и разрешение на подключение новых или дополнительных мощностей потребитель получает в порядке, установленном настоящими Правилами.

26. Строительство новых, расширение и реконструкция действующих электроустановок (подстанций, линий электропередачи, трансформаторных пунктов и т. п.), связанных с подключением нагрузок потребителей, производится силами и за счет средств потребителей.

IV. Подача напряжения и допуск в эксплуатацию электроустановок потребителей

27. Все вновь присоединяемые и реконструируемые электроустановки потребителей (кроме подсоединяемых в уже эксплуатируемых жилых домах) должны быть выполнены согласно выданным техническим условиям и соответствовать действующим на территории Республики Узбекистан нормам и правилам, обеспечены согласованной проектной и технической приемо-сдаточной документацией.

28. Инспекция «Узгосэнергонадзор» выдает экспертное заключение о возможности применения иностранных технологий в части безопасности производства на объектах, подконтрольных инспекции «Узгосэнергонадзор».

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 соответствующего электротехнического персонала, лица, ответственного за электрохозяйство, укомплектования электроустановок средствами защиты по технике безопасности и средствами пожаротушения, а также после заключения договора на пользование электроэнергией и установки поверенных приборов расчетного учета.

30. До пуска электроустановок в эксплуатацию потребитель должен принять их от монтажной организации, в соответствии с настоящими Правилами, по акту и предъявить уполномоченному представителю инспекции «Узгосэнергонадзора» (инспектору) проектную, техническую, приемо-сдаточную и эксплуатационную документацию в соответствии с Правилами устройств электроустановок (ПУЭ), строительными нормами и правилами (КМК), а также электроустановку для осмотра и определения возможности допуска ее в эксплуатацию.

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 энергоснабжающей организацией при наличии акта о допуске их в эксплуатацию, подписанного представителем (инспектором) инспекции «Узгосэнергонадзор», после заключения договора на пользование электроэнергией, проверки и установки приборов расчетного учета.

32. Инспекция «Узгосэнергонадзор» и энергоснабжающая организация, осуществив технический осмотр и допуск электроустановки потребителя в эксплуатацию, не отвечают за ее нормальное функционирование в процессе эксплуатации.

33. Потребители, имеющие электроустановки (кроме населения) с сезонным характером работы, ежегодно перед включением должны письменно обращаться в инспекцию «Узгосэнергонадзор» с приглашением представителя ее для осмотра.

V. Ответственность сторон за состояние электроустановок и сетей

34. В соответствии с техническими условиями на присоединение вновь вводимых или реконструируемых энергоустановок потребителя к сетям энергоснабжающей организации устанавливается балансовая принадлежность сетей и оборудования, согласно которой определяется граница ответственности между потребителем и энергоснабжающей организацией за техническое состояние и эксплуатацию электрических сетей и оборудования, которая фиксируется в акте, прилагаемом к договору.

Акт на установление границы обслуживания и ответственности за состояние сетей и оборудования подписывается представителями энергоснабжающей организации и абонента.

При этом граница ответственности устанавливается*:

для электроустановок напряжением 1000 В и выше:

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

б) на наконечниках кабельных или воздушных вводов, питающих или отходящих линий.

Граница ответственности за состояние и обслуживание линий электропередачи напряжением 1000 В и выше, имеющих отпайки (глухие или через разъединители), принадлежащие различным организациям, устанавливается на опоре основной линии, где произведена отпайка. Ответственность за состояние зажимов, присоединяющих отпайку, несет организация, в ведении которой находится основная линия;

для электроустановок напряжением до 1000 В:

а) при воздушном ответвлении — на первых изоляторах, установленных на здании или трубостойке;

б) при кабельном вводе — на наконечниках питающего кабеля на вводе в здание.

35. Потребитель несет ответственность за техническое состояние, соблюдение Правил техники безопасности при работе и организации эксплуатации находящихся в его ведении электроустановок.

36. При наличии специфических условий производства и эксплуатации электроустановок (подземные, взрывоопасные производства, электротяга и др.), не учтенных действующими правилами технической эксплуатации и техники безопасности, потребители обязаны иметь специальные инструкции по эксплуатации и безопасности обслуживания этих электроустановок.

* Энергоснабжающей организацией с согласия потребителя может быть установлена и другая обоснованная граница ответственности, обусловленная особенностями эксплуатации электроустановок.

Ответственность за состояние указанных в подпунктах «а» и «б» соединений несет организация, эксплуатирующая подстанции.

37. В случае невыполнения одной из сторон договорных обязательств сторона-нарушитель несет ответственность в соответствии с порядком, установленным законодательством.

VI. Установка и эксплуатация приборов учета электрической энергии

38. Для расчетов с энергоснабжающей организацией за потребленную электроэнергию электроустановки потребителей электрической энергии в обязательном порядке должны быть обеспечены приборами учета, соответствующими по пределу измерений и классу точности требованиям нормативных документов по учету электрической энергии.

39. Присоединение к сетям электроснабжающей организации, а также к сетям абонента и субабонентов электроустановок потребителей, не имеющих приборов учета для расчета за электроэнергию, запрещается.

40. При питании от одного источника энергоснабжения нескольких потребителей различных тарификационных групп приборы учета должны быть установлены для каждой тарификационной группы.

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

Ответственность за содержание, сохранность и техническое состояние приборов учета, измерительных трансформаторов, вторичных цепей, в т. ч. линий связи, автоматизированных систем несет организация, на балансе которой находятся приборы учета и автоматизированные системы учета.

Кроме того, для контрольного учета электроэнергии (контроля за выполнением установленных норм расхода электроэнергии) приборы учета устанавливаются в отдельных цехах, на энергоемких агрегатах, технологических линиях, в зданиях, на отдельных объектах.

42. В многоквартирных жилых домах для расчетов за электроэнергию расчетные электросчетчики устанавливаются на каждую квартиру.

Кроме поквартирных, в жилых домах устанавливаются расчетные электросчетчики для расчетов за электроэнергию, расходуемую на общедомовые нужды (освещение лестничных клеток, работа лифтов, насосов и т. п.).

43. Расчетные электросчетчики, а также другие средства учета электроэнергии и мощности, предназначенные для расчетов потребителей с энергоснабжающей организацией, приобретаются, проходят госповерки и устанавливаются за счет средств потребителя и регистрируются представителем энергоснабжающей организации.

44. При нарушении схемы учета (выход из строя измерительных трансформаторов тока и напряжения, вторичная коммутация, повреждение расчетных электросчетчиков по вине потребителя и их пропажа) замена, ремонт, государственная поверка и установка электросчетчиков производятся за счет средств потребителя с оплатой услуг энергоснабжающей организации по включению.

45. Потребитель обязан обеспечить надлежащее техническое состояние измерительных цепей, безопасную эксплуатацию и исправность используемых им приборов учета электроэнергии.

В случае, когда абонентом по договору выступает гражданин, использующий

энергию для бытового потребления, обязанность обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность энергетических сетей, а также приборов учета потребления энергии возлагается на энергоснабжающую организацию. За целостность пломб и счетчика, установленного в квартире, доме, отвечает наниматель, арендатор, собственник жилого дома.

При заключении договора на обслуживание и поставку электроэнергии в местах общего пользования ответственность возлагается на организацию, эксплуатирующую жилой фонд.

46. Учет активной и реактивной энергии и мощности для расчетов между энергоснабжающей организацией и потребителем производится в точке учета на границе балансовой принадлежности электросети энергоснабжающей организации и потребителя.

47. При передаче электроэнергии от энергосистемы транзитом через сети потребителя в электросеть энергоснабжающей организации часть потерь электроэнергии в сетях потребителя относится на потери в сетях энергосистемы пропорционально отношению количества электроэнергии, переданной потребителем в сеть энергоснабжающей организации, к общему количеству электроэнергии, поступившей в сеть потребителя.

48. Расчетные электрические счетчики и измерительные трансформаторы (а также испытательные блоки, крышки переходных клеммников, приводы разъединителей измерительных трансформаторов напряжения), используемые совместно с расчетными счетчиками, должны иметь на креплении кожухов и крышке клеммника счетчика пломбу Агентства «Узстандарт» или его территориального подразделения и энергоснабжающей организации установленного образца.

Периодическая поверка электросчетчиков и измерительных трансформаторов должна производиться в сроки, установленные Агентством «Узстандарт», за счет средств потребителя.

49. Перестановка и замена измерительных трансформаторов, используемых совместно с приборами учета, производится только с согласия энергоснабжающей организации.

50. Для проведения любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии, абонент обязан перед началом работ письменно известить об этом энергоснабжающую организацию. В период ремонта учет электроэнергии может осуществляться по временным схемам или расчетам, согласованным с энергоснабжающей организацией.

VII. Общие положения расчетов за отпущенную электроэнергию

51. Расчеты с потребителями за электрическую энергию, отпускаемую как непосредственно от сетей энергоснабжающих организаций, так и через сети других организаций или абонентов энергоснабжающих организаций, производятся по показаниям расчетных приборов учета по действующим тарифам на электрическую энергию, утвержденным в установленном законодательством порядке.

52. Распределение потребителей для расчета за использованную электроэнергию по тарифным группам определяется Положением о тарифных группах потребителей электрической и тепловой энергии.

Тарифы на электрическую энергию разделяются на одноставочные, двухставочные и дифференцированные.

53. Одноставочный тариф состоит из оплаты за каждый кВтч отпущенной потребителю электрической энергии.

54. Двухставочный тариф состоит из годовой оплаты за каждый кВт заявленной потребителем наибольшей мощности, участвующей в максимуме нагрузки энергосистемы (или присоединенной мощности), и оплаты за каждый кВтч отпущенной электрической энергии.

55. Дифференцированный тариф состоит из оплаты за каждый киловатт-час потребленной электроэнергии в следующие периоды суток:

полупиковый период — базовый тариф (светлое время суток);

пиковый период — максимальный тариф (время максимальных нагрузок энергосистемы — утренний и вечерний «максимумы»);

ночной период — льготный тариф (темное время суток).

Величина базового тарифа (Т) определяется и утверждается в установленном порядке.

56. Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной электрической мощностью 750 килоВольтАмпер (кВА) и выше рассчитываются по двухставочному тарифу, все остальные потребители электрической энергии, вне зависимости от присоединенной мощности, по одноставочному тарифу.

57. Расчеты с потребителями, имеющими несколько тарифных групп, производятся по показаниям приборов учета, установленных на каждую тарифную группу. Окончательный расчет производится по показаниям электросчетчиков в соответствии с тарифами и установленным порядком, зафиксированным в договоре.

58. Расчеты за отпущенную электроэнергию производятся по платежным документам, выписываемым энергоснабжающей организацией с предоплатой за предстоящий месяц в размере не менее 30% стоимости отпускаемой электроэнергии от договорной величины (за исключением населения) с окончательными расчетами за потребленную электроэнергию в течение 30 дней после окончания расчетного месяца.

В случае неоплаты потребителем (кроме потребителей, для которых установлен специальный порядок отпуска электрической энергии) счетов в течение 30 дней после окончания расчетного месяца энергоснабжающая организация прекращает отпуск электрической энергии. При этом подключение к сетям энергосистемы и подача электроэнергии энергоснабжающей организацией производится с учетом возмещения связанных с этим затрат.

59. Ежемесячно представитель энергоснабжающей организации совместно с абонентом снимает показания с приборов учета и определяет расход энергии за отчетный месяц.

В случае не снятия показаний с приборов учета и не представлении отчета о потреблении электроэнергии абонентом энергоснабжающая организация производит расчет по договорной величине электропотребления с последующим перерасчетом за фактически потребленную электроэнергию, определенную энергоснабжающей организацией совместно с абонентом.

60. В случае, когда абонентом по договору энергоснабжения выступает гражданин, использующий энергию для бытового потребления, энергоснабжающая организация вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в связи с неуплатой абонентом за использованную им энергию при условии предупреждения абонента не позднее, чем за месяц до отказа от исполнения договора.

В случае, когда абонентом по договору энергоснабжения выступают юридическое лицо и физическое лицо, осуществляющее предпринимательскую деятельность

без образования юридического лица, энергоснабжающая организация вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке на основаниях, предусмотренных Гражданским кодексом Республики Узбекистан.

61. При обнаружении в платежном документе ошибок или неточностей в показании счетчиков платательщик должен немедленно заявить об этом энергоснабжающей организации.

62. Энергоснабжающая организация должна не позднее десяти суток со дня подачи заявления платательщиком проверить расчет, а если необходимо и счетчики, с выездом на место и результаты проверки сообщить платательщику.

63. Подача заявления о проверке счетчика или об ошибке в платежном документе не освобождает платательщика от обязанности оплатить платежный документ в установленный срок.

64. При обнаружении нарушений в расчетном приборе учета электроэнергии энергоснабжающая организация обязана совместно с потребителем произвести перерасчет за использованную электроэнергию.

65. Отклонения в показаниях счетчика считаются допустимыми, если они не превышают пределов точности, установленных для данного прибора.

66. Если после проверки выяснится, что необходим перерасчет, то он производится при выписке очередного платежного документа за электроэнергию энергоснабжающей организацией.

67. Энергоснабжающая организация в соответствии с договором отключает абонента от электросети, письменно известив инспекцию «Узгосэнергонадзор», в случаях:

отсутствия у потребителя расчетного счетчика;

повреждения расчетного прибора учета по вине абонента;

изменения схемы включения приборов учета или подключения нагрузок помимо счетчика.

При обнаружении аналогичного нарушения инспектором инспекции «Узгосэнергонадзор» по его требованию производится отключение потребителя от электросети.

68. При временном нарушении учета электроэнергии не по вине абонента расчет за израсходованную энергию производится по среднесуточному расходу предыдущего месячного периода до нарушения учета или последующего периода после восстановления учета по решению энергоснабжающей организации.

Период расчета по среднесуточному расходу электроэнергии 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 трансформаторов тока, электросчетчиков, непроходимость дорог и т. п.), порядок расчета за отпущенную абоненту электроэнергию и срок восстановления учета должны быть установлены двухсторонним соглашением абонента и энергоснабжающей организации.

Недоотпущенная электрическая энергия определяется как разность между среднесуточным потреблением электроэнергии за ближайший период с нормальным электроснабжением (рабочие или выходные сутки), предшествующий ограничению, и фактическим потреблением за сутки, в течение которых имел место недоотпуск электроэнергии.

69. Плата за 1 кВт.ч. устанавливается всем потребителям за отпущенную потребителю активную электрическую энергию, учтенную расчетным счетчиком, установленным на границе раздела балансовой принадлежности.

70. При установке расчетного электросчетчика не на границе раздела потери электроэнергии от границы балансовой принадлежности электросети до места установки электросчетчика совместно с потребителями определяются расчетным путем и суммируются с полезным отпуском электроэнергии потребителю для оплаты.

71. В случае передачи, продажи объектов другим физическим или юридическим лицам потребитель обязан произвести сверку взаиморасчета с энергоснабжающей организацией с обязательным погашением задолженности за использованную энергию на момент передачи или продажи.

72. При выезде из занимаемого помещения абонент обязан известить об этом энергоснабжающую организацию и произвести полный расчет за электроэнергию по день выезда, после чего энергоснабжающая организация прекращает подачу электроэнергии на объект. Оформление нового абонента и подключение электроустановок к электросети осуществляется в установленном порядке.

73. Ни одна из сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязательств, если таковое явится следствием форс-мажорных обстоятельств.

74. Если указанные в пункте 73 настоящих Правил, форс-мажорные обстоятельства повлияли на исполнение обязательств в сроки, установленные в договоре, то эти сроки отодвигаются на время действия форс-мажорных обстоятельств.

75. При самовольном подключении юридическими и физическими лицами электроустановок к электросетям энергоснабжающей организации без соответствующего разрешения последней электроустановки немедленно отключаются от электросети, а с потребителя взыскивается стоимость использованной без разрешения энергии из расчета работы подключенного электрооборудования по установленной мощности 24 часа в сутки в течение времени со дня последней проверки, но не более срока исковой давности.

76. Потребители, занимающиеся предпринимательской деятельностью, имеющие разрешение энергоснабжающей организации на трехфазный ввод, оплачивают электрическую энергию по установленным тарифам для соответствующих групп потребителей.

VIII. Расчеты с потребителями двухставочного тарифа за отпущенную электроэнергию

77. По двухставочному тарифу оплачивается электрическая энергия, расходуемая промышленными и приравненными к ним потребителями с присоединенной мощностью 750 кВА и выше на производственные нужды, освещение и прочие нужды производственных и непроизводственных, но связанных с производством, помещений: цехов, заводоуправлений, фабрично-заводских общественных организаций, складов, гаражей и т. п., а также собственных железнодорожных подъездных путей и территорий предприятия, промышленного (внутризаводского, шахтного, рудничного и т. д.) электротранспорта.

Двухставочный тариф состоит из годовой платы за 1 киловатт (кВт) заявленной (абонированной) потребителем максимальной мощности, участвующей в максимуме нагрузки энергосистемы (основная ставка), и платы за 1 киловатт-час (кВт.ч.), отпущенной потребителю активной электрической энергии (дополнительная ставка).

78. Расчеты с промышленными и приравненными к ним потребителями за электрическую энергию, расходуемую на освещение зданий и помещений и прочие нуж-

ды, не связанных с производством (жилые поселки, отдельные жилые дома, общежития, гостиницы, дома для приезжих, кинотеатры, клубы, дома культуры, больницы, поликлиники, медпункты, столовые, детские сады и ясли и т. п.), производятся по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей.

79. В случае, когда цеха или объекты расположены обособленно от организации и не имеют с ней общей распределительной электрической сети, расчеты с этим цехом или другими отдельными объектами производятся по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей, независимо от тарифа, применяемого в расчетах с самой организацией, если учет электроэнергии этих цехов и объектов не подключен к системе автоматизированного учета предприятия.

