

**Об утверждении Правил организации и функционирования розничного рынка
электрической энергии, а также предоставления услуг на данном рынке**

***Утративший силу***

Приказ Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 сентября 2004 года № 232. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 1 октября 2004 года № 3119. Утратил силу приказом Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан - Министра индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 16 апреля 2013 года № 124

      Сноска. Утратил силу приказом Заместителя Премьер-Министра РК - Министра индустрии и новых технологий РК от 16.04.2013 № 124.

      Сноска. Заголовок с изменением, внесенным приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).

      В целях реализации Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" приказываю:

      1. Утвердить прилагаемые Правила организации и функционирования розничного рынка электрической энергии, а также предоставления услуг на данном рынке.   
       Сноска. Пункт 1 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).

      2. Департаменту электроэнергетики и твердого топлива (Бертисбаев Н.Б.) обеспечить государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан в установленном законодательством порядке.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на вице-Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан Оразбаева Б.Е.

      4. Настоящий приказ вступает в силу со дня государственной регистрации, за исключением следующих норм, установленных вышеуказанными Правилами:   
      пункт 54 вводится в действие с 1 апреля 2005 года;   
      подпункт 2) пункта 63 вводится в действие с 1 июля 2005 года;   
      подпункты 2) и 3) пункта 58, подпункты 1) и 2) пункта 70 вводятся в действие с 1 октября 2005 года;   
      подпункт 6) пункта 70 вводится в действие с 1 января 2006 года.

*Министр*

   Согласовано:   
Председатель Агентства   
Республики Казахстан   
по регулированию естественных   
   монополий

         Утверждены                  
приказом Министра энергетики          
и минеральных ресурсов            
Республики Казахстан            
от 30 сентября 2004г. N 232        
"Об утверждении Правил организации     
и функционирования розничного рынка     
электрической энергии, а также    
      предоставления услуг на данном рынке"

       Сноска. Гриф и заголовок Правил с изменением, внесенным приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).

**Правила**   
**организации и функционирования розничного рынка**   
**электрической энергии, а также предоставления**   
**услуг на данном рынке**

**Глава 1. Общие положения, основные понятия и определения**

      1. Настоящие Правила разработаны в соответствии с Гражданским кодексом Республики Казахстан, Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике" (далее - Закон), иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан и определяют порядок организации и функционирования розничного рынка электрической энергии и услуг в Республике Казахстан.   
       Сноска. Пункт 1 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).   
      2. Отношения, возникающие между субъектами на розничном рынке электрической энергии и услуг (далее - розничный рынок) регулируются гражданским законодательством Республики Казахстан, Законом, настоящими Правилами, иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан и соответствующими договорами.   
      3. В настоящих Правилах использованы следующие понятия и определения:  
      1) исключен - приказом от 3 декабря 2007 года N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования);   
      2) договор электроснабжения - документ, согласно которому энергоснабжающая организация обязуется подавать потребителю через присоединенную сеть электрическую энергию, а потребитель обязуется оплачивать принятую электрическую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечить безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии;   
      3) долговременный регистр накопленной информации - устройство хранения данных системы коммерческого учета, позволяющее сохранять все измеренные величины в течение 45 дней с интервалом отбора данных в 15 минут;   
      4) расчетный период - отрезок времени, определяемый договором, за который производится расчет за оказанные услуги и/или поставку электрической энергии;   
      5) регулирующий орган - государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках;  
      6) розничные потребители - потребители, подключенные непосредственно к электрическим сетям региональной электросетевой компании или к сетям иных организаций, владеющих электрическими сетями, и получающие электроэнергию на розничном рынке;   
      7) система коммерческого учета - автоматизированные технические устройства коммерческого учета, соединенные подсистемами связи в единую базу коммерческого учета, предназначенные для учета и возможности адресного распределения электрической энергии, физического и последующего финансового урегулирования дисбалансов на рынке электрической энергии и состоящие из измерительных трансформаторов, счетчиков, устройств хранения данных, подсистем связи, устройств мониторинга отказа счетчика коммерческого учета;   
      8) электрические сети регионального уровня - совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи, предназначенных для передачи и (или) распределения электрической энергии, находящиеся на балансе региональной электросетевой компании;   
      9) фактический баланс - документ, устанавливающий адресное распределение объемов поставленной и потребленной электрической энергии субъектами на розничном рынке за расчетный период;   
      10) электрические сети - совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи, предназначенных для передачи и (или) распределения электрической энергии.  
       Сноска. Пункт 3 с изменениями, внесенными приказами Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 03.12.2007 N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования); от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

**Глава 2. Организация розничного рынка электрической энергии и услуг**

**Параграф 1. Предмет сделок на розничном рынке**

      4. Предметом сделок на розничном рынке являются:   
      1) электрическая энергия;   
      2) услуги по передаче электрической энергии;   
      3) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).  
      4) услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии (импорт электроэнергии);   
      5) урегулирование недоговорной поставки и потребления электрической энергии (дисбалансов).   
      Сноска. Пункт 4 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).