80. Потребители, установившие в качестве расчетного прибора учета «автоматизированные системы учета энергии» и «счетчики с указателем максимума», рассчитываются по фактической величине максимальной мощности, зафиксированной системой учета.

81. Заявленная потребителем мощность, участвующая в максимуме нагрузки энергосистемы, фиксируется в договоре поквартально и периодически контролируется энергоснабжающей организацией по фактическому средневзвешенному получасовому максимуму нагрузки потребителя, определяемому по показаниям приборов учета.

82. Время контроля за фактической нагрузкой потребителя в период максимума нагрузок энергосистемы устанавливается энергоснабжающей организацией по кварталам и фиксируется в договоре.

Энергоснабжающая организация вправе устанавливать контроль за нагрузкой в часы максимума нагрузки энергосистемы.

Периоды контроля не должны превышать: утром — 2 часов, вечером — 3 часов.

83. В случае, если фактическая нагрузка потребителя в часы максимума нагрузки энергосистемы превысит значение, предусмотренное договором, в конце квартала производится перерасчет за расчетный квартал по установленной плате за 1 кВт. Оплата дополнительной мощности не дает права на дальнейшее использование повышенной, по сравнению с заявленной в договоре, мощности без получения от энергоснабжающей организации в каждом конкретном случае соответствующего разрешения.

При установке системы автоматизированного учета или счетчика с фиксацией максимума нагрузки оплата за заявленную мощность производится ежемесячно за фактическую максимальную мощность, зафиксированную приборами.

84. В случае, если по условиям размещения цехов предприятия и схемы их электроснабжения определение совмещенного максимума нагрузки предприятия в целом невозможно, расчеты производятся по заявленной мощности по отдельным источникам питания потребителя.

85. Если абонент, рассчитывающийся за электроэнергию по двухставочному тарифу, отпускает часть энергии субабонентам по одноставочным тарифам, он платит энергоснабжающей организации за мощность, уменьшенную на значение нагрузки этих субабонентов, участвующих в максимуме нагрузки энергосистемы. Уменьшение мощности определяется расчетным путем.

86. При отсутствии электросчетчиков, фиксирующих максимум нагрузки субабонентов, их фактическая нагрузка должна определяться на основе суточных графиков нагрузки субабонента за характерные периоды года и фиксироваться в договоре абонента с энергоснабжающей организацией.

87. Для потребителей с сезонным характером работы сумма основной платы

определяется за соответствующий период работы потребителя расчетным путем и фиксируется в договоре с разбивкой по кварталам или месяцам.

IX. Расчеты с потребителями одноставочного тарифа за отпущенную электроэнергию

88. По одноставочному тарифу рассчитываются промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной электрической мощностью до 750 кВА, сельскохозяйственные потребители, электрифицированный железнодорожный и городской транспорт (трамвай, троллейбус, метрополитен) — за электроэнергию, расходуемую на тяговые цели, включая освещение и прочие нужды тяговых подстанций, движение эскалаторов, освещение платформ, организации торговли и сферы услуг, население, населенные пункты, а также потребители, использующие электрическую энергию на нужды отопления, горячего водоснабжения и охлаждения (кондиционирования), рекламу и иллюминацию.

89. Потребители, использующие электроэнергию на рекламу, иллюминацию, подсветку зданий и сооружений, вне зависимости от потребляемой мощности, обязаны получить разрешение энергоснабжающей организации и рассчитываться по соответствующей тарифной группе.

Для использования электроэнергии в целях электронагрева, необходимо представить в инспекцию «Узгосэнергонадзор» технико-экономическое обоснование для согласования применения электроэнергии вместо других видов топлива, кроме случаев, когда использование электроэнергии на пищеприготовление и отопление предусмотрено строительными нормами и правилами.

Порядок согласования применения электроэнергии в целях электронагрева определяет инспекция «Узгосэнергонадзор».

90. Величина отпущенной электрической энергии потребителям одноставочного тарифа учитывается электрическими счетчиками на границе балансовой принадлежности электрических сетей сторон.

X. Расчеты за электроэнергию по дифференцированному тарифу

91. Дифференцированный тариф распространяется на потребителей, получающих электроэнергию от энергоснабжающих организаций, и подлежит утверждению в установленном порядке.

92. По дифференцированному тарифу оплачивается электрическая энергия, расходуемая потребителями I, II, III, IV, VI, VII, VIII тарифных групп потребителей, определенных Положением о тарифных группах потребителей электрической и тепловой энергии и оснащенных многотарифными счетчиками.

93. Время действия базового, максимального и льготного тарифов устанавливается энергоснабжающей организацией по кварталам года и фиксируется в договоре.

XI. Расчеты с сельскохозяйственными потребителями за отпущенную электроэнергию

94. Для упрощения расчетов за электроэнергию, расходуемую на производственные нужды сельскохозяйственного абонента, производственные нагрузки концент-

рируются на отдельных линиях и отпайках с установкой расчетных счетчиков на группу сельскохозяйственных производственных объектов.

95. При временном отсутствии у сельскохозяйственного абонента отдельного учета расхода электрической энергии на производственные и коммунально-бытовые и прочие нужды при общем расчетном электросчетчике на подстанции для определения расхода электроэнергии на производственные нужды из суммарного расхода, учтенного общим счетчиком, вычитается расход электроэнергии на бытовое потребление, определяемый по бытовым счетчикам, а также расход электроэнергии другими непроизводственными потребителями.

96. При общем расчетном счетчике у потребителей в договоре указывается расход энергии каждого потребителя на производственные, коммунально-бытовые и прочие нужды в процентах от суммарного электропотребления, который определяется исходя из мощности токоприемников у потребителей и числа часов их использования.

ХII. Расчеты с товариществами собственников жилья и коммунально-эксплуатационными организациями жилых домов и населенных пунктов за отпущенную электроэнергию

97. Товарищества собственников жилья и коммунально-эксплуатационные организации рассчитываются с энергоснабжающей организацией за электроэнергию, расходуемую на общедомовые нужды, по счетчикам, установленным в точке учета на границе балансовой принадлежности электросети, по установленному тарифу.

98. Электроэнергия, расходуемая товариществами собственников жилья и коммунально-эксплуатационной организацией на технические цели (на работу лифтов, насосов и т. п.), при отдельном учете оплачивается по установленному тарифу для соответствующей группы потребителей.

99. Для получения разрешения на включение в электросеть новых жилых домов товарищества собственников жилья и коммунально-эксплуатационные организации, принявшие на свой баланс эти дома, должны представить в энергоснабжающую организацию ведомость на установленные в каждом жилом доме расчетные электросчетчики (номер, тип, завод-изготовитель, год госповерки, показания электросчетчика и номер квартиры).

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 энергоснабжающую организацию соответствующее заявление.

100. Допуск в эксплуатацию электрооборудования и сетей жилых домов производится после приемки и оформления эксплуатирующей организацией.

Включение под напряжение электроустановок производится после заключения договоров на пользование электроэнергией.

101. Энергоснабжающая организация открывает лицевые счета на ответственных нанимателей, арендаторов, собственников жилых помещений с вручением каждому из них расчетных книжек с бланками квитанций и извещений для самостоятельной выписки платежных документов за электроэнергию.

102. Переоформление лицевого счета на другого абонента и перенос расчетных приборов учета производится только с разрешения энергоснабжающей организации.

При въезде в квартиру, которая ранее была подключена к электросети, новый собственник жилых помещений обязан в течение 5 дней оформить в энергоснабжающей организации лицевой счет на свое имя. При не оформлении в указанный срок вся ответственность за неоплату возлагается на нового собственника жилых помещений.

103. В случае неуплаты одним из жильцов, проживающим в помещении коммунального фонда целевого назначения, причитающейся с него суммы за электрическую энергию при расчете по общему расчетному электросчетчику, энергоснабжающая организация действует согласно договору, заключенному между товариществом собственников жилья (коммунально-эксплуатационной организацией) и индивидуальными жильцами.

Споры между жильцами по взаимным расчетам за пользование электрической энергией рассматриваются в судебном порядке.

104. При проживании в коммунальной квартире нескольких семей распределение израсходованной за расчетный период электроэнергии между отдельными семьями производится по показаниям контрольных электросчетчиков, а при их отсутствии — по мощности имеющихся в каждой семье токоприемников и числу часов их использования.

Количество электроэнергии, расходуемой в местах общего пользования, распределяется между отдельными семьями по количеству фактически проживающих жильцов.

Контроль за правильностью работы контрольных электросчетчиков, снятие с них показаний и производство взаимных расчетов за электроэнергию является обязанностью самих жильцов.

Энергоснабжающая организация не производит никаких расчетов между гражданами, пользующимися электрической энергией через общий расчетный счетчик.

105. Ответственность за соблюдение настоящих Правил в части своевременной оплаты платежных документов за электроэнергию, обеспечения сохранности и целостности расчетного электросчетчика в квартире возлагается на владельца квартиры.

106. При установке расчетных электросчетчиков на лестничных клетках ответственность за их сохранность и целостность несет товарищество собственников жилья и коммунально-эксплуатационная организация, в ведении которой находится жилой дом.

В случае повреждения или хищения электросчетчиков, установленных на лестничных клетках, товарищество собственников жилья и коммунально-эксплуатационная организация обязаны за свой счет восстановить электросчетчики.

107. Товарищества собственников жилья, коммунально-эксплуатационные и другие организации, предоставляющие помещения в жилых домах и других зданиях в аренду предприятиям, учреждениям или организациям, не имеют права без ведома энергоснабжающей организации присоединять к внутридомовым сетям электроустановки, принадлежащие арендаторам (независимо от целей использования электроэнергии).

108. Арендаторы (юридические лица), после получения ордера на занятие помещения или заключения договора с владельцем здания (дома), обязаны в трехдневный срок обратиться в энергоснабжающую организацию для решения вопросов, связанных с использованием электроэнергии в арендуемом помещении.

109. Ответственность сторон за бесперебойное электроснабжение от границ раздела сетей до абонентов несут товарищества собственников жилья и комму-

нально-эксплуатационные организации, заключившие договор с энергоснабжающей организацией.

ХIII. Расчет за использованную электрическую энергию с бытовыми абонентами (населением)

110. Бытовые потребители (население) оплачивают электроэнергию, расходующую на личные 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 токоприемников и места установки расчетных электросчетчиков.

111. Электросчетчик приобретается бытовым абонентом и сдается в энергоснабжающую организацию для госповерки и регистрации.

По заявке бытового абонента о готовности места установки электросчетчик устанавливается представителем энергоснабжающей организации в присутствии бытового абонента.

112. Допускается временное пользование электроэнергией без электросчетчика по согласованию с энергоснабжающей организацией, при этом оплата производится по мощности установленных токоприемников и числу часов их работы.

В этом случае разрешается производить оплату не более одного месяца, после чего производится отключение абонента для установки счетчика.

113. При сомнении в правильности показаний электросчетчиков абонент подает заявление в энергоснабжающую организацию в установленном порядке.

Если будет установлено, что счетчик работает в пределах допустимых погрешностей, абонент оплачивает затраты, связанные с поверкой или заменой счетчика.

114. При обнаружении у бытового абонента изменения схемы включения расчетного электросчетчика, его повреждения, срыва пломб, искусственного торможения диска и других нарушений с целью снижения показаний потребления электроэнергии, энергоснабжающая организация производит перерасчет за пользование электроэнергией абонентом за период со дня последней проверки, но не более срока исковой давности.

115. Абонент, не имеющий расчетного электросчетчика, производит оплату за время отсутствия расчетного электросчетчика, но не более срока исковой давности, исходя из расчетной величины, определяемой энергоснабжающей организацией по установленной мощности токоприемников, но не более мощности одновременного включения нагрузки у абонента.

Если абонент, не имеющий расчетного электросчетчика, временно не проживает на данной жилой площади по каким-либо причинам, то он обязан в письменном виде поставить в известность энергоснабжающую организацию.

116. Взимание с бытовых абонентов каких-либо дополнительных сумм за электроэнергию сверх установленной тарифной стоимости запрещается.

117. Бытовые абоненты, занимающиеся индивидуальным предпринимательством в квартирах, частных домах, на садовых участках, в гаражах, оплату за использованную электроэнергию производят согласно тарифной группе потребителей электрической энергии по виду предпринимательской деятельности (торговля, услуги, выпуск товаров и т. д.), при наличии возможности учета объема потребления на предпринимательские нужды.

При этом необходимо установить отдельный электросчетчик, учитывающий расход электроэнергии на предпринимательскую деятельность.

118. При задолженности по оплате более одного месяца энергоснабжающая организация вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в связи с неуплатой абонентом за использованную им энергию при условии предупреждения абонента не позднее, чем за месяц до прекращения подачи электроэнергии.

Подача электроэнергии восстанавливается в порядке очередности после погашения абонентом задолженности и оплаты расходов по включению.

Все спорные вопросы между энергоснабжающей организацией и бытовыми абонентами, связанные с задолженностью за электрическую энергию, решаются в соответствии с действующим законодательством Республики Узбекистан.

119. Энергоснабжающей организацией каждому бытовому абоненту выдается расчетная книжка установленной инспекцией «Узгосэнергонадзор» образца, по которой осуществляется оплата электроэнергии. Каждый лист расчетной книжки содержит квитанцию и извещение, на которых должен быть проштампован номер лицевого счета абонента.

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 счетчика, разность показаний и сумма оплаты.

120. Бытовые абоненты, проживающие в домах, централизованно оборудованных электроплитами для приготовления пищи, оплачивают электроэнергию по соответствующему тарифу.

121. Объем потребления электрической энергии бытовым абонентом за расчетный период определяется по показаниям электрического счетчика, установленного у абонента.

122. Снятие показаний с расчетных электросчетчиков и выписка платежных документов с учетом предоплаты производится ежемесячно представителем энергоснабжающей организации или самим абонентом по действующему на момент оплаты тарифу, независимо от того, за какой период производится расчет предоплаты.

В том случае, если платежный документ (извещение-квитанция) заполняется представителем энергоснабжающей организации, он вручается абоненту, а в его отсутствие — любому совершеннолетнему лицу, проживающему с ним в одной квартире или частном доме.

123. Если при очередном обходе помещение, в котором установлен расчетный счетчик, закрыто, представитель энергоснабжающей организации выписывает платежный документ на основе данных о фактическом расходе электроэнергии за предыдущий период, о чем делается соответствующая отметка в лицевом счете абонента.

Представитель энергоснабжающей организации имеет право доступа к электрическим счетчикам в квартире с 8.00 до 20.00 часов при наличии у него именного удостоверения с соответствующим сроком действия.

124. Абоненты, у которых установлены счетчики с устройствами предварительной оплаты за электроэнергию, оплату электроэнергии осуществляют с помощью электронной карточки.

Расчеты ведутся по принципу предоплаты. По факту расхода оплаченного количества электроэнергии абонент должен явиться в пункт приема оплаты за электроэнергию и оплатить следующую долю электроэнергии.

125. Оплата по платежному документу производится абонентом ежемесячно с 1 по 10 число через организации, принимающие платежи от населения.

126. Абонент самостоятельно выписывает платежное извещение и оплачивает сумму в соответствии с правилами, указанными в расчетной книжке.

Ошибки, допущенные абонентом при выписке и оплате платежных документов, учитываются энергоснабжающей организацией по мере их выявления в течение срока исковой давности.

127. Моментом оплаты считается дата, указанная в банковском документе.

Если между суммами, указанными в извещении, квитанции или оттиске кассового аппарата, имеются несоответствия, то принимается сумма, указанная в банковском документе (штампе банка).

128. Организация, принимающая платежи от населения (отделения Народного банка и других коммерческих банков, отделения Государственно-акционерной компании «Узбекистон почтаси»), формирует извещения в пачки и бандероли.

Каждая бандероль (комплект извещений бытовых абонентов, принятых отделением банка за определенный период) при передаче в энергоснабжающую организацию 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 энергоснабжающей организации.

129. При задолженности в оплате за один месяц и более организацией, принимающей платежи от населения, взимается штраф от общей суммы платежа.

130. Недоплаты и переплаты, возникающие из-за арифметических ошибок, неверного применения тарифов, пересчитываются по действующему тарифу в кВт.ч и вместе с разрывами или наложениями в показаниях учитываются энергоснабжающей организацией по мере их выявления нарастающим итогом в пределах срока исковой давности.

131. При изменении действующих тарифов энергоснабжающей организацией устанавливается дата погашения задолженности по старому тарифу, которая через средства массовой информации доводится до населения.

Со следующего дня после указанной даты оплата производится только по новому тарифу.

132. Если в период изменения действующих тарифов оплата по старому тарифу была произведена после установленного срока, то сумма оплаты пересчитывается в кВт.ч по новому тарифу и учитывается нарастающим итогом в пределах срока исковой давности.

133. Абонент, при желании, может произвести предоплату за пользование электроэнергией на срок не менее одного месяца, но не более 12 месяцев, без перерасчета суммы при изменении тарифа.

134. При невозможности снятия показаний расчетных электросчетчиков по истечении одного расчетного периода по вине абонента, если при этом абонент сам не передает в энергоснабжающую организацию сведения о количестве израсходованной электроэнергии и ее оплате, а также при отсутствии предоплаты энергоснабжающая организация вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в связи с неуплатой абонентом за использованную им энергию при условии предупреждения абонента не позднее, чем за месяц до прекращения подачи электроэнергии.

135. Перерасчет производится: по мощности осветительных токоприемников и числу часов их использования; при наличии у абонента штепсельных розеток (независимо от количества розеток и токоприемников) из расчета использования мощности 600 ватт (вт) 24 часа в сутки, а при наличии нагревательных приборов

или другого электрооборудования мощностью более 600вт — по фактической мощности находящегося в пользовании абонента оборудования из расчета использования его 24 часа в сутки.