**Параграф 2. Субъекты розничного рынка**   
   
      5. Субъектами розничного рынка являются:   
      1) энергопроизводящие организации;   
      2) региональные электросетевые компании;   
      3) энергопередающие организации;   
      4) гарантирующий поставщик электрической энергии;   
      5) энергоснабжающие организации;   
      6) розничные потребители.

**Параграф 3. Энергопроизводящая организация**   
   
      6. Функции энергопроизводящих организаций в розничном рынке электрической энергии:   
      1) производство и продажа электрической энергии согласно заключенным договорам;   
      2) соблюдение графика выработки электрической энергии;   
      3) обеспечение устойчивой работы оборудования станции и параллельной работы с энергосистемой;   
      4) предоставление региональной электросетевой компании суточного почасового графика выработки электроэнергии с указанием потребителей.   
      7. Прекращение (ограничение) отпуска электроэнергии энергопроизводящей организацией допускается в следующих случаях:   
      1) в целях предотвращения, локализации и ликвидации аварийного нарушения в единой электроэнергетической системе (далее - ЕЭС);   
      2) при нарушении субъектом розничного рынка условий оплаты полученной электроэнергии;   
      3) при несоблюдении потребителем режимов электропотребления, определенных заключенными договорами.

**Параграф 4. Региональная электросетевая компания**   
   
      8. Региональная электросетевая компания (далее - РЭК) выполняет на розничном рынке следующие функции:   
      1) осуществляет на основе договоров услуги по передаче и распределению электрической энергии по сетям регионального уровня;   
      2) обеспечивает и контролирует качество передаваемой по ее сетям электрической энергии;   
      3) формирует базу данных о заключенных договорах на куплю-продажу электрической энергии и договорах на ее передачу;   
      4) составляет суточный график потребления электроэнергии на розничном рынке региона;   
      5) осуществляет мониторинг исполнения субъектами розничного рынка режима поставки и потребления электрической энергии в рамках суточного графика потребления на розничном рынке;   
      6) составляет фактический баланс поставки и потребления электрической энергии субъектами розничного рынка;   
      7) выявляет недоговорные поставки и потребление электроэнергии (дисбалансов) на розничном рынке для их последующего финансового урегулирования;  
      8) выставляет субъектам розничного рынка счета на оплату услуг по передаче электрической энергии;   
      9) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).  
      10) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).  
      11) производит покупку электрической энергии для покрытия нормативных потерь электрической энергии в собственных сетях, а также на хозяйственные нужды;   
      12) рассматривает техническую возможность передачи заявленных потребителями объемов электроэнергии и соответствие их систем коммерческого учета требованиям настоящих Правил и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан;   
      13) обеспечивает беспрепятственный и не дискриминационный доступ к региональным электрическим сетям всем энергоснабжающим организациям (далее - ЭСО) и потребителям, получившим право доступа на розничный рынок;   
      14) обеспечивает надежность передачи электрической энергии, в соответствии с заключенными договорами и нормативными требованиями;   
      15) осуществляет ежемесячное снятие показаний приборов коммерческого учета у всех субъектов розничного рынка присоединенных к сетям РЭК и передачу данной информации ЭСО (ГПЭ);   
      16) разрабатывает схемы электроснабжения организаций, имеющих объекты непрерывного электроснабжения, на случай возникновения системной аварии;   
      17) разрабатывает перспективные Планы развития электрических сетей региона и осуществляет на их основе плановое развитие электрических сетей регионального уровня;   
      18) осуществляет выдачу технических условий на присоединение электрических сетей и установок потребителей к своим сетям;   
      19) осуществляет приемку системы коммерческого учета у потребителя, а также выявление случаев нарушения работы систем коммерческого учета с соответствующим оформлением акта;   
      20) выявляет факты ухода ЭСО из розничного рынка или прекращения ими электроснабжения потребителей или группы потребителей в регионе и уведомляет об этом гарантирующего поставщика электрической энергии (далее - ГПЭ).  
      Сноска. Пункт 8 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).  
      9. Прекращение (ограничение) отпуска электроэнергии региональной электросетевой компанией допускается в следующих случаях:  
      1) в целях предотвращения, локализации и ликвидации аварийного нарушения в ЕЭС;   
      2) при нарушении субъектом розничного рынка условий оплаты услуг по передаче электроэнергии;   
      3) при несоблюдении потребителем режимов электропотребления, определенных заключенными договорами;   
      4) по заявкам ЭСО и ГПЭ при неоплате и/или нарушении потребителем условий заключенных договоров.