136. Нарушения, допущенные абонентом при пользовании электроэнергией, оформляются двухсторонним актом представителей энергоснабжающей организации и абонента в двух экземплярах, один из которых вручается абоненту, и одновременно производится отключение абонента, нарушившего правила пользования электроэнергией.

137. На основании акта энергоснабжающая организация определяет количество неучтенной электроэнергии и выписывает абоненту дополнительный платежный документ для оплаты.

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

Абонент имеет право подать заявление, опротестовывающее решение энергоснабжающей организации, однако это не освобождает его от оплаты дополнительного платежного документа в установленный срок.

При неуплате по дополнительному платежному документу в 10-дневный срок энергоснабжающая организация отключает абонента и передает в суд иск о взыскании с абонента предъявленной суммы в принудительном порядке.

138. Спорные вопросы, возникающие между абонентом и энергоснабжающей организацией, разрешаются в соответствии с действующим законодательством.

При не достижении согласия сторон споры решаются в судебном порядке.

XIV. Права и обязанности потребителей электроэнергии (юридических лиц) и энергоснабжающей организации

139. Потребители электрической энергии обязаны:

производить предоплату за электрическую энергию и потребляемую мощность в размере не менее 30 процентов от договорной величины и окончательный расчет за потребленную электроэнергию в течение 30 дней после окончания расчетного месяца;

учитывать и сообщать по требованию энергоснабжающей организации**:

ежесуточный, ежемесячный расходы и фактические величины потребляемой мощности;

ежесуточный расход реактивной энергии и мощности за периоды максимальных и минимальных нагрузок энергосистемы;

расход активной энергии (мощности) каждые 30 минут во время прохождения максимума нагрузок энергосистемы.

140. Потребители электрической энергии имеют право потребовать от энергоснабжающей организации:

поставлять электроэнергию на границу раздела электросетей в объеме, указанном в договоре;

поддерживать на границе балансовой принадлежности электросетей значения показателей качества электроэнергии, установленные договором и стандартами;

предупреждать о возможных перебоях в снабжении электроэнергией в связи с плановыми ремонтами электросетей энергоснабжающей организации;

перераспределять по согласованию с энергоснабжающей организацией 2 раза

** Записи суточного расхода электроэнергии и фактической нагрузки (активной и реактивной) производится потребителем в пронумерованном и прошнурованном журнале с печатью.

в течение текущего квартала (в 1-й и во 2-й месяцы не позднее, чем за 10 дней до их окончания) месячный договорной объем потребления электроэнергии в пределах квартального объема.

141. Энергоснабжающая организация обязана:

поставлять электроэнергию на границу раздела электросетей в объеме, указанном в договоре;

поддерживать на границе балансовой принадлежности электросетей значения показателей качества электроэнергии, установленные договором и стандартами;

предупреждать о возможных перебоях в снабжении электроэнергией в связи с плановыми ремонтами электросетей энергоснабжающей организации не позднее чем за 3 суток;

сообщать причины внеплановых прекращений подачи электроэнергии;

сообщать сроки замены расчетных электросчетчиков в соответствии с требованиями действующих государственных нормативных документов;

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

обеспечивать бесперебойную подачу электроэнергии потребителю согласно договору, заключенному между энергоснабжающей организацией и потребителем;

рассматривать заявления потребителей о недоотпуске электроэнергии или о других нарушениях энергоснабжения не позднее 10 дней со дня получения от потребителя заявления и направлять исчерпывающий ответ в соответствии с настоящими Правилами.

142. Энергоснабжающая организация имеет право прекратить подачу электроэнергии в случаях:

расхода электроэнергии сверх договорной величины электропотребления или нарушения установленного режима электропотребления;

пользования электрической энергией без договора на электропотребление;

отсутствия приборов учета потребляемой энергии, поверенных органами Узстандарта;

не внесения предоплаты в установленных размерах;

самовольного присоединения токоприемников к сети энергоснабжающей организации или увеличения мощности сверх значения, обусловленного договором;

присоединения токоприемников помимо счетчика или нарушения схем учета электроэнергии;

неуплаты за использованную электроэнергию в установленные сроки;

недопуска представителя энергоснабжающей организации к приборам расчетного учета.

143. Энергоснабжающая организация не несет материальной ответственности перед потребителем:

за отпуск электроэнергии пониженного качества за те сутки, в течение которых потребитель не соблюдал установленный режим электропотребления, допуская превышение договорной величины электропотребления или мощности, не выполнял установленный энергоснабжающей организацией график ограничения электропотребления;

за перерыв в подаче электрической энергии на время срабатывания автоматического ввода резерва (АВР), автоматического повторного включения (АПВ) и автоматической частотной разгрузки (АЧР).

144. Материальная ответственность энергоснабжающей организации и потребителей электрической энергии за неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств устанавливается законодательством и договором.

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

145. Скидки (надбавки) за компенсацию реактивной энергии (мощности) производятся промышленным и приравненным к ним потребителям, электрифицированному железнодорожному и городскому транспорту (электротяга), сельскохозяйственным потребителям, имеющим среднемесячное потребление электроэнергии по одной точке учета более 30 тыс. кВт.ч.

146. Скидки (надбавки) за компенсацию реактивной мощности и энергии определяются на основе показаний приборов учета реактивной мощности и энергии и взимаются в виде платы за 1 кВАР максимальной нагрузки и (или) платы за 1 кВАР потребленной реактивной энергии.

147. Надбавки применяются энергоснабжающей организацией при потреблении абонентом реактивной мощности и энергии сверх договорной величины в часы больших нагрузок электрической сети, от которой питается потребитель, и при генерации потребителем реактивной энергии в часы малых нагрузок энергосистемы.

148. Скидки с тарифа предоставляются энергосистемой при генерации потребителем реактивной энергии в сеть энергосистемы в часы больших нагрузок электрической сети и при потреблении реактивной энергии из сети энергосистемы в часы малых нагрузок электрической сети в случае, если необходимость таких режимов работы потребителя установлена в договоре.

149. Часы больших и малых нагрузок электрической сети — это периоды суток, в которые потребление (генерация) реактивной мощности абонентом приводит к дополнительным потерям электроэнергии в сети электроснабжающей организации.

Часы больших и малых нагрузок электрической сети энергоснабжающая организация может устанавливать индивидуально для каждого потребителя на основе анализа графиков реактивной нагрузки потребителя и 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.

150. Потребление и генерация реактивной мощности и энергии регистрируются автоматическими системами учета или счетчиками со стопорами.

Допускается применять счетчики без стопоров, включаемые контактными часами в периоды больших и малых нагрузок электрической сети. Тяговые подстанции электрифицированного железнодорожного и городского транспорта оснащаются одним счетчиком без стопора и расчеты производятся за суммарное потребление или генерацию реактивной энергии в соответствии с надбавками к тарифу.

151. Контроль за фактической реактивной мощностью потребителя должен производиться по счетчикам или другим приборам учета, фиксирующим 30-минутный максимум реактивной нагрузки в часы больших нагрузок электрической сети. Допускается фиксировать максимум реактивной нагрузки в часы максимума нагрузок энергосистемы.

При нескольких питающих линиях 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 электросчетчиков по каждой из питающих линий.

В случае установления энергосистемой необходимости генерации потребителем реактивной энергии в сеть энергосистемы в часы больших нагрузок электрической сети и (или) принудительного потребления реактивной энергии в часы ее малых нагрузок способ учета энергии согласовывается между энергоснабжающей организацией и потребителем и отражается в договоре.

152. В договоре на пользование электроэнергией промышленными и приравненными к ним потребителями указываются:

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

экономическое значение 30-минутной реактивной мощности, потребляемой из сети энергосистемы 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 энергоснабжающая организация не несет ответственности за снижение напряжения в точке учета электроэнергии ниже уровня, установленного в договоре на пользование электроэнергией для часов максимума нагрузки электрической сети;

предельные значения реактивной мощности и (или) реактивной энергии, генерируемой в сеть энергосистемы в часы больших нагрузок электрической сети за месяц и (или) принудительно потребляемой в часы ее малых нагрузок за месяц;

экономическое значение реактивной энергии и мощности, технические пределы потребления реактивной мощности в часы больших нагрузок электрической сети и (или) реактивной энергии за месяц в эти же часы устанавливаются энергоснабжающей организацией на основании расчета режимов распределительных сетей, питающих абонентов системного расчета по каждому узлу энергосистемы.

При отсутствии вышеуказанного расчета взимается плата только за фактически потребленную реактивную энергию по цене, равной 5% действующего тарифа за активную энергию, без НДС.

153. В договоре на пользование электроэнергией 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 энергии тяговыми подстанциями железнодорожного транспорта постоянного и переменного тока указываются суммарно по тяговым подстанциям, соединенным контактной сетью, расчеты за потребление энергии которыми производятся с одной энергоснабжающей организацией.

154. Экономические значения и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии за месяц и реактивной мощности в часы больших нагрузок электрической сети фиксируются в договоре поквартально или ежемесячно, если потребление и генерация реактивной энергии и мощности регистрируются автоматическими системами учета или счетчиками с фиксацией максимума нагрузки.

155. Если точка учета электроэнергии находится на стороне низкого напряжения трансформатора, принадлежащего потребителю, потери реактивной мощности и энергии в трансформаторе потребитель оплачивает по тарифу, установленному договором.

XVI. Скидки и надбавки к тарифу на электрическую энергию за качество электрической энергии

156. Скидки (надбавки) к тарифу за качество электроэнергии определяются по действующим тарифам. Надбавки к тарифам за качество электроэнергии не являются штрафной санкцией и взимаются согласно договору.

157. Перечень показателей качества электроэнергии (ПКЭ), применяемых при расчетах за электроэнергию, устанавливается на основе совместных предложений энергосистемы и потребителя, согласия другой стороны не требуется.

158. Если фактический вклад потребителя в ухудшение качества электроэнергии превышает допустимый, то определенное значение санкции является надбавкой к тарифу, в противном случае — скидкой с тарифа.

159. 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, но не менее 1 рабочих суток. При наличии автоматизированных средств измерения значения Т1 и Т2 должны измеряться непрерывно. В случае периодических измерений расчетный интервал, на который распространяются их результаты, устанавливается по договоренности между энергоснабжающей организацией и потребителем (но не менее одного квартала) и фиксируется в договоре.

160. Значения фактических вкладов потребителя в ухудшение качества электроэнергии по каждому ПКЭ, зафиксированному в договоре, 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.

161. Измерения ПКЭ проводят совместно энергоснабжающая организация и потребитель в сроки, установленные в договоре. В случае отсутствия в договоре указаний о периодичности измерений, а также в случае резкого изменения условий работы потребителя или энергосистемы измерения могут быть проведены 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.

162. Отклонения напряжения, коэффициенты несинусоидальности и колебаний напряжения измеряют либо в одной из фаз, либо во всех фазах по договоренности между энергоснабжающей организацией и потребителем. При измерении во всех фазах Т1 и Т2 определяют как средние значения.

163. Порядок определения фактического вклада потребителя в ухудшение качества электроэнергии указывается в договоре на пользование электроэнергией.

XVII. Условия ограничения или прекращения отпуска электрической энергии

164. Электрическая энергия подается потребителю согласно заключенному с ним договору.

Ограничение в потреблении электроэнергии, а также реализация мероприятий по регулированию графиков нагрузок потребителей осуществляются в порядке, утвержденном Государственно-акционерной компанией «Узбекэнерго».

Ограничение потребителей в потреблении электроэнергии осуществляется согласно графику ограничений, согласованному с абонентом.

165. При возникновении дефицита мощности и энергии в энергосистеме вводятся графики ограничений и отключений по мощности и потреблению.

166. Графики ограничения и отключения по мощности и электропотреблению разрабатываются потребителями совместно с энергоснабжающей организацией и согласовываются на месте с руководителями городских и областных хокимиятов.

167. Графики ограничения и отключения электрической энергии составляются на случай возникновения недостатка электрической энергии и мощности в энергосистеме во избежание недопустимых условий работы оборудования электростанций и электрических сетей для сохранения устойчивости параллельной работы энергосистемы, предотвращения возникновения аварий и исключения неорганизованных отключений потребителей.

168. Графики ограничения потребления и отключения электроэнергии составляются энергоснабжающими организациями ГАК «Узбекэнерго» совместно с потребителями на основании акта определения технологической и аварийной брони организации и их выполнение является обязательным для всех потребителей, включенных в эти графики.

169. Графики ограничения потребления и отключения электроэнергии составляются на период с 1 октября текущего года до 1 октября следующего года и сообщаются потребителям.

170. Составляются следующие виды графиков:

ограничения потребления электроэнергии (в киловатт-часах) при недостатке топлива или гидроресурсов в энергосистеме. График должен предусматривать сокращение потребления электроэнергии до технологической, далее до аварийной брони потребителей (кроме объектов, не подлежащих ограничению) с разбивкой потребления на 5 равных очередей;

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

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

Кроме того, энергосистема разрабатывает специальный график отключения потребителей с питающих линий электропередачи.

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

171. Порядок введения в действие графиков ограничения и отключения следующий:

графики ограничения и отключения потребления электрической энергии и мощности вводятся в действие распоряжением председателя правления ГАК «Узбек-

энерго». Распоряжения на введение ограничений потребления электроэнергии на всех уровнях диспетчерского управления передаются с записью в оперативном журнале величины, времени начала и окончания ограничения;

энергоснабжающая организация извещает потребителей о введении в действие графиков ограничения потребления электроэнергии на следующие сутки не позднее, чем в 14 часов текущих суток с указанием величины, времени начала и окончания ограничения.

При необходимости срочного введения графиков ограничения потребления электроэнергии 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 энергоснабжающей организации о введении графиков отключения.

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

Руководители организаций и учреждений, в том числе и организаций с непрерывным технологическим производством (кроме объектов, не подлежащих ограничению и отключению), включенных в графики ограничений и отключений, обязаны организовать безусловное выполнение графиков ограничения и отключения электроэнергии в указанный энергоснабжающей организацией срок, в противном случае они несут ответственность, установленную законодательством, за последствия, вытекающие из принудительных отключений с питающих центров за невыполнение графиков отключений и ограничений.

Энергоснабжающая организация, при невыполнении потребителями распоряжения о введении в действие графиков ограничения электрической энергии и мощности после предупреждения, принудительно ограничивает отпуск электроэнергии потребителям в размере, обеспечивающем заданное снижение потребления электрической энергии и мощности.

XVIII. Взаимоотношения с потребителями, имеющими блок-станции

172. Электрические станции промышленных и ведомственных потребителей, включенные непосредственно или через сети абонентов в электросеть энергетической системы, являются блок-станциями, которые должны работать по обоюдному согласованным решениям и обязаны подчиняться единому оперативно-диспетчерскому управлению энергосистемы.

Годовые планы выработки электроэнергии по блок-станциям и годовые планы отдачи электроэнергии блок-станциями в энергосистему утверждаются и оформляются договором между энергоснабжающей организацией и блок-станцией.

Отпуск электрической энергии блок-станций в сеть энергоснабжающей организации определяется в соответствии с договором.

173. Диспетчерская служба энергоснабжающей организации в соответствии с оговоренным договором месячным планом устанавливает для блок-станции на каждые сутки график нагрузки и отпуска электроэнергии в сеть энергосистемы.

При снижении нагрузки блок-станцией ниже значения, установленного диспетчерским графиком, энергоснабжающая организация имеет право по промышленным организациям, которым принадлежит блок-станция, ввести ограничения мощности на размер снижения нагрузки блок-станцией, за исключением тех случаев, когда снижение нагрузки блок-станции произошло по форс-мажорным причинам.

174. Учет активной и реактивной электроэнергии и мощности, отдаваемой в сеть энергоснабжающей организации, а также потребляемой от энергоснабжающей организации, производится счетчиками с торможением обратного хода, установленными блок-станцией.

Данные электросчетчики передаются в эксплуатацию энергоснабжающей организации.

Потери электроэнергии в повышающих трансформаторах, принадлежащих блок-станции, как при отдаче электроэнергии в районную сеть, так и при получении электроэнергии от энергоснабжающей организации относятся на счет блок-станции.

175. В случае, когда потребитель, имеющий блок-станцию, отдает электроэнергию в сеть энергоснабжающей организации и получает электроэнергию от энергоснабжающей организации, расчеты между энергоснабжающей организацией и данным потребителем производятся за сальдовое количество электроэнергии в расчетный период.

176. В случае, когда количество электроэнергии, отданной потребителем от своей блок-станции в сеть энергоснабжающей организации, превышает количество электроэнергии, полученной от энергоснабжающей организации, сальдовое количество электроэнергии оплачивается энергоснабжающей организацией по расчетному тарифу.

На электрическую энергию, отпускаемую блок-станциями в сеть энергосистемы, устанавливаются расчетные тарифы в установленном законодательством порядке.

Если количество электрической энергии, отданной потребителем, имеющим блок-станцию, в сеть энергоснабжающей организации, меньше, чем он получил энергии от энергоснабжающей организации, то потребитель оплачивает сальдовое количество электрической энергии по тарифу, установленному для группы потребителей, к которой он относится.

177. Расчеты за электроэнергию, отпущенную блок-станцией в сеть энергоснабжающей организации, производятся согласно договору.

178. Недоотпуск электроэнергии в районную сеть по вине блок-станции определяется разностью между оговоренным договором и фактическим отпуском электроэнергии в сеть.

179. Блок-станция не несет ответственности за перерывы в подаче электроэнергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами (пожарами, маловодьем, наводнениями, грозой, при наличии в электросетях грозозащитных средств, гололедом, бурей, пургой, снежными заносами и т. п.).