**Параграф 5. Энергопередающая организация**   
   
      10. Энергопередающая организация (далее - ЭПО) выполняет следующие функции:   
      1) передачу электроэнергии на договорных условиях через собственные или используемые (аренда, лизинг, доверительное управление и иные виды пользования) электрические сети потребителям розничного рынка или энергоснабжающим организациям;   
      2) соблюдение диспетчерского режима эксплуатации электрических сетей по указаниям диспетчера РЭК;   
      3) учет перетока и объема передачи электроэнергии через электрические сети;   
      4) производит покупку электрической энергии для покрытия нормативных потерь электрической энергии в собственных сетях, а также на хозяйственные нужды;   
      5) осуществляет ежемесячное снятие показаний приборов коммерческого учета за расчетный период у субъектов розничного рынка, присоединенных к сетям ЭПО и передачу этой информации ЭСО и РЭК;   
      6) выставляет счета на оплату услуг по передаче электрической энергии;   
      7) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).  
      8) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).  
      9) обеспечивает качество и надежность передачи электроэнергии по сетям ЭПО в соответствии с заключенными договорами и нормативными техническими требованиями.  
      Сноска. Пункт 10 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).  
      11. Прекращение (ограничение) передачи электроэнергии энергопередающей организацией допускается в следующих случаях:   
      1) в целях предотвращения, локализации и ликвидации аварийного нарушения в ЕЭС; V040003090  
      2) при нарушении субъектом розничного рынка условий оплаты полученной электроэнергии;   
      3) при несоблюдении потребителем режимов электропотребления, определенных заключенными договорами;   
      4) по заявкам ЭСО и ГПЭ при неоплате и/или нарушении потребителем условий заключенных договоров.

**Параграф 6. Энергоснабжающие организации и гарантирующий**   
**поставщик электрической энергии**   
   
      12. Энергоснабжающие организации и гарантирующий поставщик электроэнергии выполняют следующие функции:   
      1) покупают электрическую энергию у энергопроизводящих организаций или на централизованных торгах и продают ее конечным розничным потребителям, расположенным в одном районе или микрорайоне, имеющим обособленную схему электроснабжения;   
      2) исполняют оперативные распоряжения РЭК по ведению режимов поставки-потребления;   
      3) представляют РЭК суточные графики поставки-потребления электрической энергии по заключенным договорам на куплю-продажу электрической энергии и оказании услуг по передаче электрической энергии по установленной форме;   
      4) предоставляют РЭК технологическую информацию, необходимую для осуществления мониторинга режима поставки-потребления электроэнергии;  
      5) получают для осуществления взаиморасчетов информацию о балансах и дисбалансах на розничном рынке электрической энергии, составленную РЭК по итогам расчетного периода, по данным  коммерческого учета;   
      6) заключают договоры с системным оператором, РЭК, ЭПО на передачу электроэнергии потребителям;   
      7) оплачивают услуги системного оператора, РЭК, ЭПО по передаче электроэнергии;   
      8) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).  
      9) исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).  
      10) выполняют иные функции, установленные договорами, настоящими Правилами и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан.  
      Сноска. Пункт 12 с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 14.12.2009 № 337 (порядок введения в действие см. п. 3).  
      13. Зона обслуживания ЭСО (ГПЭ) определяется границами в соответствии с заключенными ими договорами на электроснабжение потребителей.   
      14. Прекращение (ограничение) электроснабжения ЭСО и ГПЭ допускается в следующих случаях:   
      1) в целях предотвращения, локализации и ликвидации аварийного нарушения в ЕЭС по требованию системного оператора и РЭК;   
      2) при нарушении потребителями розничного рынка условий оплаты полученной электроэнергии;   
      3) при несоблюдении потребителем режимов электропотребления, определенных заключенными договорами.

**Параграф 7. Потребители электрической энергии**   
   
      15. Потребители электроэнергии выполняют на розничном рынке электрической энергии следующие функции:   
      1) получают и потребляют электроэнергию в соответствии с условиями заключенных договоров;   
      2) производят оплату отпущенной, переданной и потребленной электроэнергии в соответствии с обязательствами, принятыми в договорах, а также недоговорной электроэнергии, полученной на балансирующем рынке;   
      3) поддерживают надлежащее техническое состояние электроустановок и приборов коммерческого учета электроэнергии, находящихся в собственности потребителя;   
      4) соблюдают режим электропотребления, определенный договором электроснабжения;   
      5) допускают персонал РЭК, ЭПО и ЭСО (ГПЭ) к приборам коммерческого учета, а также работников Государственного энергетического надзора для контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электроустановок и приборов учета.   
      16. Потребители электрической энергии на розничном рынке, в зависимости от цели использования электрической энергии, делятся на потребителей, использующих электроэнергию исключительно на освещение и другие нужды, не связанные с производством, и использующих для производства товаров, работ и предоставления услуг.   
      17. Потребители, использующие электроэнергию исключительно на освещение и другие нужды, не связанные с производством, заключают договоры на электроснабжение с ЭСО и к ним не предъявляются требования по соблюдению режимов электропотребления.   
 

**Глава 3. Функционирование розничного рынка**   
   
**Параграф 1. Порядок определения гарантирующего**   
**поставщика электрической энергии**

      18. На розничном рынке электрической энергии на первоначальном этапе обязанности гарантирующих поставщиков электрической энергии (ГПЭ) возлагаются на ЭСО, созданные региональными электросетевыми компаниями в соответствии со статьей 25 Закона.   
      19. Зоной ответственности ГПЭ является территория, на которую распространяется действие оперативно-диспетчерского управления РЭК, и все потребители, получающие электроэнергию через электрические сети РЭК, ЭПО, а также других потребителей в данном регионе.   
      20. Гарантирующие поставщики электроэнергии должны соответствовать требованиям, доступа на розничный рынок электрической энергии, установленными государственным органом, осуществляющим контроль и регулирование деятельности в сферах естественных монополий, иметь гарантии на поставку электроэнергии в достаточных объемах для случаев прекращения электроснабжения потребителей не по вине этих потребителей другими ЭСО.   
       Сноска. Пункт 20 с изменением, внесенным приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).   
      21. Гарантирующие поставщики электроэнергии и РЭК должны обеспечивать электроснабжение всех потребителей в зоне своей ответственности без перерывов и ограничений при отсутствии нарушений договорных условий электроснабжения со стороны потребителей.   
      22. По мере развития конкуренции на розничном рынке электрической энергии, а также реализации Программы создания АСКУЭ субъектами розничного рынка, утвержденной приказом Министерства энергетики и минеральных ресурсов от 18 августа 2004 года N 183, на розничном рынке электрической могут действовать 2 и более ЭСО.   
      23.  Исключен.   
       Сноска. Пункт 23 исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).   
      24.  Исключен.   
       Сноска. Пункт 24 исключен приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).

**Параграф 2. Порядок смены энергоснабжающей организации**   
**на розничном рынке электроэнергии**

      25. Энергоснабжающая организация (ЭСО) предварительно, за календарный месяц вперед, уведомляет своих потребителей и энергопередающие организации (РЭК) о расторжении договора электроснабжения.  
      26. Переход потребителей от одной ЭСО к другой ЭСО должно происходить с начала расчетного периода без перерыва в электроснабжении.  
      27. Новая ЭСО с представителями прежней ЭСО производит перепись показания приборов коммерческого учета и составляет акт приема-передачи, который подписывают представители передающих и принимающих ЭСО и потребителем. Данный акт приема-передачи служит основанием для взаиморасчетов сторон. В соответствии с актом приемки-передачи прежняя ЭСО выставляет счета потребителю для окончательного расчета.   
      28. Копия акта приема-передачи предоставляется в РЭК для составления баланса электроэнергии.   
      29. Прекращение электроснабжения потребителей, не по вине потребителей, без реализации норм, установленных пунктами 25-28 настоящих Правил, не допускается.   
 