180. Потребитель, имеющий блок-станцию, имеет право отпускать энергию потребителю по прямому договору, если количество электроэнергии, отданной в сеть энергоснабжающей организации, превышает количество электроэнергии, полученной от энергоснабжающей организации.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Кабинета Министров
от 27 января 2005 года № 32

ПРАВИЛА пользования тепловой энергией

I. Основные понятия и термины

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

приемник тепловой энергии — установка или прибор, предназначенный для приема и использования тепловой энергии;

теплоснабжающая организация — юридическое лицо, которое имеет право продажи и распределения теплоэнергии по договору;

абонент теплоснабжающей организации — потребитель, непосредственно присоединенный к сетям теплоснабжающей организации, имеющий с ней границу балансовой принадлежности тепловых сетей, право и условия пользования тепловой энергией которого обусловлены договором теплоснабжающей организации с потребителем или его вышестоящей организацией;

субабонент теплоснабжающей организации — потребитель, непосредственно присоединенный к тепловым сетям абонента с согласия теплоснабжающей организации и имеющий с абонентом договор на пользование тепловой энергией. При передаче энергии субабоненту ответственным за соблюдение Правил пользования тепловой энергией перед теплоснабжающей организацией является абонент;

граница балансовой принадлежности тепловой сети — точка раздела тепловой сети между теплоснабжающей организацией и абонентом, определяемая по балансовой принадлежности тепловой сети;

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;

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

расчетный прибор учета тепловой энергии — приборы учета, устанавливаемые в соответствии с Правилами устройства электроустановок и Правилами оснащения приборами учета топлива и энергии, организации их эксплуатации;

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

промежуточный расчет — частичная оплата абонентом-плательщиком за потребленную энергию и мощность в течение расчетного периода;

окончательный расчет — расчет с абонентом-плательщиком за потребленную энергию и мощность по истечении расчетного периода;

платежный документ — платежное требование, на основании которого перечисляются денежные средства на расчетный счет теплоснабжающей организации, а также извещение, по которому производится оплата наличными;

оптовый потребитель-перепродавец — абонент теплоснабжающей организации, в качестве которого выступает специализированная хозрасчетная организация,

имеющая на своем балансе тепловые сети и осуществляющая оптовую закупку тепловой энергии у теплоснабжающей организации и перепродажу ее по договору различным потребителям;

договорная величина потребления тепловой энергии — определенное в договоре между теплоснабжающей организацией и абонентом количество энергии, потребляемой последним в соответствующий расчетный период;

перерыв в теплоснабжении (отключение) — прекращение подачи тепловой энергии потребителю за исключением перерыва, вызванного успешным действием автоматических устройств или отключением одной или нескольких линий теплоснабжения для потребителей, получающих энергию одновременно по нескольким линиям, не приводящего к ограничению потребления;

ограничение — снижение величины отпуска тепловой энергии потребителю за определенный промежуток времени вследствие применения предусмотренных в договоре мероприятий, а также при аварийных режимах в тепловых сетях теплоснабжающей организации, возникших по форс-мажорным обстоятельствам;

недоотпущенная теплоэнергия (недоотпуск) — количество тепловой энергии, которое недополучил потребитель за время перерыва теплоснабжения, включая отключения и ограничения;

качество тепловой энергии — это соответствие параметров энергии на границе раздела тепловой сети требованиям, установленным законодательством по стандартизации или договором теплоснабжения;

технологическая бронь теплоснабжения — тепловая мощность или расход (объем) энергии, которые необходимы для завершения технологического процесса, цикла производства;

аварийная бронь теплоснабжения — наименьшая тепловая мощность или расход энергии, которые необходимы при частичной или полной остановке хозяйствующего субъекта всех форм собственности для сохранности оборудования, безопасности жизни людей, сохранения аварийного и охранного освещения, вентиляции, водоотлива, водоснабжения, отопления, средств пожарной безопасности;

плановое отключение — полное или частичное прекращение подачи энергии потребителю на период ремонта или профилактики теплоустановок теплоснабжающей организации по графику планово-предупредительного ремонта с предварительным согласованием и уведомлением (не менее чем за 3 суток) абонентов, если иное не предусмотрено договором.

II. Общие положения

2. Настоящие Правила разработаны в соответствии с законами Республики Узбекистан «О рациональном использовании энергии», «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов», «О естественных монополиях», а также Гражданским кодексом Республики Узбекистан и определяют взаимоотношения теплоснабжающей организации с потребителями тепловой энергии и обязательны как для теплоснабжающей организации, так и для юридических и физических лиц — потребителей тепловой энергии.

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

3. Отпуск тепловой энергии, как вида промышленной продукции, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами на основании договора, заключенного между теплоснабжающей организацией и потребителем (абонентом), тепловые ус-

тановки которого непосредственно присоединены к сетям теплоснабжающей организации. Формы типовых договоров разрабатываются в соответствии с действующими законодательными актами Республики Узбекистан и утверждаются в установленном порядке Государственной инспекцией по надзору в электроэнергетике («Узгосэнергонадзор»).

Субабоненты заключают договор на пользование тепловой энергией с абонентом после получения последним предварительного согласия теплоснабжающей организации.

Договор между абонентом и теплоснабжающей организацией предусматривает: предмет договора;

обязательность соблюдения установленных режимов потребления и согласования показателей качества тепловой энергии;

границы балансовой принадлежности тепловых сетей и теплооборудования;

тарифные группы потребителей по оплате за теплоэнергию;

данные о присоединенных к тепловой сети абонента субабонентах (наименование, максимальная часовая нагрузка, теплопотребление, количество возвращаемого конденсата (в тоннах и процентах) с разбивкой по месяцам, расчетные приборы учета, тарифы и другие данные);

обеспечение безопасности эксплуатации и исправности находящихся в ведении потребителя тепловых сетей и теплооборудования, приборов учета и надежности теплоснабжения;

особые условия;

ответственность договаривающихся сторон;

порядок разрешения споров;

реквизиты сторон.

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

5. По вопросам заключения, изменения, расторжения или продления договора стороны руководствуются законами Республики Узбекистан и настоящими Правилами.

6. Абонент может присоединять к своим тепловым сетям других субабонентов и заключать с ними договоры на снабжение тепловой энергией только по согласованию с теплоснабжающей организацией.

7. Максимальный часовой отпуск тепловой энергии в паре и горячей воде устанавливается теплоснабжающей организацией для предприятий и организаций в зависимости от технической возможности электростанций (котельных), пропускной способности пара и теплопроводов и фиксируется в договоре.

Увеличение потребителем количества потребляемой тепловой энергии сверх указанных в договоре допускается только с разрешения теплоснабжающей организации после выполнения технических условий потребителем и соответствующего изменения договора по его просьбе.

8. Ввод в эксплуатацию новых теплоустановок и подключение новых субабонентов производится теплоснабжающей организацией после согласования допуска тепловой установки в эксплуатацию с инспекцией «Узгосэнергонадзор».

9. Организации, перепродающие или отпускающие через свои сети теплоэнергию (оптовые потребители-перепродавцы, абоненты), заключают с теплоснабжающей организацией договор на общее (суммарное) количество теплоэнергии с уче-

том теплотребления подключенных к своим тепловым сетям других объектов, которое определяется на основе анализа среднего теплотребления за последние годы.

10. Взаимоотношения между теплоснабжающей организацией и организациями, перепродающими теплоэнергию, регулируются настоящими Правилами и заключенным между ними договором на отпуск теплоэнергии.

11. Теплоснабжающая организация обязана подавать абоненту теплоэнергию через присоединенную сеть в количестве, предусмотренном договором на теплоснабжение, с соблюдением качества теплоэнергии и режима подачи, согласованного сторонами.

При выявлении у потребителя инспекцией «Узгосэнергонадзор» фактов нерационального использования теплоэнергии (согласно подписанному акту), при невыполнении плана организационно-технических мероприятий (ОТМ) по экономии теплоэнергии, теплоснабжающая организация вправе уменьшить договорную величину теплотребления исходя из выявленных фактов нерационального использования теплоэнергии.

12. Допускается перерыв или ограничение в подаче теплоэнергии без согласования с потребителем и без предупреждения его, но с немедленным его уведомлением в случае необходимости принятия неотложных мер, связанных с предотвращением и ликвидацией аварии в системе теплоснабжающей организации или с работой, обеспечивающей безопасность людей, и при неоплате за использованную теплоэнергию.

13. Государственный контроль и надзор за теплоустановками потребителей осуществляется инспекцией «Узгосэнергонадзор» в соответствии с законодательством.

14. Право прекращать подачу тепловой энергии за ее расточительное расходование и неудовлетворительное техническое состояние теплоустановок потребителя, угрожающее аварией или создающее угрозу жизни людей, имеет госинспекция «Узгосэнергонадзор».

15. Энергетический надзор за теплоиспользующими системами, эксплуатируемыми по специальным правилам, осуществляется соответствующими министерствами и ведомствами, в соответствии с законодательством.

16. Осуществление государственного энергетического надзора не освобождает абонентов от ответственности за обеспечение надлежащего технического состояния и безопасности эксплуатируемых тепловых сетей, приборов и оборудования, соблюдение установленного режима потребления теплоэнергии, а также от обязанности немедленного оповещения теплоснабжающей организации об авариях, пожарах, неисправностях приборов учета энергии и иных нарушениях, возникающих при пользовании тепловой энергией.

17. Требования к техническому состоянию и эксплуатации тепловых сетей, приборов и оборудования, а также порядок осуществления контроля за их соблюдением определяются законодательством и другими нормативными актами.

18. Ответственность за нарушение настоящих Правил определяется в договоре между теплоснабжающей организацией и потребителем, в соответствии с Законом Республики Узбекистан «О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов», Гражданским кодексом, а также другими нормативно-правовыми актами Республики Узбекистан.

III. Технические условия на присоединение потребителей тепловой энергии

19. Потребители тепловой энергии, имеющие разрешение на присоединение новых мощностей, увеличение потребляемой тепловой энергии против договорных величин на действующих объектах, обязаны получить технические условия на использование тепловой энергии от теплоснабжающей организации, к тепловой сети которой производится подключение теплоустановок потребителя.

20. Технические условия на подключение к теплосети теплоснабжающей организации новых потребителей (организаций, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств и т. п.) выдаются теплоснабжающей организацией по заявке предприятия-заказчика (застройщика) или, по его поручению от генеральной проектной организации с указанием в краткой форме данных, характеризующих проектируемый объект: продолжительность его проектирования и строительства, местоположение (картографический материал), характеристика нагрузок по видам потребления (технологические нужды, отопление, вентиляция, горячее водоснабжение и т. д.) и требования по надежности теплоснабжения.

21. Теплоснабжающая организация после получения заявки от организации-заказчика (застройщика) или, по его поручению от генеральной проектной организации выдает в двухнедельный срок 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 теплоснабжающей организацией при выборе площадки строительства.

22. Технические условия на подключение к тепловым сетям потребителей (организаций, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств) теплоснабжающая организация выдает в месячный срок после получения заявки от организации-заказчика (застройщика) или, по его поручению от генеральной проектной организации с указанием в краткой форме следующих данных, характеризующих объект:

- а) источник и надежность теплоснабжения, точка присоединения к тепловым сетям после основного и резервного вводов или к коллекторам электростанций и теплоцентралей, способ регулирования количества отпускаемой тепловой энергии;
- б) параметры теплоносителя и гидравлический режим в точках присоединения основного и резервного вводов с учетом нагрузок других потребителей;
- в) нагрузки основного потребителя с учетом перспективы присоединения нагрузок других потребителей;
- г) обоснованные требования по увеличению пропускной способности существующей сети и производительности подогревательной установки на теплоисточнике в связи с появлением нового объекта;
- д) количество, качество и режим откачки возвращаемого производственного конденсата, схема сбора и возврата конденсата;
- е) рекомендации по использованию вторичных энергоресурсов организации;
- ж) источники резервного теплоснабжения с учетом требований надежности;

- з) требования к учету и установке контрольно-измерительных приборов расчетного учета;
- и) требования к прокладке трубопроводов и устройству каналов и камер, запорной и регулирующей арматуре, к изоляции трубопроводов, к антикоррозийной защите, оборудованию тепловых пунктов;
- к) тепловая схема присоединения отопительно-вентиляционной и технологической нагрузок и нагрузки горячего водоснабжения;
- л) температурный график и расход сетевой воды;
- м) балансовая и эксплуатационная принадлежность сооружаемых или реконструируемых тепловых сетей и границы раздела тепловых сетей теплоснабжающей организации и потребителя;
- н) срок действия технических условий.

В случае несогласия организации-заказчика (застройщика) или генеральной проектной организации с требованиями технических условий вопрос о разногласиях рассматривается совместно с заинтересованными сторонами на техническом совете организации, выдавшей технические условия.

23. При реконструкции или расширении теплоиспользующих установок потребителя, требующих изменения количества потребляемой тепловой энергии или параметров теплоносителя, потребитель также должен получить от теплоснабжающей организации технические условия на присоединение их к теплосетям теплоснабжающей организации.

24. Потребители, теплоиспользующие установки которых питаются от сетей оптовых потребителей-перепродавцов или абонентов теплоснабжающей организации (основных потребителей), технические условия получают от последних.

До выдачи технических условий субабоненту оптовый потребитель-перепродавец или абонент обязаны согласовать их с теплоснабжающей организацией.

Один экземпляр технических условий передается теплоснабжающей организации.

25. Выполнение технических условий, выданных теплоснабжающей организацией, обязательно для потребителей-заказчиков и проектных организаций, которым поручается разработка проекта теплоснабжения.

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

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

26. Проекты (рабочие проекты) теплоснабжения предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, разработанные в соответствии с техническими условиями, должны быть согласованы с теплоснабжающей организацией до утверждения комплексного проекта предприятия, здания, сооружения, их очередей или отдельных производств.

Рабочие чертежи, разработанные в соответствии с проектом, должны быть согласованы с теплоснабжающей организацией до начала строительных работ.

В тех случаях, когда в рассмотренной проектной документации выявлены отступления от требований технических условий или действующих нормативных документов, потребителю направляется письмо с обоснованием отказа в выдаче разрешения на подключение объекта к сетям теплоснабжающей организации.

Субабонент, получивший технические условия на присоединение к тепловым сетям оптового потребителя-перепродавца или абонента, представляет ему разработанную проектную документацию на присоединение объекта к тепловым сетям потребителя-перепродавца или абонента.

27. Устройство новых, расширение и реконструкция действующих теплоиспользующих установок и тепловых сетей, связанные с подключением нагрузок потребителей, производится силами потребителей за счет их средств.

IV. Допуск к эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей

28. Все вновь присоединяемые и реконструируемые системы теплоиспользования потребителей должны быть выполнены в соответствии с настоящими Правилами и проектной документацией, согласованной в установленном порядке с теплоснабжающей организацией, и должны удовлетворять требованиям действующих правил технической эксплуатации, а также иметь техническую и приемо-сдаточную документацию.

29. Допуск систем теплоснабжения потребителей в эксплуатацию возможен только при наличии соответственно подготовленного персонала, назначении лица, ответственного за тепловое хозяйство, и укомплектования средствами защиты по технике безопасности и пожаротушения.

30. Потребитель принимает от монтажной организации теплоиспользующие установки по акту в соответствии с настоящими Правилами.

После этого потребитель обязан предъявить уполномоченному представителю инспекции «Узгосэнергонадзор» проектную, техническую, приемо-сдаточную и эксплуатационную документацию в соответствии с Правилами технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, строительным нормам и правилам (КМК), а также систему теплоснабжения для осмотра и допуска ее во временную или постоянную эксплуатацию.

Для проведения пуско-наладочных работ по заявке потребителя, теплоснабжающая организация включает систему теплоснабжения на заявленный срок по временному договору.

Реконструированные системы теплоснабжения потребителей перед включением их в эксплуатацию также должны быть предъявлены для осмотра уполномоченному представителю инспекции «Узгосэнергонадзор».

31. При обнаружении в системах теплоснабжения потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий проекта, согласованного с теплоснабжающей организацией и инспекцией «Узгосэнергонадзор», в том числе от требований настоящих Правил и других нормативных документов, а также при отсутствии подготовленного персонала для обслуживания теплоиспользующих установок допуск их в эксплуатацию до устранения обнаруженных недостатков запрещается.

32. Разрешение на постоянную эксплуатацию систем теплоснабжения потребителю выдает теплоснабжающая организация после двухнедельного их опробования, устранения выявленных при этом дефектов, проведения технического осмотра системы теплоустановок представителем инспекции «Узгосэнергонадзор», заключения договора на отпуск тепловой энергии и передачи потребителем исполнительной документации. Технический осмотр и допуск теплоустановок в эксплуатацию не

налагают на теплоснабжающую организацию ответственности за нормальное функционирование ее во время эксплуатации.

V. Установка и эксплуатация приборов учета тепловой энергии

33. Установка и эксплуатация приборов учета тепловой энергии, а также взаимоотношения между теплоснабжающей организацией и потребителем определяются в соответствии с техническими условиями, выданными теплоснабжающей организацией.

34. Системы теплоснабжения всех потребителей тепловой энергии должны быть обеспечены необходимыми приборами расчетного учета для расчетов за тепловую энергию с теплоснабжающей организацией.

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 установлены в Правилах оснащения приборами учета топлива и энергии, организация их эксплуатации.

35. Подключение к тепловым сетям теплоснабжающей организации, а также к сетям абонента, оптового потребителя-перепродавца систем теплоснабжения, не имеющих приборов учета для расчета за тепловую энергию, запрещается.

36. Приборы расчетного учета тепловой энергии, устанавливаемые на объектах теплоснабжающей организации, приобретаются и устанавливаются потребителем и передаются безвозмездно на баланс и обслуживание теплоснабжающей организации после их аттестации в агентстве «Узстандарт». При этом периодическую поверку и ремонт этих приборов организует теплоснабжающая организация за свой счет.

Приборы учета, установленные у потребителя и находящиеся на его балансе, эксплуатируются и ремонтируются самим потребителем.

Перестановка и снятие приборов учета для расчетов за тепловую энергию производятся только персоналом теплоснабжающей организацией и за ее счет.

В случае обнаружения повреждения приборов расчетного учета или возникновения сомнений в правильности их показаний потребитель или теплоснабжающая организация обязаны немедленно поставить в известность об этом соответственно теплоснабжающую организацию или потребителя, с регистрацией времени отключения и всех параметров теплоэнергии на момент отключения.

При этом, в течение периода ремонта приборов учета тепла, расчет за тепловую энергию производится теплоснабжающей организацией по среднесуточному расходу за последние трое суток, но не более 15 суток, предшествующих остановке приборов, а в случае простоя приборов более 15 суток — по договорной нагрузке.

Потребитель вправе остановить потребление до окончания ремонта приборов расчетного учета, при этом потребитель обязан немедленно поставить в известность теплоснабжающую организацию и совместно опломбировать запорную арматуру.

При несвоевременном предупреждении потребителем и теплоснабжающей организацией о повреждении приборов расчет за теплоэнергию за время простоя приборов осуществляется по договорной нагрузке.

Приборы учета, не служащие для расчетов с теплоснабжающей организацией, эксплуатируются самим потребителем.

При установке потребителями измерительных диафрагм должен присутствовать представитель теплоснабжающей организации.

37. Учет отпуска тепловой энергии должен производиться на границе раздела тепловых сетей теплоснабжающей организации и потребителя.

При установке приборов учета не на границе раздела расчет за тепловую энергию производится с учетом потерь на участке сети от границы раздела до места установки расчетных приборов. Расчет потерь или испытание на теплопотери производит теплоснабжающая организация совместно с потребителем.

VI. Эксплуатация потребителями систем теплоиспользования и основные условия режима

38. Граница ответственности между потребителем и теплоснабжающей организацией за состояние и обслуживание систем теплопотребления определяется их балансовой принадлежностью и фиксируется в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности теплосетей и ответственности сторон за эксплуатацию.

39. На теплопроводах, принадлежащих теплоснабжающей организации, не должно быть устройств или оборудования, принадлежащих потребителю.

В одной камере (колодце), на теплопроводе, на эстакаде не должно быть оборудования, обслуживаемого разными организациями.

В действующих установках, где имеются устройства, принадлежащие разным организациям, все оборудование передается на баланс и обслуживание одной из организаций.

40. Теплопроводы к одиночному потребителю, тепловые пункты, внутренние системы теплопотребления потребителя находятся на балансе потребителя.

VII. Обязанности потребителей тепловой энергии

41. Потребители обязаны:

строго соблюдать законы Республики Узбекистан «Об охране природы», «Об охране атмосферного воздуха», Правила технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей и Правила техники безопасности при эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, а также настоящие Правила; производить оплату за использованную тепловую энергию в сроки, оговоренные договором;

не превышать договорные величины потребления тепловой энергии без согласования с теплоснабжающей организацией и соблюдать режим теплопотребления согласно заключенному договору;

выполнять оперативные указания теплоснабжающей организации в отношении режима теплопотребления;

возвращать конденсат и сетевую воду в установленных договором количествах, качестве и с соответствующей температурой, не допускать утечки и водозабора, не предусмотренного договором, а также завышения температуры воды в обратном трубопроводе по сравнению с температурным графиком;

поддерживать в исправном техническом состоянии теплопотребляющее оборудование, теплопроводы, приборы учета тепла, изоляцию трубопроводов и теплоиспользующего оборудования;

своевременно производить планово-предупредительный ремонт и испытания теплопроводов, теплопотребляющего оборудования, запорной и регулирующей арматуры, согласовывая с теплоснабжающей организацией объем, сроки и графики ремонтов;

совместно с представителем теплоснабжающей организации проводить опломбирование приборов расчетного учета, спускных кранов, сужающих устройств, арматуры, обеспечивать сохранность установленных пломб. Снятие пломб производится с разрешения теплоснабжающей организации;

разрабатывать и осуществлять планы организационно-технических мероприятий по улучшению теплоиспользования, увеличению возврата конденсата, повышению его качества, использованию вторичных энергетических ресурсов, понижению температуры обратной сетевой воды с учетом предписаний, выданных инспектором инспекции «Узгосэнергонадзор»;

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

в любое время суток обеспечивать беспрепятственный доступ представителей теплоснабжающей организации к приборам учета тепла, инспектора инспекции «Узгосэнергонадзор» к теплоиспользующему оборудованию в сопровождении своего персонала;

иметь исполнительные чертежи и паспорта всех тепловых сетей и теплопотребляющих установок, а также производственные инструкции;

обеспечить обслуживание систем теплопотребления подготовленным персоналом;

выполнять в установленные сроки предписания представителей инспекции «Узгосэнергонадзор».

VIII. Права потребителей тепловой энергии

42. Потребитель имеет право:

требовать от теплоснабжающей организации непрерывной подачи тепловой энергии в соответствии с договором;

контролировать режим подачи тепла и не допускать отклонение параметров тепла по отпуску пара (температура, давление) более, чем на (\pm) 5% от договорных величин, по отпуску горячей воды:

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

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

по давлению воды в обратном трубопроводе — (\pm) 20 кПа;

подключать или пропускать транзитом через свои тепловые сети других потребителей тепловой энергии в пределах разрешенной мощности, с согласия теплоснабжающей организации;

при снижении по вине теплоснабжающей организации договорных параметров пара на технологические цели потребитель вправе, предварительно сообщив теплоснабжающей организации, прекратить потребление тепловой энергии. В этом случае теплоснабжающая организация несет ответственность перед потребителем в соответствии с п. 43 настоящих Правил.

43. Теплоснабжающая организация в случае перерывов в теплоснабжении, происшедших по ее вине, возмещает потребителю материальный ущерб за недоотпущенную тепловую энергию.

В случае, когда не предусмотренные контрактом перерывы в теплоснабжении

потребителя повлекли за собой порчу технологического оборудования или массовый выпуск бракованной продукции, теплоснабжающая организация возмещает ущерб потребителю в судебном порядке.

IX. Права теплоснабжающей организации

44. Теплоснабжающая организация имеет право, предупредив потребителя, прекратить полностью или частично подачу ему тепловой энергии в случаях:

неуплаты по платежному документу за тепловую энергию в установленные сроки (в случае если потребитель предупрежден за месяц до прекращения подачи тепловой энергии);

самовольного подключения к теплосети абонента субабонентов, новых тепловых нагрузок, цехов и установок или их отдельных частей, а также самовольного подключения к теплосети субабонентов других организаций;

ввода в эксплуатацию систем теплоснабжения без участия инспектора «Узгосэнергонадзор»;

присоединения систем теплоснабжения до установки приборов учета;

превышения установленных договорных величин теплоснабжения, обусловленных договором максимальных часовых нагрузок, без согласия теплоснабжающей организации, или температуры обратной сетевой воды выше максимально допустимой согласно договору;

расточительного потребления тепловой энергии, хищения ее, допущения утечки и загрязнения сетевой воды;

неудовлетворительного состояния систем теплоснабжения, угрожающего аварией или создающего угрозу для жизни обслуживающего персонала;

возврата менее 50% количества конденсата, предусмотренного договором;

отсутствия подготовленного персонала для обслуживания систем теплоснабжения;

недопущения представителей теплоснабжающей организации к системам теплоснабжения или к приборам учета теплоэнергии.

45. При отсутствии резервного питания при проведении плановых работ по ремонту оборудования и подключения новых потребителей теплоснабжающая организация имеет право производить отключения абонентов. Предупреждение потребителя о прекращении подачи ему тепловой энергии производится за 10 дней для согласования точной даты (дней и часов) перерыва в подаче теплоэнергии. Если в 5-дневный срок после получения предупреждения потребитель не согласует время перерыва в подаче тепловой энергии, теплоснабжающая организация имеет право самостоятельно установить это время. Перерыв в подаче тепловой энергии должен быть произведен, по возможности, в нерабочее время потребителя с предупреждением его об этом не менее чем за 24 часа до отключения.

46. Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии теплоснабжающая организация также имеет право отключать систему теплоснабжения абонента с последующим сообщением ему о причинах отключения.

47. Время ограничения потребления тепловой энергии, объем недоотпуска ее определяются по расчетным приборам на границе раздела тепловых сетей и фактическим записям начала и конца ограничения в оперативном журнале диспетчерской службы теплоснабжающей организации, отпускающей тепловую энергию, и оформляется двухсторонним актом.

Недоотпуск тепловой энергии на технологические нужды потребителя по вине

теплоснабжающей организации определяется посуточно по приборам учета как разность между среднесуточным потреблением теплоэнергии за последние 3 суток, предшествовавших дню ограничения, и фактическим потреблением за сутки, в которые имел место недоотпуск теплоэнергии.

48. Теплоснабжающая организация не несет материальной ответственности перед потребителями за снижение параметров теплоносителя и недоотпуск тепловой энергии, вызванные следующими обстоятельствами:

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

б) неправильные действия персонала потребителя;

в) согласно условиям ограничения или прекращения подачи тепловой энергии, предусмотренным в п. 44 настоящих Правил, за отпуск тепловой энергии с пониженными параметрами за те сутки, в течение которых потребитель допускает превышение договорных величин потребления или не соблюдает установленные для него режимы теплопотребления и имеет просроченную задолженность за использованную тепловую энергию;

г) в течение 6 месяцев с момента подключения потребителя к тепловым сетям за отпуск тепловой энергии с пониженными параметрами или за недоотпуск тепла от электростанции или тепловых сетей, находящихся во временной эксплуатации.

X. Обязанности теплоснабжающей организации

49. Теплоснабжающая организация обязана:

обеспечивать бесперебойный отпуск тепловой энергии потребителю в соответствии с договором, поддерживать параметры теплоносителя (пара и горячей воды), отпускаемых с коллекторов источника тепла, в соответствии с договором, не допускать их отклонение более, чем:

по пару (давление и температура) — $(\pm) 5\%$;

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

по давлению воды:

в подающем трубопроводе — $(\pm) 5\%$;

в обратном трубопроводе — $(\pm) 20$ кПа;

рассматривать письменные заявления потребителей о недоотпуске тепла в 10-дневный срок со дня получения заявления от потребителей;

возмещать стоимость недоотпущенной энергии на технологические цели по вине теплоснабжающей организации. Объем недоотпущенной энергии определяется теплоснабжающей организацией с участием представителя потребителя и оформляется актом.

50. При установлении теплоснабжающей организацией фактов перебора установленного лимита, самовольного подключения теплоустановок, расширения или увеличения существующих мощностей потребителями, подтвержденных показаниями расчетных приборов учета, материалы передаются в инспекцию «Узгосэнергонадзор».

XI. Расчеты за пользование тепловой энергией

51. По характеру теплоиспользования потребители подразделяются на следующие группы:

а) промышленные и приравненные к ним потребители и потребители, не указанные в последующих группах;

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

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

52. Расчеты с потребителями за отпущенную тепловую энергию производятся в соответствии с действующими утвержденными тарифами на основании показаний приборов учета тепловой энергии. Количество отпускаемой тепловой энергии абонентам, не имеющим приборов учета, определяется по приборам учета теплоснабжающей организации с распределением общего количества тепла между абонентами в соответствии с договорными нагрузками.

53. Действующие тарифы не распространяются на расчеты с организациями, эксплуатирующими жилые дома (население).

54. В договорах между теплоснабжающей организацией и потребителем на отпуск тепловой энергии устанавливаются максимальная часовая нагрузка по каждому виду и параметру теплоносителя, а также месячный, квартальный и годовой отпуск тепловой энергии потребителю.

55. Потери тепловой энергии в тепловых сетях потребителя (абонента) распределяются между ним и субабонентами пропорционально их доле потребления тепловой энергии и протяженности тепловой сети.

56. Количество тепловой энергии, отпущенное потребителю, учитывается на границе раздела тепловых сетей теплоснабжающей организации и потребителя.

Все затраты по транспортировке и потери тепловой энергии до границы раздела сетей теплоснабжающей организации и потребителя в тарифах учтены и дополнительной оплате сверх тарифов не подлежат.

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

57. При обнаружении потребителем погрешностей в показаниях приборов расчетного учета или допущенных ошибок в подсчете расхода тепловой энергии потребитель должен в недельный срок заявить об этом теплоснабжающей организации.

Теплоснабжающая организация обязана в 10-дневный срок (со дня подачи заявления потребителя) проверить приборы расчетного учета или правильность произведенных по ним подсчетов.

58. В случае подтверждения неправильности показаний приборов расчетного учета теплоснабжающая организация обязана произвести соответствующий перерасчет расхода тепловой энергии за последний расчетный период.

Перерасчет производится по показаниям исправленных или вновь установленных приборов расчетного учета за последний период при выписке очередного платежного документа, с учетом потребления тепловой энергии в текущем расчетном периоде.

59. Отклонения в показаниях приборов расчетного учета считаются допустимыми и не влекут перерасчета, если указанные отклонения не превышают норм, установленных Агентством «Узстандарт».

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

61. В случае не сообщения потребителем показаний расчетных приборов учета расчет производится по установленной договорной нагрузке.

62. Основные потребители рассчитываются за перепродаваемую теплоэнергию как с теплоснабжающей организацией, так и с субабонентами по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей, к которым относятся субабоненты.

ХII. Определение количества тепловой энергии в паре, отпускаемой потребителям, и порядок расчетов

63. Количество тепловой энергии в паре, поступающей потребителю, определяется как произведение количества пара на его теплосодержание, обусловленное договором при установленных параметрах пара.

При этом учитывается количество тепла, содержащегося в исходной воде источника водоснабжения.

64. Количество тепловой энергии, возвращаемой потребителем с конденсатом, определяется как произведение количества конденсата на его теплоемкость и температуру с учетом тепла, содержащегося в исходной воде.

65. Размер платы потребителю за возвращенный конденсат определяется договором.

ХIII. Определение количества тепловой энергии в горячей воде, отпускаемой потребителям, и порядок расчетов

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

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

67. При пользовании тепловой энергией в горячей воде потребитель обязан возвращать обратную сетевую воду с температурой, не превышающей ее значения по температурному графику, прилагаемого к договору.

Температура подающей сетевой воды для тепловой сети потребителя задается теплоснабжающей организацией.

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

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

68. При превышении потребителем среднесуточной температуры обратной сетевой воды более, чем на 3°C против графика, теплоснабжающая организация при условии соблюдения среднесуточной температуры подающей сетевой воды с от-

клонением не более (\pm) 3°C вправе снизить отпуск или полностью прекратить подачу тепловой энергии потребителю, либо произвести расчет за отпущенную теплоэнергию по температурному перепаду, предусмотренному графиком, рассчитанным теплоснабжающей организацией для потребителей и приложенным к договору.

69. Расчеты за тепловую энергию, отпускаемую потребителям в горячей воде с температурой 40⁰—45⁰ С, производятся по тарифу за горячую воду со скидкой 50%.

70. Потери тепла с сетевой водой оплачиваются потребителем по договорным ценам в случаях:

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

заполнения сетей потребителя по его заявке, включая аварийные ситуации;

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

Не подлежат оплате потребителем потери в тепле сетевой воды, произошедшие по вине теплоснабжающей организации.

XIV. Определение количества конденсата, возвращаемого потребителем, и порядок расчетов

71. При пользовании тепловой энергией в паре для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребители обязаны возвращать теплоснабжающей организации не менее 95% конденсата, а при пользовании паром для технологических целей — в количестве и с качеством, обусловленными договором.

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

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

Теплоснабжающая организация вправе предлагать потребителю выполнить мероприятия, направленные на увеличение возврата конденсата при наличии у предприятия технической возможности, устанавливать согласованный с потребителем срок их выполнения.

По истечении установленного срока норма возврата конденсата потребителю увеличивается с учетом предложенных мероприятий и внесением соответствующих изменений в действующий договор.

72. Возвращаемый потребителем конденсат должен соответствовать количеству и качеству, обусловленным договором.

Количество и качество конденсата, возвращаемого потребителем, определяются на электростанции (котельной).

Качество производственного конденсата, используемого для питания котлов на действующих электростанциях (в котельных), не имеющих конденсатоочистку или имеющих конденсатоочистку, которая не обеспечивает очистку конденсата до норм питательной воды, должно быть таким, чтобы его смесь с другими составляющими соответствовала нормам питательной воды для данных котлов согласно Правилам технической эксплуатации (ПТЭ) электрических станций и сетей.

Количество производственного конденсата, используемого для питания котлов на действующих электростанциях (в котельных), оборудованных конденсатоочист-

кой и обеспечивающими очистку всего конденсата до норм питательной воды или для вновь проектируемых электростанций, должно соответствовать требованиям, указанным в Нормах технологического проектирования тепловых электростанций и тепловых сетей.

73. За количество возвращенного конденсата теплоснабжающая организация производит оплату абоненту по стоимости тепла (с учетом НДС), указанной в договоре. Данная сумма засчитывается абоненту при оплате за тепловую энергию.

74. При поступлении на электростанцию конденсата, качество которого не соответствует договорным условиям, теплоснабжающая организация вводит поправочный коэффициент к количеству возвращенного конденсата: в случае использования конденсата для питания испарителей, паропреобразователей или подпитки теплосети — 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 конденсат не сдан потребителем. Количество тепловой энергии в возвращенном конденсате также подсчитывается исходя из зачтенного теплоснабжающей организацией количества конденсата.

Теплотехнические параметры возвращаемого конденсата (количество, температура, степень загрязнения) определяются на источнике теплоснабжения по результатам химического анализа конденсата и показаниям приборов учета и оформляются двухсторонним актом.

При повышенной загрязненности конденсата целесообразность его очистки на электростанциях (котельных) или у потребителя определяется на основании технико-экономического расчета. При этом во всех случаях доочистка конденсата производится за счет потребителя.

Возвращенный конденсат, не удовлетворяющий по своему качеству договорным условиям и неиспользованный на электростанции, приравнивается к не возврату.

75. Отдельные потребители с малым расходом пара и в случае дорогостоящей очистки конденсата могут быть освобождены теплоснабжающей организацией от возврата конденсата при условии предоставления технико-экономического расчета и полного использования конденсата на собственные нужды.

В случае, если вблизи потребителя проходят водяные тепловые сети теплоснабжающей организации, потребитель обязан перевести нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения с пара на горячую воду, если это позволяет производственный цикл предприятия.

76. При возникновении разногласий между теплоснабжающей организацией и потребителем в установлении количества возвращаемого конденсата проводится техническая экспертиза. Техническая экспертиза организуется потребителем из представителей обеих сторон с привлечением специалистов незаинтересованных организаций в срок не позднее 2 месяцев после оформления протокола разногласий между потребителем и теплоснабжающей организацией.

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

XV. Порядок предъявления и оплаты платежных документов за тепловую энергию

77. Промышленные потребители, оптовые потребители-перепродавцы и другие потребители производят предоплату в размере не менее 30 процентов от месяч-

ного объема потребления с проведением окончательных расчетов в течение 30 дней после окончания расчетного месяца. Сроки платежей предоплаты фиксируются в договоре на пользование тепловой энергией.

78. При обнаружении ошибок в платежном документе или неточностей в показаниях прибора абонент обязан заявить об этом теплоснабжающей организации.

Подача заявления об ошибках в платежном документе, о проверке расчетных приборов не освобождает абонента от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ.

Теплоснабжающая организация должна не позднее 10 суток со дня подачи заявления абонентом проверить расчет, а если необходимо и расчетные приборы, и сообщить потребителю результат проверки (ошибка в платежном документе или неправильности в показаниях приборах учета).

При обнаружении ошибки в учете теплоэнергии теплоснабжающая организация обязана произвести перерасчет за последний расчетный период.

79. Расчеты за тепловую энергию, отпущенную промышленным потребителям, оптовым потребителям-перепродавцам и другим абонентам, производится по платежным документам теплоснабжающей организации (платежное требование и счет-фактура) в безакцептном порядке по мере предъявления. Безакцептное списание средств с расчетного счета потребителя должно производиться банком не позднее следующего дня по поступлении платежного документа.

80. Независимо от права взыскания пени за просроченный платеж, за теплоснабжающей организацией сохраняется право прекращения отпуска теплоэнергии абоненту за неуплату после предупреждения до погашения задолженности.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению Кабинета Министров
от 27 января 2005 года № 32

Изменения и дополнения, вносимые в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан

1. В Положении о Государственном налоговом комитете Республики Узбекистан, утвержденном постановлением Кабинета Министров от 5 мая 2000 г. № 180 (СП Республики Узбекистан, 2000 г., № 5, ст. 23):

а) в пункте 7:

в абзаце втором слова «Пенсионный фонд Республики Узбекистан и в Республиканский дорожный фонд» заменить словами «Пенсионный и в Республиканский дорожный фонды»;

дополнить абзацем следующего содержания:

«обеспечение полноты поступления средств за потребленную юридическими лицами электрическую энергию»;

б) в пункте 8:

в подпункте 8.1 и в абзаце третьем подпункта 8.4 слова «Пенсионный фонд Республики Узбекистан и в Республиканский дорожный фонд» заменить словами «Пенсионный и в Республиканский дорожный фонды»;

дополнить подпунктом 8.4-1 следующего содержания:

«8.4-1. Для обеспечения полноты платежей осуществляет сбор просроченной задолженности и контроль за полнотой поступления средств за потребленную юридическими лицами электрическую энергию».

2. В абзаце втором пункта 3 постановления Кабинета Министров от 5 августа 2003 г. № 341 «О мерах по усилению дисциплины расчетов за электрическую и тепловую энергию» (СП Республики Узбекистан, 2003 г., № 8, ст. 69) слова «60 дней» заменить словами «30 дней после окончания расчетного месяца».

3. В разделе II Положения о специальном порядке реализации стратегических видов материально-технических ресурсов, утвержденного постановлением Кабинета Министров от 5 февраля 2004 г. № 57 (СП Республики Узбекистан, 2004 г., № 2, ст. 10):

из пункта 12 слова «при условии полного расчета за потребленную электроэнергию за предыдущий период в течение 60 дней» исключить;

пункт 17 дополнить словами «(до окончания текущего месяца) и если была произведена предоплата за соответствующий объем электрической энергии»;

пункт 19 после слов «промышленным предприятиям» дополнить словами «с особо опасным и непрерывным технологическим процессом».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению Кабинета Министров
от 27 января 2005 года № 32

Перечень решений Правительства Республики Узбекистан утративших силу

1. Пункт 2 постановления Кабинета Министров от 5 декабря 2000 г. № 469 «О мерах по упорядочению системы взаиморасчетов за потребляемую электроэнергию» (СП Республики Узбекистан, 2000 г., № 12, ст. 74) и приложение № 1 к данному постановлению.

2. Постановление Кабинета Министров от 16 июня 2003 г. № 271 «Об утверждении правил пользования электрической и тепловой энергией» (СП Республики Узбекистан, 2003 г., № 6, ст. 46).

3. Пункт 1 приложения к постановлению Кабинета Министров от 5 августа 2003 г. № 341 «О мерах по усилению дисциплины расчетов за электрическую и тепловую энергию» (СП Республики Узбекистан, 2003 г., № 8, ст. 69).

4. Пункт 5 раздела II приложения № 5 к постановлению Кабинета Министров от 1 марта 2004 г. № 96 «О преобразовании Государственного агентства по надзору в электроэнергетике в Государственную инспекцию по надзору в электроэнергетике» (СП Республики Узбекистан, 2004 г., № 3, ст. 18).

РАЗДЕЛ ПЯТЫЙПОСТАНОВЛЕНИЕ
ПРАВЛЕНИЯ ЦЕНТРАЛЬНОГО БАНКА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН**27 Об утверждении Положения «О порядке депонирования обязательных резервов в Центральном банке коммерческими банками»**

Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 18 января 2005 г. Регистрационный № 1444

(Вступает в силу с 1 февраля 2005 года)

В соответствии со статьями 7 и 28 Закона «О Центральном банке Республики Узбекистан» и постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 15 декабря 2003 года № 547 «Об основных параметрах макроэкономических показателей на 2004 год и мерах по усилению контроля за их выполнением» Правление Центрального банка Республики Узбекистан **постановляет:**

1. Утвердить «Положение о порядке депонирования обязательных резервов в Центральном банке коммерческими банками» в новой редакции согласно приложению.

2. Ввести в действие настоящее Положение с 1 февраля 2005 года после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

3. Со дня вступления в силу настоящего постановления признать утратившими силу следующие постановления Правления Центрального банка:

от 25 марта 2000 года № 5/21 «Об утверждении Положения о порядке депонирования обязательных резервов в Центральном банке коммерческими банками» (рег. № 921 от 20 апреля 2000 года);

от 14 сентября 2002 года № 21-А/1 «О внесении дополнений и изменений в Положение о порядке депонирования обязательных резервов в Центральном банке коммерческими банками» (рег. № 921-1 от 20 сентября 2002 года);

от 27 ноября 2004 года № 25/2 «О внесении дополнений и изменений в Положение о порядке депонирования обязательных резервов в Центральном банке коммерческими банками».

Председатель Правления Центрального банка Ф. МУЛЛАЖАНОВ

г. Ташкент,
31 декабря 2004 г.,
№ 28/5

УТВЕРЖДЕНО
постановлением Правления
Центрального банка
от 31 декабря 2004 года № 28/5

ПОЛОЖЕНИЕ
о порядке депонирования обязательных резервов
в Центральном банке коммерческими банками
(новая редакция)

I. Общие положения

1. Настоящее Положение разработано в соответствии с законами Республики Узбекистан «О Центральном банке Республики Узбекистан», «О банках и банковской деятельности» и устанавливает порядок депонирования коммерческими банками (далее — банки) обязательных резервов в Центральном банке Республики Узбекистан (далее — Центральный банк).

2. Обязательные резервы (резервные требования), размещаемые банками в Центральном банке, являются одним из основных инструментов регулирования общей ликвидности банковской системы и поддержания на необходимом уровне денежной массы при осуществлении денежно-кредитной политики.

3. Порядок депонирования обязательных резервов, установленный настоящим Положением, распространяется на все банки, действующие на территории Республики Узбекистан.

II. Порядок формирования обязательных резервов

4. Нормы резервных требований устанавливаются Правлением Центрального банка в процентном отношении от депозитных обязательств банков.

5. При расчете резервных требований не учитываются депозиты физических лиц.

6. Депонирование обязательных резервов производится головным банком путем перечисления денежных средств с корреспондентского счета банка.

Регулирование размера обязательных резервов, подлежащих депонированию банком, и проверка достоверности представляемых расчетов банком по регулированию размера обязательных резервов производится Центральным банком.

7. Формирование обязательных резервов подразделений банков, зарегистрированных на территории других государств, осуществляется в соответствии с законодательством этих государств. При расчете размера обязательных резервов исключаются остатки средств на соответствующих балансовых счетах, которые относятся к филиалу или дочернему банку, находящимся за рубежом.

8. Банки в течение 3-х рабочих дней с начала каждого месяца представляют в Центральный банк расчет обязательных резервов (согласно таблице и Методическим указаниям по ее заполнению, приведенных в приложениях № 1 и № 2), подписанный руководителем и главным бухгалтером банка (либо лицами, их заменяющими).

Расчет обязательных резервов, подлежащих депонированию в Центральном банке, составляется по ежедневным балансам на основе определения среднемесячного остатка средств (по отдельности в национальной и иностранной валютах),

подлежащих обязательному резервированию. Среднемесячный остаток средств, подлежащих обязательному резервированию, определяется путем суммирования балансовых остатков счетов (по отдельности в национальной и иностранной валютах) за каждый рабочий день отчетного месяца и деления этой суммы на число рабочих дней.

9. При формировании обязательных резервов от привлеченных ресурсов в иностранной валюте депонирование средств в обязательные резервы производится в национальной валюте либо иностранной валюте (по курсу Центрального банка на день депонирования средств). Правление Центрального банка может устанавливать норматив соотношения между средствами в иностранной и национальной валютах, депонируемыми в обязательные резервы от ресурсов в иностранной валюте. Депонирование в обязательные резервы средств в иностранной валюте может производиться в долларах США, евро, английских фунтах стерлингов, швейцарских франках, японских иенах).

10. Центральным банком проверяется правильность составления расчета обязательных резервов. В случае наличия излишка внесенных средств, Центральный банк в течение двух рабочих дней, не считая дня представления расчета обязательных резервов, производит соответствующий возврат средств банку.

11. В срок не позднее 5 рабочих дней по истечении отчетного месяца банки обязаны перечислить недостающую сумму в обязательные резервы согласно расчету (приложение № 1).

Банки несут ответственность за соблюдение порядка депонирования обязательных резервов в Центральном банке.

12. В случае невыполнения банком обязательных резервных требований в срок, установленный в пункте 11 настоящего Положения, Центральный банк взыскивает в бесспорном порядке с этого банка сумму недовнесенных средств, а также штраф в размере двойной ставки рефинансирования согласно статье 29 Закона Республики Узбекистан «О Центральном банке Республики Узбекистан».

13. В банках учет движения средств по депонированию обязательных резервов ведется на балансовом счете 10309 — «К получению с обязательного резервного счета ЦБРУ», остаток которого должен соответствовать остатку средств на балансовом счете 21312 в Центральном банке.

14. В случае отзыва Центральным банком лицензии на совершение банковских операций, Центральный банк в трехдневный срок возвращает на счет ликвидационной комиссии ранее депонированные средства для осуществления расчетов по обязательствам банка.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Положению о порядке депонирования
обязательных резервов в Центральном
банке коммерческими банками

**Расчет средств, подлежащих депонированию в обязательные
резервы**

по _____ банку на «___» _____ г.

в тыс. сум.

№	Содержание	Балансовые счета	Среднемесячный остаток средств		Минимальный уровень обязательных резервов в процентах на средства		Сумма средств, подлежащая депониро- ванию
			в национальной валюте	в иностранной валюте	в национальной валюте	в иностранной валюте	
	А	Б	В	Г	Д	Е	Ж
1.	Депозиты до востребования	20200 минус 20202, 20206					
2.	Сберегательные депозиты	20400 минус 20402, 20406					
3.	Срочные депозиты	20600 минус 20406, 20606					
4.	Управленческие (менеджерские) чеки	21202					
5.	Другие депозиты клиентов	22600 минус 22618					
6.	Средства бюджетных учреждений республиканского подчинения	23404					
7.	Финансирование из местного бюджета	23424					
8.	Средства местного бюджета — Районного/ городского	23426					
9.	Средства местного бюджета — Областного	23430					
10.	Средства местного бюджета — Республики Каракалпакстан	23432					
11.	Выпущенные банком ценные бумаги	23600					
12.	Расчеты с клиентами	29801					
13.	Депозитные обязательства — спящие	29842					
14.	Другие кредиты — Невостребованные остатки	29846					
15.	Прочие обязательства	29896					
16.	Итого относящихся к резервным требованиям						
17.	Кассовая наличность	10100 минус 10109					
18.	Всего резервных требований						

№	Содержание	Балансовые счета	Среднемесячный остаток средств		Минимальный уровень обязательных резервов в процентах на средства		Сумма средств, подлежащая депонированию
			в национальной валюте	в иностранной валюте	в национальной валюте	в иностранной валюте	Ж
			В	Г	Д	Е	
19.	Средства, перечисленные в резервные требования до отчетной даты	10309					
20.	Сумма, подлежащая дополнительному депонированию на счет обязательных резервных требований или возврату Центральным банком						

в тыс. сум.

Руководитель банка: _____
 Главный бухгалтер: _____

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
 к Положению о порядке депонирования
 обязательных резервов в Центральном
 банке коммерческими банками

**Методические указания
 по заполнению таблицы, приведенной в приложении № 1
 «Расчет средств, подлежащих депонированию в обязательные
 резервы»**

Общие указания:

Расчет должен быть передан по электронной почте (по модему) и на бумаге.

Расчет обязательно должен быть представлен с сопроводительным письмом (на фирменном бланке) в Центральный банк в течение 5-ти рабочих дней с начала месяца.

Балансовые данные должны быть достоверными. Они подвергаются проверке инспекторами во время инспекций на местах.

Не оставлять ячейки пустыми. Если отсутствует информация, то в ячейке указать ноль.

В расчете все суммы должны быть указаны в целых тысячах сум. Сумма менее 500 не принимается в расчет (отбрасывается), сумма 500 и более округляется до тысячи.

При составлении расчета могут встречаться как положительные, так и отрицательные суммы.

При составлении расчета должны отражаться среднемесячные балансовые данные, рассчитываемые на основе ежедневных балансов.

Графа (Б). Балансовые счета. Указываются номера балансовых счетов.

Графа (В). Среднемесячный остаток средств. В этой графе следует отразить среднемесячный остаток указанных балансовых счетов в национальной валюте.

Графа (Г). Среднемесячный остаток средств. В этой графе следует отразить среднемесячный остаток указанных балансовых счетов в иностранной валюте.

Графа (Д). Минимальный уровень обязательных резервов в процентах. В этой графе следует указать минимальный размер обязательных резервных требований, установленный на средства в национальной валюте Центральным банком.

Графа (Е). Минимальный уровень обязательных резервов в процентах. В этой графе следует указать минимальный размер обязательных резервных требований, установленный на средства в иностранной валюте Центральным банком.

Графа (Ж). Сумма, подлежащая депонированию. Рассчитывается по формуле:

Графа (Ж) = Гр. (В) x Гр. (Д) / 100 + Гр. (Г) x Гр. (Е) / 100

Строка 1. Депозиты до востребования. В этой строке указывается остаток балансового счета 20200 за минусом 20202 и 20206.

Строка 2. Сберегательные депозиты. В этой строке указывается остаток балансового счета 20400 за минусом 20402 и 20406.

Строка 3. Срочные депозиты. В этой строке указывается остаток балансового счета 20600 за минусом 20602 и 20606.

Строка 4. Управленческие (менеджерские) чеки. В этой строке указывается остаток балансового счета 21202.

Строка 5. Другие депозиты клиентов. В этой строке указывается остаток балансового счета 22600 за минусом 22618.

Строка 6. Средства бюджетных учреждений республиканского подчинения. В этой строке указывается остаток балансового счета 23404.

Строка 7. Финансирование из местного бюджета. В этой строке указывается остаток балансового счета 23424.

Строка 8. Средства местного бюджета — Районного/городского. В этой строке указывается остаток балансового счета 23426.

Строка 9. Средства местного бюджета — Областного. В этой строке указывается остаток балансового счета 23430.

Строка 10. Средства местного бюджета — Республики Каракалпакстан. В этой строке указывается остаток балансового счета 23432.

Строка 11. Выпущенные банком ценные бумаги. В этой строке указывается остаток балансового счета 23600.

Строка 12. Расчеты с клиентами. В этой строке указывается остаток балансового счета 29801.

Строка 13. Депозитные обязательства — спящие. В этой строке указывается остаток балансового счета 29842.

Строка 14. Другие кредиты — Невостребованные остатки. В этой строке указывается остаток балансового счета 29846.

Строка 15. Прочие обязательства. В этой строке указывается остаток балансового счета 29896.

Строка 16. Итого относящихся к резервным требованиям. В этой строке следует указать итоговую сумму графы (Ж).

Строка 17. Кассовая наличность. В этой строке указывается среднемесячный остаток средств в национальной валюте на балансовом счете 10100 за минусом 10109.

Строка 18. Всего резервных требований. Эта строка рассчитывается по формуле:

Строка 18 = Стр. 16 Гр. (Ж) минус Стр. 17 Гр. (В)

(Если фактическая сумма этой строки отрицательная, то банк не депонирует средства в обязательные резервы)

Строка 19. Средства, перечисленные в резервные требования до отчетной даты. В этой строке следует указать остаток балансового счета 10309.

Строка 20. Сумма, подлежащая дополнительному депонированию на счет обязательных резервных требований или возврату Центральным банком. Эта строка рассчитывается по формуле:

Строка 20 = Стр. 18 минус Стр. 19

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ПРАВЛЕНИЯ ЦЕНТРАЛЬНОГО БАНКА РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

28 Об утверждении Положения «О порядке составления и представления консолидированной финансовой отчетности коммерческими банками»

Зарегистрировано Министерством юстиции Республики Узбекистан 18 января 2005 г. Регистрационный № 1445

(Вступает в силу с 28 января 2005 года)

В соответствии с заключением Министерства юстиции Республики Узбекистан № 20-15-334/15 от 10 декабря 2004 года Правление Центрального банка Республики Узбекистан **постановляет:**

1. Принять к сведению заключение Министерства юстиции Республики Узбекистан № 20-15-334/15 от 10 декабря 2004 года.
2. Отменить постановление Центрального банка от 27 ноября 2004 года № 25/4 «Об утверждении Положения о порядке составления и представления консолидированной финансовой отчетности коммерческими банками».
3. Утвердить Положение о порядке составления и представления консолидированной финансовой отчетности коммерческими банками согласно приложению.

Ввести в действие настоящее постановление по истечении десяти дней со дня его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Узбекистан.

Председатель Правления Центрального банка Ф. МУЛЛАЖАНОВ

г. Ташкент,
31 декабря 2004 г.,
№ 28/12

УТВЕРЖДЕНО
постановлением Правления
Центрального банка
от 31 декабря 2004 года № 28/12

ПОЛОЖЕНИЕ о порядке составления и представления консолидированной финансовой отчетности коммерческими банками

I. Общие положения

1. Настоящее Положение разработано в соответствии с законами Республики Узбекистан «О Центральном банке Республики Узбекистан», «О банках и банковской деятельности» и «О бухгалтерском учете» и устанавливает учетную политику для коммерческих банков Республики Узбекистан (далее по тексту — банки) по составлению консолидированной финансовой отчетности с учетом требований Международных стандартов финансовой отчетности (далее по тексту — МСФО).

II. Определения

2. В целях настоящего Положения используются следующие понятия:

консолидированная финансовая отчетность — это финансовые отчеты группы, представленные как отчетность единого хозяйствующего субъекта;

контроль — это возможность определять финансовую и операционную политику хозяйствующего субъекта с целью получения выгод от его деятельности;

группа — это головной банк со всеми его дочерними хозяйственными обществами, филиалами и представительствами;

доля меньшинства — та часть прибыли или убытка и чистых активов дочернего хозяйственного общества, которая приходится на долю в его капитале, которой головной хозяйствующий субъект не владеет напрямую или косвенно через дочерние хозяйственные общества;

головной банк — это банк, владеющий одним или более дочерними хозяйственными обществами.

дочернее хозяйственное общество — это хозяйственное товарищество или общество, находящееся под контролем головного банка.

зависимое хозяйственное общество — это хозяйственное товарищество или общество, более двадцати процентов уставного фонда которого принадлежит головному банку;

совместное предприятие — подразумевает договорное соглашение, по которому две или более сторон осуществляют экономическую деятельность, которая находится под их совместным контролем.

участник (банк или небанковское учреждение) — это сторона совместной деятельности, которая участвует в совместном контроле над этой деятельностью.

метод учета по долевого участию — это метод бухгалтерского учета, по которому инвестиция первоначально отражается по фактической стоимости, а затем корректируется на произошедшее после приобретения изменение доли инвестора (участника) в чистых активах объекта инвестиций. Прибыль или убыток инвестора (участника) включает в себя его долю в прибылях или убытках объекта инвестиций.

III. Представление консолидированной финансовой отчетности

3. Консолидированная финансовая отчетность составляется и представляется в целях обеспечения пользователей финансовой отчетности информацией о финансовом положении, результатах деятельности и изменениях в финансовом положении группы в целом.

4. Банки в консолидированную финансовую отчетность должны консолидировать свои инвестиции в дочерние хозяйственные общества, зависимые хозяйственные общества и совместные предприятия, а также филиалы и представительства. К консолидированной отчетности прилагается финансовая отчетность головного банка, его дочерних хозяйственных обществ, филиалов и представительств.

IV. Состав консолидированной финансовой отчетности

5. Консолидированная финансовая отчетность должна охватывать все дочерние и зависимые хозяйственные общества, находящиеся под контролем, филиалы и представительства, а также инвестиции в совместные предприятия, за исключением тех, которые учитываются как долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и как прекращаемая деятельность.

Пример определения существования контроля над дочерним хозяйствующим обществом приведен в приложении № 1 к настоящему Положению.

6. Дочернее хозяйственное общество не исключается при консолидации только в связи с тем, что его хозяйственная деятельность отличается от деятельности других хозяйствующих субъектов этой же группы. При этом необходимо раскрывать дополнительную информацию о различиях в хозяйственной деятельности дочерних хозяйственных обществ для обеспечения существенной информацией.

7. Банки должны применять метод учета по долевному участию при учете инвестиций в зависимые хозяйственные общества и совместные предприятия. Многие процедуры, применяемые в соответствии с методом учета по долевному участию, аналогичны процедурам консолидации. Однако, согласно методу учета по долевному участию, банк-инвестор (участник) должен включать свою долю в чистой прибыли (убытках) зависимого хозяйственного общества или совместного предприятия в свой отчет о прибылях и убытках в качестве отдельной строки вместо того, чтобы включать в свою финансовую отчетность свою долю в каждом компоненте.

V. Требования к отчетной дате и учетной политике

8. Финансовая отчетность головного банка и его дочерних хозяйственных обществ, используемая при составлении консолидированной финансовой отчетности, должна составляться на одну и ту же отчетную дату. В случае несовпадения отчетных дат головного банка и его дочерних хозяйственных обществ, головной банк в целях консолидации финансовых отчетностей должен потребовать от них подготовку финансовой отчетности на ту же отчетную дату, что и финансовая отчетность головного банка, за исключением случаев, когда это невыполнимо.

9. Если финансовая отчетность головного банка и его дочернего и зависимого хозяйственного общества, совместного предприятия, используемая для подготовки консолидированной финансовой отчетности, попадает на разные отчетные даты,

финансовая отчетность последних должна быть откорректирована с учетом воздействий существенных операций или событий, произошедших на протяжении периода между их отчетной датой и датой составления финансовой отчетности головного банка (инвестора, участника). В любом случае, разница между отчетной датой дочернего хозяйственного общества, зависимого хозяйственного общества, совместного предприятия и отчетной датой головного банка не должна превышать 3-х месяцев. Продолжительность отчетных периодов и любая разница между отчетными датами должна быть одной и той же от периода к периоду.

Пример случаев необходимости корректировки финансовых отчетов с разными отчетными приведен в приложении № 2 к настоящему Положению.

10. Консолидированная финансовая отчетность должна составляться с применением единых учетных политик в отношении аналогичных операций и других событий при аналогичных обстоятельствах.

11. Если член группы применяет учетные политики, отличающиеся от политик, принятых в консолидированной финансовой отчетности в отношении аналогичных операций и событий при аналогичных обстоятельствах, он должен осуществить соответствующие корректировки в своей финансовой отчетности для составления консолидированной финансовой отчетности.

12. Доходы и расходы дочернего хозяйственного общества включаются в консолидированную финансовую отчетность с даты приобретения данного дочернего хозяйственного общества. Доходы и расходы дочернего хозяйственного общества должны включаться в консолидированную финансовую отчетность только до той даты, когда головной банк прекращает контролировать дочернее хозяйственное общество. Считается, что головной банк теряет контроль, когда он утрачивает полномочия по управлению финансовой и хозяйственной политикой дочернего хозяйственного общества с целью извлечения выгод от его деятельности. Потеря контроля может произойти вместе с изменением или без изменения в абсолютном или относительном уровнях владения. Это может произойти, например, когда контроль над дочерним хозяйственным обществом переходит государству, судебным или регулятивным органам. Потеря контроля может также произойти в результате контрактного соглашения.

13. При выбытии дочернего хозяйственного общества разница между выручкой от выбытия дочернего хозяйственного общества и его балансовой стоимостью по состоянию на дату выбытия* признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

VI. Процедуры консолидации

14. При составлении консолидированной финансовой отчетности головной банк объединяет свою финансовую отчетность и финансовую отчетность своих дочерних хозяйственных обществ построчно путем складывания аналогичных статей активов, обязательств, капитала, доходов и расходов.

15. Для того чтобы консолидированная финансовая отчетность представляла финансовую информацию о группе, как о едином хозяйствующем субъекте, выполняются следующие:

* Если у головного банка имеется зарубежное дочернее хозяйственное общество, которое составляет свою отчетность в валюте, не являющейся валютой отчетности головного банка, то головной банк должен учитывать кумулятивную сумму любых курсовых разниц, связанных с этим дочерним хозяйственным обществом, в соответствии с МСФО.

1) балансовая стоимость инвестиции головного банка в каждое дочернее хозяйственное общество и доля головного банка в капитале каждого дочернего хозяйственного общества исключаются;

2) определяется доля меньшинства в прибыли или убытке консолидированных дочерних хозяйственных обществ за отчетный период;

3) определяется доля меньшинства в чистых активах консолидированных дочерних хозяйственных обществ отдельно от доли головного банка в них. Доля меньшинства в чистых активах состоит из:

а) суммы доли меньшинства на дату первоначального объединения, рассчитанной в соответствии с требованиями МСФО по объединению хозяйствующих субъектов;

б) доли меньшинства в изменениях капитала дочернего хозяйственного общества с даты объединения.

Пример указанных действий приведен в приложении № 3 к настоящему Положению.

16. При определении пропорциональных долей в прибылях или убытках и изменениях капитала, относящихся к головному банку и к доле меньшинства возможное исполнение или конвертирование инструментов, представляющих собой потенциальное право голоса, не принимаются во внимание, а рассчитываются исходя из текущих долей во владении.

17. Внутригрупповые остатки и операции между головным банком и дочерним хозяйственным обществом или между дочерними хозяйственными обществами, в том числе доходы, расходы и дивиденды, должны полностью исключаться. Также, прибыли и убытки, возникающие от внутригрупповых операций, которые связаны с такими активами, как товарно-материальные запасы и основные средства, исключаются полностью. Внутригрупповые убытки могут указывать на возможное обесценение, которое требуется признать в консолидированной отчетности.

18. Прибыли и убытки, возникающие в результате операций «снизу-вверх» и «сверху-вниз» между инвестором (или его консолидируемыми дочерними хозяйственными обществами) и зависимым хозяйственным обществом (или совместным предприятием) признаются в финансовой отчетности инвестора только в пределах доли, принадлежащей несвязанным инвесторам этого зависимого хозяйственного общества (совместного предприятия). Операция «снизу-вверх» означает, например, продажу активов зависимым хозяйственным обществом (или совместным предприятием) инвестору. Операция «сверху-вниз» означает, например, продажу активов инвестором зависимому хозяйственному обществу (или совместному предприятию). Доля инвестора в прибылях и убытках зависимого хозяйственного общества (или совместного предприятия), возникающих в результате таких операций, исключается.

VII. Представление доли меньшинства

19. Доля меньшинства должна представляться в консолидированном балансовом отчете в разделе капитала, отдельно от акционерного капитала головного банка, а также в отчете о прибылях и убытках должна раскрываться отдельно.

20. Доля меньшинства отражается только в консолидированной финансовой отчетности при составлении отчетов головным банком, владеющим менее чем 100% дочернего хозяйственного общества. Чистая прибыль (убыток) распределяется на долю акционеров головного банка и на долю меньшинства, пример которого приведен в приложении № 4 к настоящему Положению.

21. Убытки, относящиеся к доле меньшинства в консолидируемом дочернем хозяйственном обществе, в абсолютном выражении могут превышать долю меньшинства в капитале дочернего хозяйственного общества. Сумма превышения и любые дальнейшие убытки, относящиеся к меньшинству, распределяются на долю большинства, за исключением той степени, в пределах которой меньшинство имеет обязывающее обязательство и способно внести дополнительную инвестицию для покрытия этих убытков. Если дочернее хозяйственное общество впоследствии отражает прибыли, такие прибыли распределяются на долю большинства, пока доля убытков меньшинства, ранее туда отнесенных, не будет компенсирована (приложение № 5 к настоящему Положению).

22. Если дочернее хозяйственное общество имеет в обращении кумулятивные привилегированные акции, принадлежащие доле меньшинства и классифицированные как капитал, головной банк рассчитывает свою долю в прибылях и убытках после корректировок на сумму дивидендов по таким акциям, независимо от того, были объявлены дивиденды или нет.

VIII. Раскрытие

23. Следующие раскрытия должны быть сделаны в консолидированной финансовой отчетности:

1) характер взаимоотношений между головным банком и дочерним хозяйственным обществом, когда головной банк не владеет напрямую или косвенно через свои дочерние хозяйственные общества более чем половиной акций с правом голоса;

2) причины, почему владение напрямую или косвенно через свои дочерние хозяйственные общества более чем половиной акций с правом голоса или инструментов, представляющих собой потенциальное право голоса, не приводит к контролю над объектом инвестиций;

3) отчетная дата финансовой отчетности дочернего хозяйственного общества, когда такая финансовая отчетность используется для составления консолидированной финансовой отчетности, и факт того, что эта финансовая отчетность составлена на дату или период, отличающиеся от даты головного банка, и причина использования другой отчетной даты или периода;

4) характер и размер любых существенных ограничений (например, возникающих в результате заемных договоренностей или регулятивных требований) в отношении возможности дочерних хозяйственных обществ передавать средства головному банку в виде денежных дивидендов или для погашения кредитов или авансов.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Положению о порядке составления и представления консолидированной финансовой отчетности коммерческими банками

Пример. Дочерние хозяйственные общества, находящиеся под контролем головного банка

Существование контроля предполагается, если головной банк владеет напрямую или косвенно через дочерние хозяйственные общества более чем половиной акций с правом голоса другого хозяйствующего субъекта, за исключением случаев,

когда может быть четко продемонстрировано, что такое владение не обеспечивает контроль. Таким образом, определение контроля затрагивает как дочерние хозяйственные общества, которыми головной банк владеет напрямую, так и те, которыми головной банк владеет косвенно.

Например, если Банк А владеет 60% акций Банка В, Банк А считается головным банком, а Банк В является дочерним хозяйственным обществом, напрямую принадлежащим головному банку. Если, помимо этого, Банк В владеет 100% акций хозяйствующего субъекта С, то этот хозяйствующий субъект является дочерним хозяйственным обществом, напрямую принадлежащим Банку В и косвенным дочерним хозяйственным обществом для Банка А.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Положению о порядке составления и
представления консолидированной финансо-
вой отчетности коммерческими банками

Пример. Головной банк и дочернее хозяйственное общество с разными отчетными датами

Головной банк владеет 100% акций дочернего хозяйственного общества. Дата финансовой отчетности головного банка — 31 декабря. Дочернее хозяйственное общество осуществляет свою деятельность в другой стране, и дата его финансовой отчетности — 31 октября. 20 ноября произошел несчастный случай на заводе дочернего хозяйственного общества, в результате чего были разрушены активы на существенную сумму. В целях консолидации финансовая отчетность дочернего хозяйственного общества, которую головной банк использует для составления консолидированной финансовой отчетности, должна быть скорректирована с учетом воздействия этого несчастного случая.

Консолидированная финансовая отчетность должна составляться с применением единых учетных политик в отношении похожих между собой операций или событий. Если член группы использует учетные политики, отличающиеся от тех, которые приняты в консолидированной финансовой отчетности в отношении операций и событий при аналогичных обстоятельствах, в его финансовой отчетности делаются соответствующие корректировки в процессе составления консолидированной финансовой отчетности.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к Положению о порядке составления и
представления консолидированной финансо-
вой отчетности коммерческими банками

Пример 1. Последовательность шагов при консолидации Шаг первый — исключение инвестиций и доли головного банка в капитале

Следующий пример показывает инвестицию и счета капитала головного банка и его дочернего хозяйственного общества, все 100% акций которого принадлежит головному банку. При составлении консолидированной финансовой отчетности

должна быть исключена балансовая стоимость этой инвестиции головного банка, а также доля головного банка в капитале дочернего хозяйственного общества.

Обратите внимание, что проводка по исключению НЕ делается ни в бухгалтерских записях головного банка, ни его дочернего хозяйственного общества. Для того чтоб составить консолидированную отчетность, как правило, используется рабочая таблица, подобно формату, приведенному ниже. Рабочая таблица содержит предварительные остатки на счетах головного банка и дочерних хозяйственных обществ, вместе со столбцами для проводок по исключению и итоговыми консолидированными суммами.

Отчет, приведенный ниже, представляет собой упрощенный пример рабочей таблицы, используемой при консолидации финансовых отчетностей.

	Головной банк	Дочернее хозяйственное общество	Проводки по исключению*	Консолидированные остатки
Инвестиция в дочернее хозяйственное общество	150.000		150.000	
Капитал				
Акционерный капитал	300.000	25.000	25.000	300.000
Нераспределенная прибыль	1.400.000	125.000	125.000	1.400.000

*Проводка по исключению:

Дт — Акционерный капитал (дочернего общества)	25.000	
Дт — Нераспределенная прибыль (дочернего общества)	125.000	
Кт — Инвестиция в дочернее хозяйственное общество		150.000

Пример 2. Последовательность шагов при консолидации. Шаг второй — исключение внутригрупповых остатков

Следующий пример показывает порядок исключения внутригрупповых операций и остатков при составлении консолидированной финансовой отчетности. Ниже приведены только определенные счета по головному банку и его дочернему хозяйственному обществу, все 100% акций которого принадлежит головному банку.