**Параграф 3. Реализация сделок, совершенных на розничном рынке**

      30. Реализация сделок по продаже и передаче электроэнергии, совершенных на розничном рынке, производится в соответствии с суточным графиком, формируемым РЭК по заявкам на предстоящие сутки, согласованным с системным оператором в установленном законодательством порядке.   
      31. ЭСО, в том числе ГПЭ, формируют заявки на предстоящие сутки по суточным графикам, представленным потребителями, а также с учетом потребителей, к которым не предъявляются требования по соблюдению режимов электропотребления согласно условий пункта 17 настоящих Правил.   
      32. В суточном графике указываются почасовые величины поставки электрической энергии каждой энергопроизводящей организацией, поставляющей электрическую энергию на розничный рынок, и потребления каждым ЭСО (в том числе ГПЭ) и розничными потребителями, для которых была куплена электрическая энергия.   
      33. РЭК формирует суточный график работы субъектов розничного рынка на основе представляемых ежесуточно заявок ЭСО и розничных потребителей, согласованных с энергопроизводящими организациями и составленных на основании всех прошедших регистрацию у РЭК договоров.   
      34. Проект суточного графика розничного рынка РЭК направляет системному оператору для согласования и включения его показателей в суточный график поставки-потребления электроэнергии в ЕЭС Республики Казахстан.   
      35. Согласованный и утвержденный суточный график передается РЭК, ЭСО и розничным потребителям для исполнения.   
      36. В процессе реализации суточного графика розничного рынка РЭК осуществляет мониторинг поставки-потребления электрической энергии розничными потребителями.   
      37. Превышение заявленных объемов электроэнергии ЭСО и розничными потребителями, утвержденных РЭК в суточном графике и своевременно не согласованных, регулируется в соответствии с заключенными с РЭК договорами.   
      38. В аварийных ситуациях, РЭК принимает предусмотренные  законодательством Республики Казахстан оперативные меры по ликвидации аварийной ситуации. Установление виновной стороны и порядок возмещения возможных убытков производится в порядке, установленном законодательством.   
      39. По показаниям приборов коммерческого учета и других технических средств РЭК ежесуточно ведет оперативный контроль поставки-потребления электрической энергии на розничном рынке.   
      40. По истечении расчетного месяца РЭК составляет фактический баланс производства-потребления электрической энергии на розничном рынке и осуществляет выявление дисбалансов, которые являются основанием для взаиморасчетов между РЭК и субъектами розничного рынка (ЭПО, ЭСО, розничные потребители).

**Параграф 4. Порядок составления фактического баланса розничного рынка**   
**и выявления дисбалансов**

      41. Фактический баланс производства и потребления электрической энергии составляется РЭК по показаниям приборов учета и является основанием для взаиморасчетов РЭК с ЭПО, ЭСО и розничными потребителями.  
      42. Выявление дисбалансов электрической энергии и их распределение между ЭСО и розничными потребителями осуществляется РЭК в соответствии с настоящими Правилами по показаниям приборов коммерческого учета за расчетный период.   
      43. Для выявления дисбалансов по каждому субъекту розничного рынка используется количество электроэнергии, заявленное и своевременно скорректированное в суточном графике розничного рынка и количество фактически поставленной-потребленной электрической энергии, определенное по показаниям приборов учета - коммерческих дискретных счетчиков, коммерческих индукционных счетчиков и телеизмерений.  
      44. Субъекты розничного рынка - покупатели (продавцы) электрической энергии, в зависимости от установленных на их границах балансовой принадлежности приборов коммерческого учета, подразделяются на три основные группы:   
      1) субъекты розничного рынка, имеющие возможность передавать отчетную информацию о фактическом почасовом объеме поставки-потребления электрической энергии, в границах балансовой принадлежности которых установлены дискретные счетчики, телеметрия и индукционные счетчики;   
      2) субъекты розничного рынка, имеющие возможность передавать скорректированную по данным индукционных счетчиков отчетную информацию о фактическом почасовом объеме поставки-потребления электрической энергии, в границах балансовой принадлежности которых установлены телеметрия и индукционные счетчики;   
      3) субъекты розничного рынка, не имеющие возможности предоставлять отчетную информацию о почасовом объеме поставки-потребления электрической энергии.   
      45. Для субъектов розничного рынка, указанных в подпункте 1) пункта 44 настоящих Правил, оснащенных средствами телеметрии и дискретными счетчиками электрической энергии, в течение операционных суток осуществляется почасовой учет фактической поставки-потребления электрической энергии, результаты которого определяются по данным дискретных счетчиков.   
      46. Для субъектов розничного рынка, указанных в подпункте 2) пункта 44 настоящих Правил, оснащенных средствами телеметрии и индукционными счетчиками электрической энергии, в течение операционных суток осуществляется предварительный (приближенный) почасовой учет поставки-потребления электрической энергии, результаты которого по окончании операционных суток корректируются прямо пропорционально суточному потреблению электрической энергии по данным индукционных счетчиков.   
      47. Для субъектов розничного рынка, указанных в подпункте 3) пункта 44 настоящих Правил, имеющих индукционные счетчики, вследствие физической невозможности почасового снятия и обработки их показаний расчет почасовых дисбалансов основывается на ежесуточных показаниях приборов коммерческого учета (до момента установки современных счетчиков по дискретному почасовому коммерческому учету электрической энергии) с учетом выявленного почасового дисбаланса электрической энергии в целом по региону и дисбалансов субъектов розничного рынка, указанных в подпунктах 1) и 2) пункта 44 настоящих Правил.   
      48. Объемы электрической энергии, использованные РЭК для компенсации дисбалансов в ее сетях, определяются в соответствии составленным фактическим месячным балансом поставки-потребления электрической энергии по каждому субъекту розничного рынка и направляются ЭПО, ЭСО и розничным потребителям для последующего финансового урегулирования.   
      49. В фактическом месячном балансе поставки-потребления электрической энергии на розничном рынке по каждому субъекту розничного рынка указываются:   
      1) заявленные в суточный график с учетом корректировок количество электрической энергии на розничном рынке по договорам купли-продажи электрической энергии по каждому из субъектов розничного рынка, в том числе энергопередающей организации;   
      2) фактическое количество поставленной и потребленной на розничном рынке электрической энергии, зафиксированное приборами коммерческого учета;   
      3) количество не договорной поставки электрической энергии на розничном рынке.