В данном примере предположим, что по состоянию на 31 декабря 2003 г. (отчетный год), головной банк продал дочернему хозяйственному обществу основные средства с балансовой стоимостью 85.000 сумов за 100.000 сумов и отразил прибыль от продажи актива в размере 15.000 сумов.

Информация, показанная ниже, представляет собой только определенные счета головного банка и дочернего хозяйственного общества, принадлежащего ему на 100%, в том числе счета, задействованные при внутригрупповой деятельности.

	Головной банк	Дочернее хозяйственное общество	Проводки по исключению	Консолидированные остатки
Кредит, предоставленный дочернему хозяйственному обществу	100.000		1) 100.000	0
Основные средства		100.000	2) 15.000	85.000

	Головной банк	Дочернее хозяйственное общество	Проводки по исключению	Консолидированные остатки
Кредит к оплате головному банку		100.000	1) 100.000	0
Прибыль от продажи основных средств	15.000		2) 15.000	0

Так как консолидированная финансовая отчетность будет отражать только прибыль при продаже внешней стороне, то воздействие этой операции между головным банком и его дочерним хозяйственным обществом должно быть исключено. В противном случае, активы балансового отчета и чистая прибыль будут завышены.

Проводки по исключению:

Для исключения внутригрупповых счетов к оплате и к получению:

1) Дт — Кредит к оплате головному банку	100.000	
Кт — Кредит, предоставленный дочернему хозяйственному обществу		100.000

Для исключения прибыли от внутригрупповой операции по продаже:

2) Дт — Прибыль от продажи основного средства	15.000	
Кт — Основное средство		15.000

Проводки по исключению не отражаются ни в бухгалтерских записях головного банка, ни дочернего хозяйственного общества. Они включаются в рабочую таблицу, используемую для составления консолидированной финансовой отчетности. Обратите внимание, что после того как сделана проводка по исключению 2), консолидированный остаток на счете основных средств получается тот же, какой бы был, если бы внутригрупповой операции не было. В данном примере влияние налога на доход (прибыль) не учитывается. Также, обратите внимание, что в данном простом примере операция по продаже произошла 31 декабря, и следовательно дочернее хозяйственное общество не отразило никакого износа по этому активу.

Если бы дочернее хозяйственное общество начислило какой-либо износ по основному средству, купленному головным банком, то было бы необходимо скорректировать сумму износа, связанную с активом, купленным и проданным внутри консолидируемой группы.

Пример 3. Проводка по исключению износа, начисленного по активу

В данном примере предположим следующее:

а) по состоянию на 31 декабря 2003 г. головной банк продал своему дочернему хозяйственному обществу основное средство с балансовой стоимостью 85.000 сумов за 100.000 сумов и отразил прибыль от продажи актива в размере 15.000 сумов;

б) нераспределенная прибыль головного банка и дочернего хозяйственного общества, наряду с остатками на других выборочных счетах, показаны выше по состоянию на 31 декабря 2004 г.;

в) на протяжении периода до продажи актива, произошедшей 31 декабря 2003 г., головной банк применял прямолинейный метод амортизации в отношении этого актива, а накопленный за год износ составил 12.000 сумов;

г) износ по активу, начисленный дочерним хозяйственным обществом, составил 20.000 сумов за 2004 г.;

д) в 2004 году никаких внутригрупповых операций не проводилось, а по состоянию на 31/12/04 никаких внутригрупповых остатков на счетах к оплате или получению нет.

	Головной банк	Дочернее хозяйственное общество	Проводки по исключению	Консолидированные остатки
Основные средства		100.000	1)15.000	85.000
Накопленный износ		(20.000)	2) 8.000	12.000
Нераспределенная прибыль	200.000	80.000	1)15.000	265.000
Расходы на износ		20.000	2) 8.000	12.000

Проводки по исключению:

а) корректировка остатка на счете основных средств и исключение со счета нераспределенной прибыли суммы прибыли, которая была отражена в 2003 г. Данный пример не учитывает воздействия налога на доход (прибыль).

Дт — Нераспределенная прибыль 15.000

Кт — Основные средства 15.000

б) корректировка накопленного износа и расхода на износ для устранения воздействия внутригрупповой продажи актива.

Дт — Накопленный износ 8.000

Кт — Расходы на износ 8.000

Проводки по исключению не отражаются ни в бухгалтерских записях головного банка, ни дочернего хозяйственного общества. Они включены в рабочую таблицу, используемую в процессе составления консолидированной финансовой отчетности. Обратите внимание, что после того как были сделаны проводки по исключению, консолидированные остатки на счетах основных средств, накопленного износа, нераспределенной прибыли и дохода за 2004 г. такие же, какие бы были, если бы внутригрупповых операций не было.

Пример 4. Консолидация дочернего хозяйственного общества, полностью принадлежащего головному банку

Головной банк владеет дочерним банком полностью.

Балансовый отчет головного банка

Денежные средства	1.500.000	Депозиты	12.100.000
Чистые кредиты к получению	12.200.000	Текущие обязательства	900.000
К получению от дочернего банка	200.000	Долгосрочные обязательства	5.100.000

Инвестиция в дочерний банк	1.400.000		
Основные средства	<u>7.000.000</u>		
ИТОГО: Активы	22.300.000		
		ИТОГО: Обязательства	18.100.000
		Обыкновенные акции	1.500.000
		Нераспределенная прибыль	<u>2.700.000</u>
		Итого: Капитал	4.200.000
		ИТОГО: Обязательства и капитал	22.300.000

Балансовый отчет дочернего банка

Денежные средства	600.000	Депозиты	2.000.000
Чистые кредиты к получению	3.000.000	К оплате головному банку	200.000
Основные средства	700.000	Текущие обязательства	250.000
		Долгосрочные обязательства	450.000
ИТОГО: Активы	4.300.000	ИТОГО: Обязательства	2.900.000
		Обыкновенные акции	1.000.000
		Нераспределенная прибыль	<u>400.000</u>
		Итого: Капитал	1.400.000
		ИТОГО: Обязательства и капитал	4.300.000

Консолидированный балансовый отчет и проводки по исключению

Рабочая таблица по консолидации

	Головной банк	Дочерний банк	Проводки по исключению	Консолидированные остатки
Денежные средства	1.500.000	600.000		2.100.000
Чистые кредиты к получению	12.200.000	3.000.000		15.200.000
К получению от дочернего банка	200.000		2) 200.000	
Инвестиция в дочерний банк	1.400.000		1) 1.400.000	
Основные средства	7.000.000	700.000		7.700.000
ИТОГО: Активы	22.300.000	4.300.000		25.000.000
Депозиты	12.100.000	2.000.000		14.100.000
К оплате головному банку		200.000	2) 200.000	
Текущие обязательства	900.000	250.000		1.150.000
Долгосрочные обязательства	5.100.000	450.000		5.550.000
Итого: Обязательства	18.100.000	2.900.000		20.800.000
Обыкновенные акции	1.500.000	1.000.000	1) 1.000.000	1.500.000
Нераспределенная прибыль	2.700.000	400.000	1) 400.000	2.700.000
Итого: Капитал	4.200.000	1.400.000		4.200.000
ИТОГО: Обязательства и капитал	22.300.000	4.300.000		25.000.000

Проводки по исключению:

а) исключаются остатки на счете инвестиции в дочерний банк

Дт — Обыкновенные акции	1.000.000	
Дт — Нераспределенная прибыль	400.000	
Кт — Инвестиция в дочерний банк		1.400.000

б) исключаются внутригрупповые счета к оплате и к получению

Дт — К оплате головному банку	200.000	
Кт — К получению от дочернего банка		200.000

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Положению о порядке составления и представления консолидированной финансовой отчетности коммерческими банками

Пример 1. Доля меньшинства

Головной банк приобретает дочерний банк 31 декабря 2003 г. На эту дату пропорциональная доля головного банка во владении составила 800.000 сумов (80%), а доля меньшинства составила в общей сложности 200.000 сумов (20%). В течение 2004 года дочерний банк заработал чистую прибыль в размере 50.000 сумов. Никаких других изменений на счетах капитала дочернего банка не происходило. Остатки головного банка и доли меньшинства в дочернем банке по состоянию на 31 декабря 2004 г. составляют:

	Головной банк	Доля меньшинства	Итого
Дата приобретения — 31 декабря 2003 г.	800.000	200.000	1.000.000
Увеличение капитала	40.000	10.000	50.000
Итого по состоянию на 31 декабря 2004 г.	840.000	210.000	1.050.000

Пример 2. Консолидация при участии доли меньшинства

Головной банк владеет дочерним банком на 90%.

Балансовый отчет головного банка

Денежные средства	1.500.000	Депозиты	12.100.000
Чистые кредиты к получению	12.200.000	Текущие обязательства	760.000
К получению от дочернего хозяйственного общества	200.000	Долгосрочные обязательства	5.100.000
Инвестиция в дочерний банк	1.260.000		
Основные средства	<u>7.000.000</u>		
ИТОГО: Активы	22.160.000	ИТОГО: Обязательства	17.960.000
		Обыкновенные акции	1.500.000
		Нераспределенная прибыль	<u>2.700.000</u>
		Итого: Капитал	4.200.000
		ИТОГО: Обязательства и капитал	22.160.000

Балансовый отчет дочернего банка

Денежные средства	600.000	Депозиты	2.000.000
Чистые кредиты к получению	3.000.000	К оплате головному банку	200.000
Основные средства	700.000	Текущие обязательства	250.000
		Долгосрочные обязательства	450.000
ИТОГО: Активы	4.300.000	ИТОГО: Обязательства	2.900.000
		Обыкновенные акции	1.000.000
		Нераспределенная прибыль	400.000
		Итого: Капитал	1.400.000
		ИТОГО: Обязательства и капитал	4.300.000

Консолидированный балансовый отчет и проводки по исключению

Рабочая таблица по консолидации

	Головной банк	Дочерний банк	Проводки по исключению	Консолидированные остатки
Денежные средства	1.500.000	600.000		2.100.000
Чистые кредиты к получению	12.200.000	3.000.000		15.200.000
К получению от дочернего банка	200.000		2) 200.000	
Инвестиция в дочерний банк	1.260.000		1) 1.260.000	
Основные средства	7.000.000	700.000		7.700.000
ИТОГО: Активы	22.160.000	4.300.000		25.000.000
Депозиты	12.100.000	2.000.000		14.100.000
К оплате головному банку		200.000	2) 200.000	
Текущие обязательства	760.000	250.000		1.010.000
Долгосрочные обязательства	5.100.000	450.000		5.550.000
Итого: Обязательства	17.960.000	2.900.000		20.660.000
Обыкновенные акции	1.500.000	1.000.000	1) 1.000.000	1.500.000
Нераспределенная прибыль	2.700.000	400.000	1) 400.000	2.700.000
Доля меньшинства			1) 140.000	140.000
Итого: Капитал	4.200.000	1.400.000		4.340.000
ИТОГО: Обязательства и капитал	22.160.000	4.300.000		25.000.000

Проводки по исключению:

а) исключаются остатки по инвестиции в дочерний банк:

Дт — Обыкновенные акции	1.000.000	
Дт — Нераспределенная прибыль	400.000	
Кт — Доля меньшинства		140.000
Кт — Инвестиция в дочерний банк		1.260.000

б) исключаются внутригрупповые счета к оплате и к получению:

Дт — К оплате головному банку	200.000	
Кт — К получению от дочернего банка		200.000

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Положению о порядке составления и
представлении консолидированной финан-
совой отчетности коммерческими банками

Пример 1. Убытки, превышающие долю меньшинства

Головной банк, владеющий 70%-ми акций дочернего хозяйственного общества, составляет консолидированную финансовую отчетность. Допустим, что остаток на счете инвестиции доли меньшинства в дочернее хозяйственное общество составляет 30.000 сумов (30%) перед составлением консолидированной финансовой отчетности за 2004 год. Дочернее хозяйственное общество определяет, что за 2004 год у него имеется чистый убыток в размере 120.000 сумов. Доля меньшинства в этом убытке составляет 36.000 сумов (т. е. $120.000 \times 30\% = 36.000$). Эта сумма превышает инвестицию доли меньшинства в дочернем хозяйственном обществе. Остаток на счете инвестиции доли меньшинства сократится до нуля, а оставшаяся сумма убытка будет отнесена на долю головного банка. Следовательно, доля головного банка в убытке за 2004 год составит 70% от суммы чистого убытка, составляющей 120.000 сумов, т. е. (84.000) плюс убыток в размере 6.000 сумов, составляющий сумму превышения над долей меньшинства. Убыток в размере 6.000 сумов сверх доли меньшинства может быть отнесен к доле меньшинства, только если меньшинство имело обязательство и возможность возместить убыток при помощи дополнительной инвестиции.

Если дочернее хозяйственное общество впоследствии отражает прибыли, эти прибыли будут относиться на долю головного банка, пока убыток в размере 6.000 сумов, ранее отнесенный туда, не будет компенсирован.

Пример 2. Прибыли, следующие после убытков, превышавших долю меньшинства

Продолжая предыдущий пример, предположим, что в 2005 г. прибыль дочернего хозяйственного общества составила 50.000 сумов. Доля головного банка в прибыли обычно была бы 35.000 сумов ($50.000 \times 70\%$), а доля меньшинства составила бы 15.000 сумов ($50.000 \times 30\%$). Однако, при определении того, как распределить эту прибыль, головной банк сначала должен компенсировать сумму 6.000 сумов, представляющую долю меньшинства в убытках за 2004 г., которая ранее была отнесена на долю головного банка. Следовательно, доля головного банка в прибыли, составившей в 2005 году 50.000 сумов, будет $6.000 + 35.000 = 41.000$. Доля меньшинства в прибыли головного банка за 2005 год будет отражена в сумме $15.000 - 6.000 = 9.000$.

**Министерство юстиции
Республики Узбекистан сообщает:
сведения о состоянии государственной
регистрации нормативных актов общеобязательного
характера министерств, государственных комитетов и ведомств
с 15 января по 28 января 2005 года**

I. Зарегистрированы:

1. Постановление Правления Центрального банка Республики Узбекистан от 31 декабря 2004 года № 28/5 «Об утверждении Положения о порядке депонирования обязательных резервов в Центральном банке коммерческими банками».

Зарегистрировано 18.01.2005 г. Регистрационный № 1444 (вступает в силу с 01.02.2005 г.).

2. Постановление Правления Центрального банка Республики Узбекистан от 31 декабря 2004 года № 28/12 «Об утверждении Положения о порядке составления и представления консолидированной финансовой отчетности коммерческими банками».

Зарегистрировано 18.01.2005 г. Регистрационный № 1445 (вступает в силу с 28.01.2005 г.).

II. Выведены из государственного реестра:

1. Положение о порядке депонирования обязательных резервов в Центральном банке коммерческими банками, изменения и дополнения № 1. *Утверждены Центральным банком РУз (регистрационные № 921 от 20.04.2000 г., № 921-1 от 20.09.2002 г.).*

Выведены приказом министра юстиции от 18 января 2005 года № 9-мх.

Вышеуказанные документы выведены из государственного реестра в связи с изменениями в действующем законодательстве и/или принятием новых нормативно-правовых актов.

III. Министерством юстиции выявлены нормативные акты, действующий в нарушение установленного порядка государственной регистрации:

1. Письмо Министерства финансов и Государственного налогового комитета Республики Узбекистан от 2 декабря 2004 года № 17-11/1070, от 16 ноября 2004 года № 16/2-9980.

Нормативные акты, не прошедшие государственную регистрацию, не влекут за собой правовых последствий как не вступившие в силу и не могут служить основанием для регулирования соответствующих правоотношений.

ношений, применения каких-либо санкций к гражданам, должностным лицам, предприятиям и организациям за неисполнение содержащихся в них предписаний. По вышеуказанному нормативному акту Министерством юстиции внесено представление в соответствующее ведомство об отмене и отзыве с исполнения данного акта.

67.99(5У)-3
У-32

ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ АДЛИЯ ВАЗИРЛИГИ

**ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ
ҚОНУН ҲУЖЖАТЛАРИ ТЎПЛАМИ**

У-32 **Ўзбекистон Республикаси Қонун ҳужжатлари тўплами / Собрание законодательства Республики Узбекистан.** 3-4 (139-140)-сон, 2005, январь / Таҳрир кенгаши: А.А. Полвон-зода, Х.М. Содиқов, М.М. Икромов ва бошқ. — Тошкент: Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 2005. — 184 б.

ББК 67.99(5У)-3

© Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 2005 й.

Таҳрир кенгаши:

*А.А. Полвон-зода, Х.М. Содиқов, М.М. Икромов, Б.М. Тойжонов,
А.А. Хамраев, М.М. Рамазонов, Е.С. Канъязов, Р.М. Каримов*

Таҳририят манзили:

Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги, 700047, Тошкент ш., Сайилгоҳ кўчаси, 5.
Тел.: 133-73-28, 136-73-98.

Нашрга тайёрлаганлар:

*Н.С. Жўраев, А.И. Ўралов, М.И. Ишбеков,
Н.А. Зоирова, Д.А. Ибрагимова*

Компьютерда саҳифаловчилар *Ш.М. Яминов, Ш.Ш. Қурбонбоев*
Мусаҳҳихлар *Д.Д. Дўстжонова, С.В. Артикова*

«Иқтисодиёт ва ҳуқуқ дунёси» нашриёт уйи, Тошкент ш., Махтумқули, 1.

Нашр менежери *Б.С. Муслимов*



Босишга рухсат этилди 29.01.2005. Бичими 70×108¹/16.
Ҳажми 11,5 б.т. Адади 1805 нусха.

«PressTIJ-Print» ЁАЖда чоп этилди, Тошкент ш., Махтумқули, 1.
34 — 1805 нусха — 2005 йил