**Параграф 5. Экспорт и импорт электрической энергии**

      50. Отношения, возникающие на розничном рынке электрической энергии по экспортным и (или) импортным сделкам, регулируются в порядке, предусмотренном соответствующими договорами, действующим законодательством Республики Казахстан и международными договорами.

**Параграф 6. Порядок компенсации затрат, связанных с потерями**  
**при передаче электрической энергии**

      51. Фактический расход электроэнергии на ее передачу по электрическим сетям энергопередающих организаций (РЭК) определяется как разница между суммарным объемом электрической энергии, вошедшей в электросети от генерирующих источников и от других электросетевых компаний по данным приборов коммерческого учета, установленным в точках поставки электрической энергии субъектам розничного рынка за минусом объемов электрической энергии, использованной ЭПО на хозяйственные нужды, и полученной потребителем ЭСО и розничными потребителями.   
      52. Определение величины нормативного расхода электроэнергии в электрических сетях энергопередающих организаций (РЭК) осуществляется в порядке, установленном законодательством.   
      53. В случае превышения величины фактического расхода электроэнергии в сетях РЭК (ЭПО) на ее передачу, рассчитанной в соответствии с пунктом 51 настоящих Правил, показателей нормативного расхода электроэнергии по ее передаче в их сетях, данные объемы электроэнергии относятся к издержкам РЭК (ЭПО).   
      54. Затраты региональной электросетевой компании, связанные с компенсацией нормативных технических потерь электрической энергии в ее сетях и сетях других ЭПО, используемых для передачи электрической энергии ЭСО и розничными потребителями, учитываются в тарифе РЭК, ЭПО и оплачиваются ЭСО и розничными потребителями в установленном законодательством порядке.

**Параграф 7. Финансовые взаиморасчеты**

      55. Финансовые взаиморасчеты между субъектами розничного рынка производятся в порядке, сроки и на условиях оговоренных в договорах электроснабжения, купли-продажи, оказания услуг.   
      56. В системе урегулирования дисбалансов розничного рынка финансовые взаиморасчеты производятся в порядке, предусмотренном договором РЭК с ЭСО, ЭПО, розничными потребителями, и в соответствии с Инструкциями по составлению фактического баланса, выявлению и урегулированию дисбалансов электрической энергии на розничном рынке.   
      57. Финансовые взаиморасчеты за фактически оказанные услуги по передаче электрической энергии производится по тарифам, утвержденным регулирующим органом и количеству потребленной электрической энергии, включенному в фактический баланс электрической энергии за расчетный месяц.

**Глава 4. Доступ субъектов на участие в розничном рынке**  
**электрической энергии и услуг**

       Сноска. Глава 4 исключена приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 3 декабря 2007 года  N 271 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня его первого официального опубликования).

**Глава 5. Ответственность субъектов розничного рынка**

      78. Субъекты розничного рынка электрической энергии и услуг несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан