



ЎЗБЕКИСТОН RESPUBLIKASINING QONUNI

Об электроэнергетике

Принят Законодательной палатой 9 июля 2024 года
Одобен Сенатом 10 июля 2024 года

Глава 1. Общие положения

Статья 1. Цель и сфера применения настоящего Закона

Целью настоящего Закона является регулирование отношений в области электроэнергетики.

Настоящий Закон не распространяется на:

электростанции, производящие электрическую энергию мощностью менее 5 МВт, расходующие произведенную электрическую энергию для собственных нужд, без подключения к единой электроэнергетической системе;

отношения, связанные с использованием оборудования для хранения электрической энергии, эксплуатируемого при хранении электрической энергии потребителем для собственных нужд.

Статья 2. Законодательство об электроэнергетике

Законодательство об электроэнергетике состоит из настоящего Закона и иных актов законодательства.

Если международным договором Республики Узбекистан установлены иные правила, чем те, которые предусмотрены законодательством Республики Узбекистан об электроэнергетике, то применяются правила международного договора.

Статья 3. Основные понятия

В настоящем Законе применяются следующие основные понятия:

аварийный режим – состояние, при котором технологические параметры работы объектов электроэнергетики могут привести к нарушению надежного функционирования единой электроэнергетической системы;

участник рынка – физическое или юридическое лицо, имеющее право заниматься продажей и (или) покупкой электрической энергии, а также оператор соответствующей системы;

уполномоченный потребитель – потребитель, имеющий право выбирать или заменять поставщика электрической энергии;

социальные услуги – услуги, оказываемые предприятиями электроэнергетики в общих социально-экономических интересах;

производитель – юридическое или физическое лицо, осуществляющее деятельность по производству электрической энергии;

крупный потребитель – потребитель, имеющий право покупать электрическую энергию у производителей на оптовом рынке электрической энергии или у одного и более поставщиков на розничном рынке электрической энергии;

центральный закупщик – юридическое лицо, имеющее право централизованно продавать и покупать электрическую энергию;

балансирование – процесс поддержания в единой электроэнергетической системе баланса между спросом и предложением на электрическую энергию с учетом всех факторов, и регулирования напряжения и частоты в режиме реального времени;

назначенный поставщик – предприятие, занимающееся гарантированной поставкой (продажей) электрической энергии потребителям, не имеющим возможности выбора поставщика, или по обращению уполномоченного потребителя;

система распределения – совокупность объектов низковольтного электросетевого хозяйства от системы передачи или производителей до точки подключения конечных потребителей;

поставщик – предприятие, занимающееся поставкой (продажей) электрической энергии потребителям;

оператор соответствующей системы – соответствующий оператор сетей передачи, распределения и закрытого распределения, к которым подключен пользователь;

оперативно-диспетчерское управление – обеспечение устойчивой работы путем оперативного управления единой электроэнергетической системой в режиме реального времени и управление режимом работы параллельно с электроэнергетическими системами других государств;

системный оператор – юридическое лицо, осуществляющее оперативно-диспетчерское управление с учетом факторов, влияющих на спрос и предложение на электрическую энергию;

системные услуги – услуги, предоставляемые системным оператором для обеспечения устойчивой работы единой электроэнергетической системы;

трейдер – юридическое или физическое лицо, занимающееся продажей электрической энергии, за исключением операторов систем передачи и распределения;

система передачи – совокупность объектов электросетевого хозяйства высоковольтной электрической сети 35 кВ и выше, к которой подключены производители, крупные потребители и системы распределения, а также связанная с электроэнергетическими системами других государств;

оператор системы передачи – юридическое лицо, имеющее полномочие осуществлять деятельность по эксплуатации и развитию систем передачи в Республике Узбекистан;

пользователь – юридическое или физическое лицо, имеющее право на использование единой электроэнергетической системы;

электростанция – совокупность объектов производства электрической энергии;

электрические сети – совокупность объектов систем передачи и распределения электрической энергии, а также оказывающих дополнительные услуги, необходимые для передачи и распределения электрической энергии;

электроснабжение – распределение, поставка и продажа электрической энергии потребителю;

предприятие электроэнергетики – юридическое лицо, осуществляющее деятельность по производству, передаче, хранению, распределению, покупке, продаже электрической энергии или организации рынка электрической энергии, а также импорту и экспорту электрической энергии. При этом группа предприятий электроэнергетики, акции которых прямо или косвенно принадлежат государству, не считается одним вертикально интегрированным предприятием электроэнергетики;

объекты электроэнергетики – электроэнергетическая инфраструктура, используемая при производстве, хранении, передаче и распределении электрической энергии;

электроэнергетика – сфера, включающая производство, хранение, передачу, распределение, поставку, покупку и продажу, а также потребление электрической энергии;

электрическая энергия – особый вид товара, характеризующийся одновременным производством (хранением) и потреблением;

рынок электрической энергии – конкурентный оптовый и розничный рынок электрической энергии;

оператор рынка электрической энергии – юридическое лицо, ответственное за формирование конкурентного оптового рынка электрической энергии и организацию продажи и (или) покупки электрической энергии от имени участников рынка для безопасного и эффективного функционирования конкурентного оптового рынка электрической энергии в Республике Узбекистан;

правила рынка электрической энергии – правовые нормы, определяемые Кабинетом Министров Республики Узбекистан, которые должны быть соблюдены участниками конкурентного оптового и розничного рынка электрической энергии, определяемые в правилах конкурентного оптового и розничного рынка электрической энергии;

система хранения электрической энергии – совокупность используемых для хранения и последующей передачи, распределения электрической энергии аккумуляторных батарей, механических систем хранения, гидроаккумулирующих электростанций и другого оборудования;

конкурентный оптовый рынок электрической энергии – совокупность механизмов, регулирующих продажу и (или) покупку электрической энергии на основе конкуренции между предприятиями электроэнергетики, крупными потребителями и предприятиями электроэнергетики других государств. При этом предприятия электроэнергетики осуществляют деятельность на конкурентном оптовом рынке электрической энергии на основании лицензии, выдаваемой Регулятором рынка энергетики;

правила конкурентного оптового рынка электрической энергии – комплекс правил, установленных Кабинетом Министров Республики Узбекистан в целях обеспечения эффективной деятельности конкурентного оптового рынка электрической энергии;

конкурентный розничный рынок электрической энергии – совокупность механизмов, процессов торговли для продажи электрической энергии между двумя и более поставщиками в целях продажи электрической энергии уполномоченным потребителям на одной или нескольких территориях и (или) продажи электрической энергии потребителям, не являющимся уполномоченными, в порядке, установленном Кабинетом Министров Республики Узбекистан;

правила конкурентного розничного рынка электрической энергии – комплекс правил, установленных Кабинетом Министров Республики Узбекистан в целях обеспечения эффективной деятельности конкурентного розничного рынка электрической энергии;

единая электроэнергетическая система – совокупность объектов производства и хранения электрической энергии, систем передачи и распределения и их оперативно-диспетчерского управления.

Статья 4. Основные принципы в области электроэнергетики

Основными принципами в области электроэнергетики являются:

законность;

здоровая конкуренция;

равенство и подотчетность;

открытость и прозрачность;

приоритет безопасности сферы электроэнергетики.

Глава 2. Государственное регулирование в области электроэнергетики

Статья 5. Основные направления государственной политики в области электроэнергетики

Основными направлениями государственной политики в области электроэнергетики являются:

устойчивое развитие и повышение эффективности сферы электроэнергетики в соответствии с мерами по снижению негативного воздействия на окружающую среду и объема парниковых газов, обеспечению безопасности;

обеспечение безопасности поставок, направленное на безопасную и стабильную работу единой электроэнергетической системы, удовлетворение потребностей потребителей электрической энергией;

защита права подключения к единой электроэнергетической системе и пользования ею;

обеспечение конкурентоспособности, прозрачности и недопустимости дискриминации;

позапное исключение субсидирования и перекрестного субсидирования в области электроэнергетики;

обеспечение независимости деятельности по передаче и распределению электрической энергии от других видов деятельности в области электроэнергетики и связанных с ними интересов;

поддержка использования энергоэффективных технологий и установок возобновляемых источников энергии в области электроэнергетики;

поддержка обмена электрической энергией с другими государствами в целях эффективного использования потенциала сетей электропередачи, соединяющих их энергосистемы;

защита прав и законных интересов пользователей.

Статья 6. Органы, осуществляющие государственное регулирование в области электроэнергетики

Государственное регулирование в области электроэнергетики осуществляют:

Кабинет Министров Республики Узбекистан;

Министерство энергетики Республики Узбекистан;

Агентство по развитию и регулированию рынка энергетики Республики Узбекистан;

Инспекция по контролю за использованием электрической энергии, нефтепродуктов и газа;

органы исполнительной власти на местах.

Статья 7. Полномочия Кабинета Министров Республики Узбекистан в области электроэнергетики

Кабинет Министров Республики Узбекистан:

- обеспечивает реализацию единой государственной политики в области электроэнергетики;
- обеспечивает разработку и реализацию программ развития в области электроэнергетики;
- определяет основные принципы и приоритетные направления экономических реформ в области электроэнергетики;
- утверждает баланс производства и потребления электрической энергии;
- координирует международное сотрудничество в области электроэнергетики;
- устанавливает порядок финансирования, строительства, ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации объектов электроэнергетики;
- утверждает порядок оказания социальных услуг потребителям, нуждающимся в социальной защите;
- устанавливает обязательства предприятий электроэнергетики по оказанию социальных услуг;
- устанавливает правила конкурентного оптового и розничного рынка электрической энергии, в том числе коммерческие правила центрального закупщика;
- устанавливает правила пользования магистральными и распределительными сетями;
- определяет порядок установки и использования приборов учета электрической энергии.

Кабинет Министров Республики Узбекистан может осуществлять и иные полномочия в соответствии с законодательством.

Статья 8. Полномочия Министерства энергетики Республики Узбекистан в области электроэнергетики

Министерство энергетики Республики Узбекистан является специально уполномоченным государственным органом в области электроэнергетики (далее – специально уполномоченный государственный орган).

Специально уполномоченный государственный орган:

- осуществляет единую государственную политику в области электроэнергетики;
- обеспечивает безопасное и надежное функционирование единой электроэнергетической системы, а также удовлетворение потребностей потребителей в электрической энергии;

разрабатывает баланс производства и потребления электрической энергии и контролирует его исполнение;

разрабатывает, обновляет, реализует государственные программы, концепции и стратегии по развитию электроэнергетики, а также контролирует их исполнение;

разрабатывает десятилетний план развития сферы электроэнергетики и ежегодно обновляет этот план;

обеспечивает продажу принадлежащих государству электростанций частным инвесторам или передачу управления данными объектами одному или нескольким частным инвесторам по согласованию с их акционерами и Регулятором рынка энергетики;

проводит открытые и прозрачные конкурсы для местных и иностранных инвесторов по строительству новых электростанций на условиях, установленных законодательством;

обеспечивает достаточный уровень мощности электростанций в целях удовлетворения потребности в электрической энергии до вступления в силу правил конкурентного оптового рынка электрической энергии;

контролирует и координирует проектирование, строительство, финансирование, владение и эксплуатацию электростанций, вводимых в эксплуатацию местными или иностранными инвесторами до вступления в силу правил конкурентного оптового рынка электрической энергии;

координирует работы по техническому регулированию, стандартизации, метрологии и сертификации в области электроэнергетики в пределах своих полномочий;

совместно с системным оператором устанавливает режимы работы единой электроэнергетической системы;

контролирует выполнение правил увеличения нагрузки и управления нагрузкой в единой электроэнергетической системе, в том числе в сетях передачи электрической энергии, подключенных к системам других государств;

разрабатывает порядок оказания социальных услуг потребителям, нуждающимся в социальной защите;

координирует научные исследования и внедрение новых технологий в сфере электроэнергетики;

взаимодействует с компетентными органами других государств для поддержки экспорта и импорта электрической энергии;

разрабатывает и принимает нормативно-правовые акты в области электроэнергетики в пределах своих полномочий;

осуществляет международное сотрудничество, включая сотрудничество по трансграничным вопросам с компетентными государственными органами сопредельных государств;

в пределах своих полномочий принимает решения по регулированию деятельности электростанций мощностью до 500 кВт (далее – микроэлектростанции) в точке подключения к единой электроэнергетической системе и обеспечивает их исполнение.

Специально уполномоченный государственный орган может осуществлять и иные полномочия в соответствии с законодательством.

Статья 9. Полномочия Агентства по развитию и регулированию рынка энергетики Республики Узбекистан в области электроэнергетики

Агентство по развитию и регулированию рынка энергетики Республики Узбекистан является уполномоченным государственным органом в области развития и регулирования рынка электрической энергии (далее – Регулятор рынка энергетики).

Регулятор рынка энергетики:

регулирует, осуществляет мониторинг и контролирует деятельность рынка электрической энергии;

разрабатывает и реализует нормативно-правовые акты, касающиеся деятельности рынка электрической энергии, в том числе концепцию и правила рынка электрической энергии;

обеспечивает обновление концепции рынка электрической энергии в установленном порядке каждые три года;

в пределах своих полномочий принимает решения, обязательные для исполнения министерствами, ведомствами, органами исполнительной власти на местах, другими организациями, должностными лицами и гражданами, и осуществляет их контроль;

определяет статус крупного потребителя;

разрабатывает порядок определения потребителя или категорий потребителей, не имеющих возможности выбора поставщика;

утверждает условия оказания услуг предприятиями электроэнергетики и контролирует их исполнение;

в соответствии с законодательством принимает в пределах своих полномочий решения по обеспечению предотвращения доминирующего положения участников рынка;

контролирует прозрачность на рынке электрической энергии, в том числе выполнение обязательств по мониторингу оптовых и розничных цен;

разрабатывает порядок лицензирования участников рынка, осуществляет лицензирование и контроль за соблюдением лицензионных требований и условий;

осуществляет мониторинг за соблюдением требований к независимой деятельности оператора соответствующей системы и центрального закупщика и принимает соответствующие меры в соответствии с законодательством в случае нарушения установленных требований;

организует и проводит проверки, связанные с деятельностью рынка электрической энергии, в соответствии с законодательством;

запрашивает у предприятий электроэнергетики и государственных органов сведения, связанные с деятельностью рынка электрической энергии;

принимает меры по установлению условий, тарифов и цен оператора соответствующей системы и центрального закупщика;

разрабатывает методики расчета тарифов и платежей, устанавливает регулируемые тарифы и платежи и контролирует их правильное применение;

контролирует недопущение возникновения между предприятиями электроэнергетики прямо или косвенно субсидий и (или) их расширения;

разрабатывает механизм компенсации за ущерб, причиненный вследствие несоблюдения законодательства предприятиями электроэнергетики, и контролирует его правильное применение;

разрабатывает и контролирует соблюдение требований, определяющих независимость оператора системы передачи;

согласовывает, осуществляет мониторинг и при необходимости дает рекомендации по изменению инвестиционных программ оператора соответствующей системы;

осуществляет мониторинг деятельности оператора системы передачи, в том числе эффективность механизмов и методов поддержания баланса между спросом и предложением;

ведет реестр оказания социальных услуг;

осуществляет международное сотрудничество в сфере развития и регулирования рынка электрической энергии;

контролирует качество и предоставление технической и коммерческой информации, необходимой для недискриминационного участия пользователей на рынке электрической энергии;

сотрудничает с компетентными государственными органами сопредельных государств по трансграничным вопросам в области электроэнергетики;

подготавливает ежегодный отчет о выполнении программ о деятельности по регулированию рынка энергетики и направляет его в Кабинет Министров Республики Узбекистан.

Регулятор рынка энергетики самостоятельно утверждает свой годовой бюджет.

Деятельность Регулятора рынка энергетики финансируется за счет средств, поступивших от разовых платежей за лицензию, ежегодных периодических сборов за лицензию, уплачиваемых участниками рынка. При этом ежегодные периодические сборы за лицензию не должны превышать двух процентов от годового оборота лицензиатов.

Регулятор рынка энергетики может осуществлять и иные полномочия в соответствии с законодательством.

Статья 10. Полномочия Инспекции по контролю за использованием электрической энергии, нефтепродуктов и газа в области электроэнергетики

Инспекция по контролю за использованием электрической энергии, нефтепродуктов и газа является органом, осуществляющим государственный контроль в области электроэнергетики (далее – орган государственного контроля).

Орган государственного контроля:

участвует в разработке проектов нормативно-правовых актов, регулирующих сферу электроэнергетики;

осуществляет меры по обеспечению безопасности при производстве, хранении, передаче, распределении (поставке) и потреблении электрической энергии;

осуществляет государственный контроль за соблюдением норм энергоэффективности и энергосбережения товаров (работ, услуг), зданий, сооружений и устройств, а также за рациональным использованием энергии и показателями качества;

в случае нарушения требований по экономии электрической энергии, ее рациональному и эффективному использованию, принимает меры по привлечению виновных лиц к ответственности.

Орган государственного контроля может осуществлять и иные полномочия в соответствии с законодательством.

Статья 11. Полномочия органов исполнительной власти на местах в области электроэнергетики

Органы исполнительной власти на местах:

участвуют в разработке и реализации программ развития в области электроэнергетики;

разрабатывают, утверждают и реализуют региональные программы в области электроэнергетики;

обеспечивают предоставление земельных участков для размещения объектов электроэнергетики;

согласовывают прогнозы потребления электрической энергии на следующий год в регионах.

Органам исполнительной власти на местах запрещается вмешиваться в оперативно-диспетчерское управление, а также в деятельность по производству, передаче, хранению, поставке (распределению, продаже) электрической энергии.

Органы исполнительной власти на местах могут осуществлять и иные полномочия в соответствии с законодательством.

Глава 3. Правила в области электроэнергетики

Статья 12. Концепция оптового и розничного рынка электрической энергии

Концепция оптового и розничного рынка электрической энергии (далее – концепция рынка) устанавливает детализированный порядок и принципы организации и функционирования рынка электрической энергии и его отдельных сегментов.

Концепция рынка должна содержать:

- общую структуру и границы рынка электрической энергии;
- этапы перехода на рынок электрической энергии и меры, которые должны быть осуществлены на каждом этапе;
- задачи участников рынка на каждом этапе;
- меры по организации оказания социальных услуг;
- определение потребителей или категорий потребителей, не имеющих возможности выбора поставщика.

Концепция рынка может содержать и иной порядок и принципы в соответствии с законодательством.

Концепция рынка разрабатывается Регулятором рынка энергетики и утверждается Президентом Республики Узбекистан.

Статья 13. Правила конкурентного оптового и розничного рынка электрической энергии

Правила конкурентного оптового и розничного рынка электрической энергии (далее – правила рынка) разрабатываются в соответствии с концепцией рынка.

Правила рынка должны содержать:

- детализированную структуру рынка электрической энергии;
- порядок формирования конкурентоспособных цен на основе спроса и предложения;
- требования по защите прав потребителей;
- механизмы стимулирования гибкости производства и потребления;
- порядок сокращения использования ископаемого топлива в области электроэнергетики;
- связи с системами электропередачи других государств;
- порядок идентификации, оценки квалификации и регистрации участников рынка;
- базу данных для организации и обеспечения процессов управления рынком электрической энергии и его функционирования;
- порядок продажи и (или) покупки электрической энергии и порядок его контроля;
- порядок прекращения исключительных прав назначенного поставщика;
- типовые договоры продажи и (или) покупки электрической энергии.

Правила рынка могут содержать и иные вопросы в соответствии с законодательством.

Правила рынка разрабатываются Регулятором рынка энергетики и утверждаются Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

Статья 14. Правила пользования магистральными электрическими сетями

Правила пользования магистральными электрическими сетями должны содержать:

требования для обеспечения безопасности системы передачи;
порядок и условия подключения к системе передачи и ее использования;

порядок работы системы передачи в нормальных и нетипичных условиях, чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера с учетом безопасности электроснабжения;

оперативно-диспетчерское управление, включающее условия обслуживания оператором системы;

условия подключения и использования сетей пользователей, подключенных к системе распределения или системе передачи;

обеспечение устойчивости единой электроэнергетической системы за счет минимальных затрат;

регулирование трансграничного обмена электрической энергией;

условия предотвращения перегрузок и управления нагрузками в системе передачи;

критерии, методы и условия предоставления системных и дополнительных услуг;

критерии и процедуру планирования надежного функционирования и долгосрочного развития системы передачи;

порядок отключения пользователей от электроснабжения в системе передачи;

порядок разрешения споров, связанных с подключением к системе передачи электрической энергии и ее использованием;

методы сбора, управления информацией и обмена данными между другими операторами системы, связанные с функционированием системы;

требования к предоставлению информации, необходимой для функционирования и управления системой передачи электрической энергии, оператору системы передачи;

ответственность оператора системы передачи и системного оператора за выполнение требований по обеспечению безопасности системы.

Правила пользования магистральными электрическими сетями могут содержать и иные условия и технические требования в соответствии с законодательством.

Правила пользования магистральными электрическими сетями разрабатываются специально уполномоченным государственным органом и утверждаются Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

Статья 15. Правила пользования распределительными электрическими сетями

Правила пользования распределительными электрическими сетями должны содержать:

обеспечение безопасности системы распределения в соответствии с правилами техники безопасности;

условия работы системы распределения в нормальном и аварийном режимах, при неисправностях, чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера;

условия подключения третьих сторон к системе распределения и ее использования;

функциональные требования к системе распределения, условия подключения пользователей и электростанций к системе распределения;

права и обязанности оператора системы распределения и пользователей по подключению к системе распределения и ее использованию;

условия и порядок предоставления дополнительных услуг, необходимых для осуществления диспетчерской деятельности в системе распределения, функционирования системы передачи и системы распределения;

критерии планирования работы и управления системой распределения;

меры, принимаемые в случае сбоев в поставке электрической энергии через систему распределения;

общие условия предоставления услуг системы распределения;

порядок разрешения споров, связанных с подключением к системе распределения и ее использованием;

методы управления информацией и данными, необходимыми для работы соответствующих систем и организации рынка и их опубликование;

требования к предоставлению информации и данных, необходимых для функционирования и управления системой распределения, и методам обмена информацией и данными между операторами соответствующей системы;

меры, направленные на обеспечение энергоэффективности и безопасности электроснабжения в пределах полномочий оператора системы распределения, исходя из правил пользования электрической энергией;

иные условия или технические вопросы, связанные с функционированием и управлением системой распределения.

Правила пользования распределительными электрическими сетями могут содержать и иные условия и технические требования в соответствии с законодательством.

Правила пользования распределительными электрическими сетями разрабатываются специально уполномоченным государственным органом и утверждаются Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

Статья 16. Коммерческие правила центрального закупщика

Коммерческие правила центрального закупщика, включающие технические, коммерческие, биллинговые, платежные и другие существенные условия, применяемые к договорным вопросам центрального закупщика, разрабатываются Регулятором рынка энергетики в соответствии с концепцией и правилами рынка электрической энергии и утверждаются Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

Глава 4. Организация и мониторинг деятельности рынка электрической энергии

Статья 17. Общие правила деятельности рынка электрической энергии

На рынке электрической энергии осуществляется продажа и (или) покупка электрической энергии и дополнительных услуг в порядке, устанавливаемом правилами конкурентного оптового и розничного рынка электрической энергии.

На розничном рынке электрической энергии осуществляется продажа и (или) покупка электрической энергии между потребителем и поставщиком.

Конкурентные оптовые и розничные рынки электрической энергии создаются в соответствии с настоящим Законом, концепцией рынка и правилами рынка электрической энергии.

До создания рынка электрической энергии модель центрального закупщика считается временным механизмом рынка электрической энергии.

Срок действия модели центрального закупщика определяется концепцией рынка.

Статья 18. Мониторинг деятельности рынка электрической энергии

Мониторинг деятельности рынка электрической энергии осуществляется Регулятором рынка энергетики.

Регулятор рынка энергетики до 31 марта года, следующего за отчетным годом, публикует годовой отчет, содержащий следующий анализ:

деятельность рынка электрической энергии;

деятельность участников рынка;
механизмы ценообразования;
применение регулируемых тарифов и динамика изменений на рынке электрической энергии.

Оператор рынка электрической энергии и оператор соответствующей системы осуществляют мониторинг деятельности участников рынка электрической энергии и уведомляют Регулятора рынка энергетики и уполномоченный государственный орган в области конкуренции о случаях нарушения правил рынка.

Глава 5. Участники рынка электрической энергии, их права и обязанности

Статья 19. Участники рынка

Участниками рынка электрической энергии являются:
оператор рынка электрической энергии;
производитель;
оператор системы хранения электрической энергии;
оператор системы передачи;
центральный закупщик;
трейдер;
оператор системы распределения;
поставщик;
потребитель.

До организации конкурентного оптового рынка электрической энергии продажа и (или) покупка электрической энергии осуществляют следующие предприятия электроэнергетики:

центральный закупщик;
производитель;
назначенный поставщик;
оператор соответствующей системы.

Крупные потребители обязаны покупать электрическую энергию только на конкурентном оптовом рынке электрической энергии в соответствии с настоящим Законом.

Участники рынка выполняют свои договорные права и обязанности в соответствии с правилами конкурентного оптового рынка электрической энергии и требованиями концепции рынка.

Статья 20. Системный оператор

Системный оператор является ответственным за управление единой электроэнергетической системой в целях обеспечения ее безопасного, надежного и экономически наиболее оптимального режима работы.

Предприятия электроэнергетики незамедлительно предоставляют системному оператору по его запросу точную информацию, необходимую для безопасного и надежного функционирования, технического обслуживания и развития единой электроэнергетической системы.

Системный оператор использует полученную в отчетный период экономически значимую или охраняемую законом и не подлежащую разглашению информацию только для обеспечения безопасного и надежного функционирования, технического обслуживания и развития единой электроэнергетической системы. Такая информация хранится с соблюдением условий, обеспечивающих предотвращение ее общедоступности.

Статья 21. Права и обязанности системного оператора

Системный оператор имеет право:

оперативно управлять единой электроэнергетической системой и всеми подключенными к ней объектами электроэнергетики в режиме реального времени, давать указания их оперативно-техническому персоналу;

давать обязательные для исполнения указания оперативно персоналу всех предприятий электроэнергетики независимо от их организационно-правовой формы и крупных потребителей в случаях необходимости обеспечения баланса электрической энергии и мощности в единой электроэнергетической системе, предотвращения аварийных ситуаций, их устранения и восстановления режимов работы после аварий;

в случае выявления нарушения диспетчерской дисциплины, правил техники безопасности, правил эксплуатации техники, которые приводят к затягиванию устранения чрезвычайных ситуаций при оперативно-диспетчерском управлении обращаться к Регулятору рынка энергетики для приостановления действия лицензии стороны, нарушившей правила, или для принятия соответствующих мер;

использовать все резервные мощности, имеющиеся в единой электроэнергетической системе, для устранения аварийного режима, отменять планово-текущие ремонтные работы на объектах электроэнергетики, а также вводить ограничения на потребление электрической энергии;

представлять предложения по развитию единой электроэнергетической системы, повышению безопасности электроснабжения потребителей, обеспечению надежного функционирования системы и участвовать в разработке стратегий развития системы электроэнергетики;

доступа ко всем объектам электроэнергетики независимо от формы собственности и проводить мониторинг оперативно-диспетчерского управления, а также вопросов выполнения релейной защиты и противоаварийной автоматики;

вносить в специально уполномоченный государственный орган предложения по внесению изменений в объемы импорта и экспорта электрической энергии с другими государствами с учетом ситуации и имеющихся ресурсов в единой электроэнергетической системе.

Системный оператор обязан:

осуществлять оперативное управление единой электроэнергетической системой в соответствии с установленными требованиями и обеспечивать ее надежное функционирование;

осуществлять диспетчерское управление предприятиями электроэнергетики;

сохранять баланс производства, хранения и потребления электрической энергии;

обеспечивать работу единой электроэнергетической системы в технически и экономически оптимальных режимах;

управлять режимами работы единой электроэнергетической системы параллельно с системами передачи других государств;

предотвращать возникновение аварийных режимов, устранять их и восстанавливать надежность системы после устранения аварийного режима.

Статья 22. Оператор рынка электрической энергии

Оператор рынка электрической энергии создается в форме акционерного общества.

Оператор рынка электрической энергии осуществляет свою деятельность на основании лицензии, выдаваемой Регулятором рынка энергетики.

Оператор рынка электрической энергии финансируется за счет платежей, установленных в соответствии со статьей 44 настоящего Закона.

Оператор рынка электрической энергии осуществляет свою деятельность с соблюдением принципов прозрачности, беспристрастности и недопущения дискриминации.

Статья 23. Права и обязанности оператора рынка электрической энергии

Оператор рынка электрической энергии имеет право:

организовать продажу и (или) покупку электрической энергии от имени участников рынка в соответствии с лицензионными требованиями и условиями, требованиями охраны окружающей среды и требованиями настоящего Закона;

запрашивать соответствующую информацию от предприятий электроэнергетики в целях организации конкурентного оптового рынка электрической энергии в соответствии с правилами конкурентного оптового рынка электрической энергии.

Оператор рынка электрической энергии обязан:

- организовать конкурентный оптовый рынок электрической энергии;
- регистрировать и вести учет участников конкурентного оптового рынка электрической энергии;
- вести учет договоров и обязательств между участниками рынка электрической энергии;
- подготавливать ежедневные графики торговли электрической энергией (включая импорт и экспорт);
- своевременно предоставлять ежедневные графики торговли электрической энергией оператору системы передачи и другим заинтересованным участникам рынка электрической энергией;
- своевременно публиковать всю необходимую информацию для обеспечения конкурентной и свободной организации и функционирования оптового рынка электрической энергии;
- вносить специально уполномоченному государственному органу, Регулятору рынка энергетики и оператору системы передачи предложения по правильному распределению нагрузок сетей, связанных с системами передач других государств, совершенствованию их использования и управлению перегрузками в системе передачи.

Оператор рынка электрической энергии может иметь иные права и нести другие обязанности в соответствии с концепцией рынка и правилами конкурентного оптового рынка электрической энергии.

Статья 24. Производитель

Производство электрической энергии осуществляется на основании лицензии, выдаваемой Регулятором рынка энергетики. Производитель электрической энергии на нескольких электростанциях получает отдельную лицензию для каждой электростанции.

Получение лицензии не требуется в следующих случаях:

- при производстве электрической энергии для собственных нужд на электростанции с установленной мощностью менее 5 МВт;
- при производстве электрической энергии на электростанции, не подключенной к единой электроэнергетической системы;
- при производстве электрической энергии на микроэлектростанции.

Лицензия на производство электрической энергии выдается до начала строительных работ на электростанции.

Электростанции могут быть государственной или частной собственностью. При этом не менее 25 процентов гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций с установленной мощностью более 5 МВт должны быть государственной собственностью Республики Узбекистан.

Производство электрической энергии на основе возобновляемых источников энергии и новых инновационных решений стимулируется в соответствии с законодательством.

Юридические и физические лица могут производить электрическую энергию для собственных нужд.

Производители электрической энергии исключительно для собственных нужд считаются имеющими статус потребителей.

После завершения производителями работ по строительству (реконструкции) электростанций их испытание и ввод в эксплуатацию осуществляются в порядке, установленном Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

Производители (электростанции с установленной мощностью 5 МВт и выше, подключенные к единой электроэнергетической системе) за двенадцать месяцев до временного отключения или вывода из эксплуатации электростанции либо ее части уведомляют об этом системного оператора и Регулятора рынка энергетики.

В отдельных случаях Регулятор рынка энергетики на основе проведенного оператором соответствующей системы и системным оператором изучения воздействия временно отключаемого или выводимого из эксплуатации объекта на единую электрическую систему может разрешить его временное отключение или отказать в этом с обоснованием.

Статья 25. Права и обязанности производителей

Производители имеют право:

производить электрическую энергию на одной или нескольких электростанциях в соответствии с лицензионными требованиями и условиями, требованиями охраны окружающей среды и требованиями настоящего Закона;

заключать договоры по продаже и покупке электрической энергии с участниками рынка в соответствии с правилами рынка электрической энергии;

заключать договоры по организации балансирования и на оказание дополнительных услуг с оператором соответствующей системы;

подключаться к единой электроэнергетической системе;

создавать новые производственные мощности, вводить в эксплуатацию и пользоваться ими.

Производители обязаны:

соблюдать настоящий Закон и иные акты законодательства, а также лицензионные требования и условия;

соблюдать оперативные указания системного оператора, связанные с оперативно-диспетчерским управлением, балансированием, устранением чрезвычайных ситуаций в системе и оказанием дополнительных услуг;

поддерживать электростанции в рабочем состоянии и обеспечивать их безопасную эксплуатацию;

обеспечить здоровую конкуренцию на рынке электрической энергии;

предоставлять оператору соответствующей системы сведения, необходимые для управления единой электроэнергетической системой;

создавать оператору соответствующей системы условия для проверки, испытания и технического обслуживания оборудования, используемого при обеспечении резервных мощностей и оказании дополнительных услуг;

раскрывать информацию об объемах произведенной электрической энергии.

Производители могут иметь иные права и нести другие обязанности в соответствии с законодательством.

Статья 26. Оператор системы хранения электрической энергии

Хранение электрической энергии осуществляется на основании лицензии, выдаваемой Регулятором рынка энергетики. Для каждой системы хранения электрической энергии требуется получение отдельной лицензии.

В следующих случаях выдача лицензии Регулятором рынка энергетики не требуется:

при установлении пользователями систем хранения электрической энергии исключительно для собственных нужд;

для систем хранения электрической энергии, не подключенных к единой электроэнергетической системе.

Оператор системы хранения электрической энергии освобождается от уплаты налога на имущество за установку оборудования для хранения электрической энергии (номинальной мощностью 0,1 МВт и более) и от уплаты земельного налога на участки, занимаемые этим оборудованием, сроком на десять лет с момента их ввода в эксплуатацию.

После завершения оператором системы хранения электрической энергии работ по строительству (реконструкции) системы хранения электрической энергии их испытание и ввод в эксплуатацию осуществляются в порядке, установленном Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

Оператор системы хранения электрической энергии за шесть месяцев до временного отключения или вывода из эксплуатации систем хранения электрической энергии либо их части уведомляет об этом системного оператора и Регулятора рынка энергетики.

В отдельных случаях Регулятор рынка энергетики на основе проведенного оператором соответствующей системы и системным оператором изучения воздействия временно отключаемого или выводимого из эксплуатации объекта системы хранения электрической энергии на единую электрическую систему может разрешить его временное отключение или отказать в этом с обоснованием.

Статья 27. Права и обязанности оператора системы хранения электрической энергии

Операторы системы хранения электрической энергии имеют право:
хранить электрическую энергию в одной или нескольких системах хранения электрической энергии в соответствии с лицензионными требованиями и условиями, требованиями охраны окружающей среды и требованиями настоящего Закона;

заключать договоры на покупку и продажу и готовность к подаче мощности электрической энергии с участниками рынка в соответствии с правилами рынка электрической энергии;

заключать договоры по организации балансирования и на оказание дополнительных услуг с оператором соответствующей системы;

подключаться к единой электроэнергетической системе.

Операторы систем хранения электрической энергии обязаны:

соблюдать настоящий Закон и иные акты законодательства, а также лицензионные требования и условия;

соблюдать оперативные указания системного оператора, связанные с оперативно-диспетчерским управлением, балансированием, устранением чрезвычайных ситуаций в системе и оказанием дополнительных услуг;

поддерживать систему хранения электрической энергии в рабочем состоянии и обеспечить их безопасную эксплуатацию;

обеспечивать здоровую конкуренцию на рынке электрической энергии;

предоставлять оператору соответствующей системы сведения, необходимые для управления единой электроэнергетической системой;

создавать оператору соответствующей системы условия для технического обслуживания систем хранения электрической энергии;

раскрывать информацию об объемах принятой и отпущенной электрической энергии из систем хранения электрической энергии.

Оператор системы хранения электрической энергии может иметь иные права и нести другие обязанности в соответствии с законодательством.

Статья 28. Оператор системы передачи

Передача электрической энергии осуществляется оператором системы передачи независимо от других предприятий электроэнергетики на основании лицензии, выдаваемой Регулятором рынка энергетики.

Оператор системы передачи создается в форме акционерного общества, в котором государственная доля в уставном фонде (уставном капитале) составляет сто процентов.

Объекты системы передачи являются государственной собственностью и не подлежат приватизации.

Объекты системы передачи принадлежат оператору системы передачи.

Статья 29. Права и обязанности оператора системы передачи

Оператор системы передачи имеет право:

управлять передачей электрической энергии с использованием современных методов в соответствии с лицензионными требованиями и условиями, требованиями охраны окружающей среды и требованиями настоящего Закона;

продавать и (или) покупать электрическую энергию и мощности в соответствии с правилами рынка электрической энергии;

заключать с оператором соответствующей системы договоры по организации балансирования и на оказание дополнительных услуг;

пользоваться дополнительными услугами, оказывать услуги системы; использовать мощности системы передачи в экономически и технически оптимальных режимах;

проверять, испытывать электростанции и объекты систем хранения электрической энергии и оказывать им техническое обслуживание;

подключать предприятия электроэнергетики к единой электроэнергетической системе.

Оператор системы передачи электрической энергии обязан:

соблюдать настоящий Закон и иные акты законодательства, а также лицензионные требования и условия;

соблюдать оперативные указания системного оператора, связанные с оперативно-диспетчерским управлением, балансированием, устранением чрезвычайных ситуаций в системе и оказанием дополнительных услуг;

обеспечивать баланс единой электроэнергетической системы;

обеспечивать соответствие установленных тарифов и платежей за использование системы передачи требованиям законодательства;

соблюдать правила и условия, связанные с оказанием услуг системы;

уведомлять Регулятора рынка энергетики о факторах, угрожающих независимости оператора системы передачи;

сотрудничать с операторами систем передачи других государств по согласованию с Регулятором рынка энергетики и специально уполномоченным государственным органом;

разработать многолетний план развития системы передачи, обеспечивать его ежегодное обновление в соответствии со спросом и предложением на рынке и реализацию;

развивать сети передачи электрической энергии, соединяющих с электроэнергетическими системами других государств, с учетом энергетической безопасности, экономической и технической обоснованности;

выполнять задания системного оператора по увеличению нагрузки и управлению нагрузкой в единой электроэнергетической системе и сетях передачи электрической энергии, подключенных к электроэнергетическим системам других государств;

осуществлять строительство, поддерживать (эксплуатировать) в рабочем состоянии, оказывать регулярное техническое обслуживание и развивать систему передачи в целях стабильного обеспечения потребностей территорий (крупных потребителей) в электрической энергии;

оказывать услуги пользователям на основе типовых договоров;

предоставлять системному оператору информацию, необходимую для управления единой электроэнергетической системой;

раскрывать ежемесячную и годовую информацию об объемах электрической энергии, переданных через систему передачи;

обеспечивать операторов взаимосвязанных систем информацией, необходимой для их безопасного и эффективного функционирования.

Оператор системы передачи может иметь иные права и нести другие обязанности в соответствии с законодательством.

Оператор системы передачи управляет трансграничным обменом электрической энергией с соблюдением:

международных договоров Республики Узбекистан;

договоров, заключенных с операторами систем передачи других государств, согласованных с Регулятором рынка энергетики и утвержденных специально уполномоченным государственным органом;

общих технических возможностей системы передачи;

правил пользования магистральными электрическими сетями;

других требований, предусмотренных законодательством.

Статья 30. Центральный закупщик

Функции центрального закупщика осуществляются на основе лицензии, выдаваемой Регулятором рынка энергетики.

Центральный закупщик создается в форме акционерного общества, в уставном фонде (уставном капитале) которого доля государства составляет сто процентов.

Центральный закупщик и оператор системы передачи заключают договор о передаче электрической энергии через систему передачи от точек подключения производителей до соответствующих точек подключения системы распределения или до точек подключения потребителей, подключенных напрямую. При этом учет переданной электрической энергии ведет оператор системы передачи.

Статья 31. Права и обязанности центрального закупщика

Центральный закупщик имеет право:

выполнять функции центрального закупщика в соответствии с лицензионными требованиями и условиями, требованиями охраны окружающей среды и требованиями настоящего Закона;

заключать договор покупки и (или) продажи электрической энергии с производителями;

заключать договоры покупки и (или) продажи электрической энергии с предприятиями электроэнергетики и крупными потребителями;

заключать договоры на импорт и экспорт электрической энергии;

участвовать в планировании строительства новых электростанций.

Центральный закупщик обязан:

подписывать типовые договоры на покупку электрической энергии на срок, не превышающий двенадцати месяцев, в соответствии с тарифами, установленными Регулятором рынка энергетики;

подписывать договора покупки и (или) продажи электрической энергии с победителем конкурса на строительство новой электростанции, предложившим наилучшие условия по плате за мощность и тарифу на электрическую энергию;

подписывать типовые договоры о покупке электрической энергии с новыми электростанциями, строительство которых предусматривается на основе прямых соглашений и, плата за мощность и тариф на электрическую энергию по которым определяется по принципу наилучшего предложения, в соответствии с правилами рынка;

подписывать типовые договоры о покупке электрической энергии с приватизированными или приватизируемыми электростанциями, плата за мощность и тариф на электрическую энергию по которым определяется по принципу наилучшего предложения, в соответствии с правилами рынка;

заключать в качестве продавца типовые договоры по продаже электрической энергии со следующими участниками рынка в соответствии с типовыми договорами о продаже электрической энергии и правилами рынка:

поставщиками;

оператором соответствующей системы;

производителями;

крупным потребителем (по усмотрению).

Центральный закупщик может иметь иные права и нести другие обязанности в соответствии с законодательством.

Центральному закупщику запрещается необоснованно предоставлять юридическим или физическим лицам, с которыми он имеет или намерен установить договорные отношения, льготы, преференции, привилегии, ставящие их в преимущественное положение или создавать иные дискриминационные или привилегированные условия.

Статья 32. Трейдеры

Трейдеры покупают электрическую энергию и осуществляют торговую деятельность на рынке электрической энергии на свой риск на основании лицензии, выдаваемой Регулятором рынка энергетики.

Права и обязанности трейдеров и потребителей в отношении торговли электрической энергией регулируются настоящим Законом и условиями типовых договоров о покупке и (или) продаже электрической энергии.

Статья 33. Права и обязанности трейдеров

Трейдеры имеют право:

осуществлять трейдерскую деятельность на рынке электрической энергии в соответствии с лицензионными требованиями и условиями, требованиями охраны окружающей среды и требованиями настоящего Закона;

заключать договоры о покупке и (или) продаже электрической энергии с участниками рынка в соответствии с правилами рынка электрической энергии;

осуществлять сбор платежей за операции по торговле электрической энергией в соответствии с требованиями, установленными Регулятором рынка энергетики.

Трейдеры обязаны:

соблюдать требования по обеспечению безопасности, надежности и устойчивости операций по торговле электрической энергией;

предварительно информировать потребителей об изменениях в ценах, тарифах или условиях операций по торговле электрической энергией;

рассматривать своевременно и полностью обращения потребителей, связанные с торговлей электрической энергией;

представлять Регулятору рынка энергетики отчеты о торговой деятельности ежемесячно;

хранить соответствующую информацию об операциях по торговле электрической энергией в течение пяти лет и предоставлять ее по запросу уполномоченным государственным органам;

обеспечивать бесперебойное снабжение электрической энергией социально уязвимых потребителей и вести по нему отдельный финансовый учет в качестве назначенного поставщика.

Трейдеры могут иметь иные права и нести другие обязанности в соответствии с законодательством.

Статья 34. Оператор системы распределения

Распределение электрической энергии осуществляется операторами системы распределения на определенной территории независимо от других предприятий электроэнергетики на основе лицензии, выдаваемой Регулятором рынка энергетики.

Оператор системы распределения создается в форме акционерного общества, в уставном фонде (уставном капитале) которого доля государства составляет сто процентов.

Объекты системы распределения принадлежат оператору системы распределения.

Государственная доля в уставном фонде (уставном капитале) оператора системы распределения может быть передана в доверительное управление. Юридическое лицо, осуществляющее доверительное управление, обязано обеспечивать рабочее состояние объектов системы распределения.

Распределение электрической энергии операторами системы распределения осуществляется в соответствии с настоящим Законом, правилами пользования распределительными электрическими сетями и лицензионными требованиями и условиями.

Планы развития и инвестиционные планы системы распределения представляются Регулятору рынка энергетики и специально уполномоченному государственному органу для согласования.

Оператор системы распределения публикует инвестиционные планы после их утверждения.

Статья 35. Права и обязанности оператора системы распределения

Оператор системы распределения имеет право:

управлять распределением электрической энергии современными методами в соответствии с лицензионными требованиями и условиями, требованиями охраны окружающей среды и настоящего Закона;

покупать и продавать электрическую энергию в целях компенсации технологических потерь в системе распределения и обеспечения работы объектов хранения электрической энергии по согласованию с Регулятором рынка энергетики;

заключать с оператором соответствующей системы договоры по организации балансирования и на оказание дополнительных услуг;

пользоваться дополнительными услугами, оказывать услуги системы; эксплуатировать системы распределения в экономически и технически оптимальных режимах;

подключать предприятия электроэнергетики и потребителей к единой электроэнергетической системе в установленном порядке.

Оператор системы распределения обязан:

соблюдать настоящий Закон и иные акты законодательства, а также лицензионные требования и условия;

соблюдать оперативные указания системного оператора, связанные с оперативно-диспетчерским управлением, балансированием, ликвидацией чрезвычайных ситуаций в системе и оказанием дополнительных услуг;

информировать Регулятора рынка энергетики о факторах, угрожающих независимости оператора системы распределения;

разрабатывать пятилетний план развития системы распределения, ежегодно обновлять и реализовывать его исходя из спроса и предложения на рынке;

осуществлять строительство, поддерживать (эксплуатировать) в рабочем состоянии, оказывать регулярное техническое обслуживание и развивать систему распределения в целях стабильного обеспечения потребностей территорий (потребителя) в электрической энергии;

обеспечивать соответствие установленных тарифов и платежей за пользование системой распределения требованиям законодательства;

оказывать услуги пользователям на основе типовых договоров, утверждаемых Кабинетом Министров Республики Узбекистан;

предоставлять системному оператору сведения, необходимые для управления единой электроэнергетической системой;

осуществлять и вести учет распределенной электрической энергии;

раскрывать ежемесячную и годовую информацию об объеме электрической энергии, переданной через систему распределения;

обеспечивать взаимосвязанных операторов систем информацией, необходимой для их безопасной и эффективной работы;

определять текущее состояние потерь и разрабатывать и обеспечивать выполнение целевых мер по их сокращению.

Оператор системы распределения может иметь иные права и нести другие обязанности в соответствии с законодательством.

Статья 36. Поставщик

Продажа электрической энергии осуществляется поставщиками на определенной территории независимо от других предприятий электроэнергетики на основе лицензии, выдаваемой Регулятором рынка энергетики.

Статья 37. Назначенный поставщик

Назначенный поставщик назначается Кабинетом Министров Республики Узбекистан сроком на пять лет.

Назначенный поставщик гарантирует продажу электрической энергии уполномоченному потребителю, отключенному от электроснабжения по различным причинам (плановые или внеплановые отключения электроснабжения или нарушение обязательств поставщиком), в течение трех месяцев.

Если уполномоченный потребитель не заключит договор с другим поставщиком в течение этого срока, оператор соответствующей системы прекращает поставку электрической энергии уполномоченному потребителю.

Назначенный поставщик предоставляет Регулятору рынка энергетики сведения, связанные со своей деятельностью, а также ежемесячные и годовые отчеты.

Статья 38. Права и обязанности поставщика

Поставщик имеет право:

продавать электрическую энергию потребителям в соответствии с лицензионными требованиями и условиями, требованиями охраны окружающей среды и требованиями настоящего Закона;

взыскивать платежи за проданную электрическую энергию и оказанные услуги;

требовать от оператора соответствующей системы временного прекращения поставки электрической энергии потребителю и отключения потребителя от единой электроэнергетической системы в случае невыполнения потребителем обязательств, предусмотренных типовым договором электроснабжения.

Поставщик обязан:

представлять Регулятору рынка энергетики ежегодные бизнес-планы для согласования;

обеспечивать безопасное, надежное и стабильное электроснабжение потребителей;

рассматривать своевременно и полностью обращения потребителей, связанные с торговлей электрической энергией;

раскрывать информацию о потреблении электрической энергии по требованию потребителя;

выполнять обязательства по оказанию социальных услуг на определенной территории;

публиковать условия типового договора электроснабжения, тарифы и другие платежи на своем официальном веб-сайте;

предварительно информировать потребителей об изменениях в действующих ценах, регулируемых тарифах и других условиях;

регулярно предоставлять Регулятору рынка энергетики сведения, связанные со своей деятельностью, а также ежемесячные и годовые отчеты;

осуществлять хранение сведений о договорах продажи и (или) покупки электрической энергии, заключенных с оператором соответствующей системы, и об объемах проданной или купленной электрической энергии на основе этих договоров в течение пяти лет.

Поставщик может иметь иные права и нести другие обязанности в соответствии с законодательством.

Статья 39. Права и обязанности потребителя электрической энергии

Потребитель электрической энергии имеет право:

покупать от поставщика качественную и стабильную электрическую энергию и использовать ее;

расторгнуть договор в связи с изменением условий типового договора;

обращаться к поставщику для обеспечения полного выполнения условий типового договора;

запрашивать у поставщика раскрытия относящихся к себе сведений;

требовать в установленном порядке возмещения убытков, понесенных в связи с недостаточной поставкой электрической энергии или поставкой электрической энергии с показателями качества, несоответствующими национальным стандартам, оператором соответствующей системы или поставщиком;

требовать раскрытия любых сведений о потреблении электрической энергии;

подключать свои объекты к объектам оператора соответствующей системы в соответствии с законодательством;

получать все соответствующие сведения о потреблении электрической энергии;

при возникновении технических или других неисправностей у оператора соответствующей системы требовать их устранения в кратчайшие сроки в соответствии с условиями типового договора.

Потребитель, не являющийся уполномоченным, помимо прав, указанных в части первой настоящей статьи, также имеет право получать электрическую энергию от назначенного поставщика на соответствующей территории.

Уполномоченный потребитель помимо прав, указанных в части первой настоящей статьи, также имеет право выбирать или заменять поставщика в соответствии с условиями, установленными правилами рынка электрической энергии.

Крупный потребитель помимо прав, указанных в части первой настоящей статьи, также имеет право покупать электрическую энергию на оптовом или розничном рынке (от нескольких поставщиков).

Потребитель электрической энергии обязан:

соблюдать режим потребления электрической энергии, установленный типовым договором;

производить оплату (в том числе предоплату) за потребленную электрическую энергию в сроки, установленные типовым договором;

допускать для проверки приборов учета электрической энергии;

принимать меры для рационального использования электрической энергии;

обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность используемых электрических сетей, приборов и оборудования, информировать оператора соответствующей системы или поставщика о неисправностях.

Потребитель может иметь иные права и нести другие обязанности в соответствии с законодательством.

Глава 6. Договорные отношения по электроснабжению. Тарифы и платежи

Статья 40. Типовой договор электроснабжения

Права и обязанности потребителей и поставщиков регулируются условиями типового договора электроснабжения.

Типовой договор электроснабжения разрабатывается Регулятором рынка энергетики и утверждается Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

Типовой договор электроснабжения включает следующую информацию:

- наименование и адрес поставщика;
- описание и качество услуг, предполагаемая дата начала поставок;
- все действующие тарифы и платежи, включая платежи, подлежащие оплате потребителем;
- срок действия договора, условия его продления и расторжения договора, условия получения информации о праве на расторжение договора;
- меры, применяемые в случае несоблюдения качества обслуживания, установленного договором, включая неправильное и несвоевременное выставление счетов-фактур;
- информация о порядке разрешения споров;
- способы и условия оплаты.

Статья 41. Качество услуг системы

Регулятор рынка энергетики совместно с операторами соответствующей системы исходя из следующих показателей разрабатывает и утверждает требования к качеству услуг, предоставляемых пользователям, а также обеспечивает контроль за их соблюдением:

- эксплуатация, безопасность и надежность, включая продолжительность и частоту сбоев в поставках;
- сроки подключения, повторного подключения, ремонта сети и продолжительности сбоев в поставках;
- количество жалоб (обращений по вопросам обслуживания), поступивших от потребителей и сроки их рассмотрения;
- качество напряжения, частоты и другие показатели.

Операторы соответствующей системы ежегодно публикуют на своем официальном веб-сайте основные показатели качества предоставляемых услуг.

Статья 42. Поставка электрической энергии через локальные сети

Юридические и физические лица имеют право заключать договоры с другими юридическими и физическими лицами на создание локальной сети и реализацию произведенной электрической энергии через локальную сеть.

Установка и эксплуатация локальных сетей осуществляется в соответствии с правилами, разработанными специально уполномоченным государственным органом и утвержденными Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

Статья 43. Подключение или отказ в подключении к единой электроэнергетической системе

Подробный порядок и условия подключения и отказа в подключении к единой электроэнергетической системе устанавливаются в правилах пользования электрическими сетями.

Подключение к единой электроэнергетической системе может быть отказано в следующих случаях:

при невозможности выполнения обязательств по обслуживанию операторами соответствующей системы;

при отсутствии электрической мощности или возможности подключения (за исключением случаев, когда подключающаяся сторона соглашается возместить все расходы по увеличению электрической мощности или возможности подключения).

Статья 44. Регулируемые тарифы и платежи

Следующие тарифы и платежи регулируются Регулятором рынка энергетики:

тарифы на мощность и электрическую энергию, покупаемые центральным закупщиком у производителей;

тарифы на электрическую энергию, покупаемые поставщиками и крупными потребителями у центрального закупщика;

тарифы на мощность и электрическую энергию, которые должен оплачивать центральный закупщик, произведенную новыми электростанциями, построенными на основе прямых соглашений или производителями, имеющими лицензию;

тарифы на электрическую энергию, покупаемые у микроэлектростанций;

тарифы, подлежащие оплате потребителями поставщику или назначенному поставщику;

тарифы на услуги по передаче электрической энергии, подлежащие оплате пользователями оператору системы передачи;

тарифы на использование межгосударственных сетей передачи электрической энергии, соединенных с другими государствами в соответствии с международными договорами Республики Узбекистан, подлежащие оплате оператору системы передачи;

тарифы на услуги по распределению электрической энергии, подлежащие оплате пользователями оператору системы распределения;

платежи за строительство точек подключения в единой электроэнергетической системе;

платежи за подключение к единой электроэнергетической системе;

платежи за дополнительные услуги, предоставляемые операторами соответствующей системы;

платежи за услуги оператора рынка электрической энергии;

тарифы на электрическую энергию, произведенную за счет резервных мощностей производителей;

другие тарифы и платежи, установленные законодательством.

Регулируемые тарифы и платежи объявляются на постоянной основе.

Тарифы и платежи не подлежат одностороннему изменению.

Единый тариф для всех потребителей или категорий потребителей может устанавливаться Регулятором рынка энергетики.

В случае изменения регулируемого тарифа или платежа после заключения договора, к соответствующему договору применяется измененный размер тарифа или платежа.

Регулятор рынка энергетики обеспечивает, чтобы тариф назначенного поставщика был выше среднего тарифа на электрическую энергию, продаваемую потребителям той же категории.

Статья 45. Принципы установления тарифов и платежей

Регулируемые тарифы и платежи, методы их установления основываются на принципах настоящего Закона.

Регулируемые тарифы и платежи обеспечивают рентабельность предприятий электроэнергетики и отражают следующие обоснованные расходы:

эксплуатационные расходы;

расходы на топливо;

расходы на техническое обслуживание, модернизацию, строительство и реконструкцию;

амортизационные расходы, в том числе основные расходы;

налоги, лицензионные сборы и другие платежи.

Основные расходы учитываются предприятиями электроэнергетики на основе принципа обоснованных расходов.

При установлении регулируемых тарифов и платежей учитываются меры предприятий электроэнергетики по повышению эффективности эксплуатации и управления, сокращению потерь, обеспечению безопасности поставок, улучшению качества предоставляемых услуг, поддержке научно-исследовательских работ, а также повышению энергоэффективности.

Запрещается перекрестное субсидирование использования объектов операторов соответствующей системы, поставки и торговой деятельности, а также не допускается дискриминация среди пользователей.

Статья 46. Порядок установления тарифов и платежей

Методика установления тарифов и платежей и на ее основе регулируемые тарифы и платежи устанавливаются Регулятором рынка энергетики.

Принятые тарифы и платежи объявляются не менее чем за пятнадцать дней до их вступления в силу. Ни один тариф или платеж не имеет обратной силы.

Методика установления тарифов и платежей определяет подробные правила, применяемый в отношении тарифов и платежей, их структуру и расчет, в том числе объем обоснованных расходов и расчет рациональной ставки дохода.

Методика тарифов и платежей объявляется не менее чем за пятнадцать дней до вступления в силу. При необходимости методика тарифов и платежей пересматривается Регулятором рынка энергетики.

Регулятор рынка энергетики устанавливает регулируемые тарифы и платежи на основе предложений, полученных от лицензиатов.

Лицензиаты формируют свои финансовые отчеты и данные, связанные с денежными оборотами и расходами, в порядке, установленном Регулятором рынка энергетики.

Лицензиаты предоставляют Регулятору рынка энергетики все необходимые сведения для принятия применимых тарифов и платежей в соответствии с методикой установления тарифов и платежей.

Лицензиаты осуществляют свою деятельность в области электроэнергетики на основе принципа минимальных расходов и обосновывают соблюдение этого принципа по требованию Регулятора рынка энергетики.

Статья 47. Контроль регулируемых тарифов и платежей

Лицензиаты обязаны предоставлять Регулятору рынка энергетики всю необходимую информацию для осуществления контроля за соблюдением регулируемых тарифов и платежей.

В случае нарушения лицензиатами правил применения регулируемых тарифов и платежей, Регулятор рынка энергетики:

дает указание лицензиатам по правильному применению тарифов и платежей;

выносит приказ о выплате предприятием электроэнергетики контрагенту, оплатившему эти тарифы или платежи, излишне взысканных средств по регулируемым тарифам и платежам, с процентами, равными базовой ставке, установленной Центральным банком Республики Узбекистан;

в случае если невозможно определить контрагента в соответствии с абзацем третьим настоящей части, выносит приказ о выплате излишне взысканных средств с указанными процентами в равных пропорциях каждому контрагенту по договору.

Глава 7. Общие правила лицензирования в области электроэнергетики

Статья 48. Лицензируемые виды деятельности в области электроэнергетики

Следующие виды деятельности в области электроэнергетики осуществляются на основе лицензии:

- оператор рынка электрической энергии;
- производство электрической энергии;
- хранение электрической энергии;
- передача электрической энергии;
- выполнение функций центрального закупщика;
- распределение электрической энергии;
- электроснабжение;
- торговля электрической энергией.

Положения о порядке прохождения процедур лицензирования в области электроэнергетики разрабатывается Регулятором рынка энергетики и утверждается Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

Статья 49. Лицензионные требования и условия

Заявитель для получения лицензии обязан соблюдать следующие лицензионные требования и условия:

наличие технических, экономических и финансовых возможностей, а также кадрового потенциала для выполнения задач, осуществления прав и исполнения обязанностей, присущих каждому виду лицензируемой деятельности в области электроэнергетики;

способность осуществлять меры, необходимые для обеспечения качества предоставляемых услуг;

наличие возможности предоставления социальных услуг в соответствии с требованиями настоящего Закона;

другие лицензионные требования и условия, устанавливаемые в положениях о порядке прохождения процедур лицензирования.

Статья 50. Документы, необходимые для лицензирования

Заявитель для получения лицензии вместе с заявлением о выдаче лицензии предоставляет следующие документы:

документы, подтверждающие право собственности или право пользования объектами электроэнергетики, необходимые для осуществления соответствующей деятельности в области электроэнергетики, либо документы, подтверждающие соглашение об обслуживании или ремонте этих объектов. При этом заявитель обосновывает, что договоры на право собственности, пользования или техническое обслуживание

соответствующего объекта электроэнергетики действуют в течение минимального срока, установленного Регулятором рынка энергетики;

разрешение на ввод в эксплуатацию объектов электроэнергетики, указанных в абзаце втором настоящей части, если такое разрешение относится к соответствующей деятельности в области электроэнергетики;

документы, подтверждающие соответствие техническому регламенту при подключении к электрической сети, если при любом виде деятельности предусматривается подключение электрических устройств к электрической сети;

список основных средств заявителя и аудиторское заключение о наличии активов, необходимых для осуществления соответствующего вида деятельности в области электроэнергетики;

документы, подтверждающие текущую или предлагаемую организационную структуру и штатное расписание, либо, при наличии договора по оказанию соответствующих профессиональных услуг, документы, подтверждающие, что заявитель нанял достаточное количество работников, охватывающих все профессиональные направления для соответствующей деятельности;

состав акционеров (дольщиков), в случае если заявитель является юридическим лицом;

другие документы, предусмотренные положениями о порядке прохождения процедур лицензирования.

Для получения лицензии на осуществление деятельности по передаче или распределению электрической энергии функция обслуживания электрических сетей заявителя должна быть разделена от функций покупки и продажи электрической энергии.

Заявитель для получения лицензии на осуществление деятельности центрального закупщика обязан полностью соответствовать требованиям независимости, установленным настоящим Законом.

На основании запроса Регулятора рынка энергетики заявитель вместе с заявлением предоставляет доказательства выполнения всех требований для получения лицензии, включая соответствующие документы и сведения.

Полный список документов, требуемых для получения лицензии, публикуется на официальном веб-сайте Регулятора рынка энергетики.

Статья 51. Лицензирование

В процессе лицензирования Регулятор рынка энергетики действует прозрачно, беспристрастно и без дискриминации.

Лицензирование не должно влиять на выдачу лицензий и разрешений иными государственными органами.

Если иное не предусмотрено законодательством, лицензии выдаются Регулятором рынка энергетики без ограничения срока их действия.

Регулятор рынка энергетики может отказать в выдаче лицензии в следующих случаях:

заявитель представил документы не в полном объеме;

у заявителя отсутствуют дополнительные лицензии или документы разрешительного характера для осуществления определенной деятельности (действий) в соответствии с требованиями законодательства;

заявитель по собственной инициативе или по решению суда находится в процессе ликвидации;

предыдущая лицензия заявителя на осуществление одного из видов деятельности в области электроэнергетики была аннулирована по причинам, связанным с заявителем или его правопреемником, в течение последних пяти лет до подачи соответствующего заявления;

у заявителя признано доминирующее положение в сфере производства электрической энергии;

в других случаях, предусмотренных положениями о порядке прохождения процедур лицензирования.

Ежегодные периодические сборы за лицензию устанавливаются по следующим видам деятельности (и их подвидов):

производство электрической энергии;

передача электрической энергии;

распределение электрической энергии;

хранение электрической энергии;

снабжение электрической энергией;

выполнение функций центрального закупщика;

торговля электрической энергией.

Размеры ежегодных периодических сборов за лицензию устанавливаются в соответствии с порядком, утвержденным Кабинетом Министров Республики Узбекистан.

Статья 52. Права и обязанности лицензиатов

Лицензиаты осуществляют свои права и обязанности в соответствии с настоящим Законом и положениями о порядке прохождения процедур лицензирования.

Лицензиаты не могут приостанавливать, прекращать, ограничивать или расширять деятельность, лицензируемую в области электроэнергетики, без письменного согласия Регулятора рынка энергетики, за исключением случаев, когда услуги, оказанные контрагентом, не оплачены или в соответствии с настоящим Законом или лицензионными требованиями и условиями, предусмотренными положениями о порядке прохождения процедур лицензирования, приостановление, прекращение, ограничение соответствующих видов деятельности обусловлено техническими причинами либо причинами безопасности.

Лицензиат уведомляет Регулятора рынка энергетики об изменениях в документах или информации, представленных для получения лицензии. Лицензиат регулярно раскрывает информацию о своей деятельности Регулятору рынка энергетики и другим уполномоченным государственным органам в случаях, предусмотренных настоящим Законом, в соответствии с правилами отчетности, установленными Регулятором рынка энергетики.

В соответствии с правилами конкурентного оптового и розничного рынков электрической энергии, а также лицензионными условиями, участие предприятия электроэнергетики на рынке включает следующие обязательства по представлению социальных услуг;

выполнение и организация услуг в соответствии с потребностями и требованиями потребителей;

обеспечение надежного, удобного и эффективного электроснабжения через широкое применение принципов здоровой конкуренции и недопущения дискриминации по отношению ко всем предприятиям электроэнергетики;

обеспечение согласования объемов и цен на электрическую энергию и сопутствующие услуги, а также других коммерческих условий на основе спроса и предложения на рынке.

При осуществлении лицензируемой деятельности все предприятия электроэнергетики должны учитывать:

безопасность электроснабжения;

установленное или предусмотренное договором качество электроснабжения;

требования регулирования тарифов;

охрану окружающей среды, повышение энергоэффективности и энергосбережения;

защиту здоровья, жизни и имущества людей;

защиту интересов потребителей.

Статья 53. Внесение изменений в лицензионные условия

Если в настоящем Законе или других актах законодательства внесены изменения, касающиеся лицензионных условий, Регулятор рынка энергетики вносит соответствующие изменения в лицензионные условия.

Регулятор рынка энергетики вносит изменения в лицензионные условия и указывает причины соответствующих изменений, если по результатам работ по оценке с соответствующим лицензиатом установлено, что изменение условий лицензии необходимо для обеспечения безопасности системы электроэнергетики или надежного электроснабжения потребителей.

Статья 54. Последствия реорганизации лицензиата или изменений в его уставном фонде (капитале)

В случае реорганизации лицензиата или его части (в том числе изменения организационно-правовой формы, изменения доли в уставном фонде (капитале) или разделения лицензиата) или изменения дольщика, лицензия, необходимая для продолжения соответствующего деятельности в области электрических сетей, переоформляется на имя этого правопреемника лицензиата с приложением соответствующих документов, подтверждающих указанные изменения в течение пяти рабочих дней после перерегистрации правопреемника, и подается заявление о переоформлении лицензии.

Реорганизация лицензиата или прямое либо косвенное приобретение более 25 процентов голосующих акций лицензиата осуществляется с согласия Регулятора рынка энергетики.

Регулятор рынка энергетики может отказать в согласии на реорганизацию или прямое или косвенное приобретение только в том случае, если реорганизация или покупка акций поставленные на голосование могут привести к следующим последствиям:

несоблюдение лицензионных требований и условий, установленных законодательством;

наличие оснований для отказа в выдаче лицензии, указанных в части четвертой статьи 51 настоящего Закона;

безопасность функционирования сферы электроэнергетики или надежность электроснабжения потребителей находится под серьезной угрозой.

В случае отказа Регулятора рынка энергетики в согласии на приобретение акций лицензиата в соответствии с настоящей статьей, покупатель не вправе осуществлять права акционера в отношении лицензиата.

Правопреемник лицензиата может осуществлять права акционера в отношении лицензии только после получения согласия Регулятора рынка энергетики в соответствии с настоящей статьей.

Статья 55. Последствия нарушения лицензиатами законодательства, лицензионных требований и условий

В случае нарушения лицензиатом настоящего Закона или лицензионных требований и условий, установленных законодательством, либо правил, установленных Регулятором рынка энергетики, Регулятор рынка энергетики вправе предпринять следующие меры:

требовать от лицензиата выполнения своих обязанностей и устранения нарушений в установленные сроки с предупреждением о возможности применения штрафов;

применять штрафы в порядке, установленном законом;

изменять условия лицензии или приостанавливать ее действие, если лицензиат не предпринимает меры по устранению нарушения, несмотря на применение штрафа в соответствии с настоящей статьей и решением Регулятора рынка энергетики.

Регулятор рынка энергетики вправе приостанавливать действие лицензии в следующих случаях:

если лицензиат эксплуатирует электростанцию или другой объект электроэнергетики таким образом, который представляет серьезную угрозу безопасности электроснабжения, здоровью и безопасности населения, безопасной эксплуатации объекта электроэнергетики или окружающей среде;

если лицензиат не соблюдает лицензионные требования и условия и по истечении срока, установленного Регулятором рынка энергетики;

если лицензия выдана на основании недостоверных или искаженных сведений или получена иным путем с нарушением законодательства.

Регулятор рынка энергетики может применять меры взыскания, предусмотренные настоящей статьей, в отношении операторов объектов, производящих электрическую энергию, не обязанных иметь лицензию на производство электрической энергии в соответствии с настоящим Законом.

Лицензиаты продолжают свою деятельность по обеспечению безопасности поставок электрической энергии до выполнения процедур, предусмотренных настоящей статьей и актами законодательства.

Если физическое или юридическое лицо осуществляет деятельность в области электроэнергетики без соответствующей лицензии, Регулятор рынка энергетики принимает меры по прекращению такой деятельности и применяет финансовые санкции в порядке, предусмотренном статьей 57 настоящего Закона.

Глава 8. Ответственность за нарушение законодательства об электроэнергетике

Статья 56. Общие положения ответственности за нарушение законодательства об электроэнергетике

Регулятор рынка энергетики может применять меры взыскания, предусмотренные настоящим Законом и иными актами законодательства, в отношении следующих лиц:

любого физического или юридического лица, нарушившего положения настоящего Закона, или правила и требования, установленные Регулятором рынка энергетики;

любого лицензиата при наличии оснований в соответствии с настоящим Законом.

Привлечение виновных лиц к ответственности Регулятором рынка энергетики осуществляется в соответствии с законодательством.

Статья 57. Применение финансовых санкций за нарушение законодательства об электроэнергетике

К участникам рынка за осуществление деятельности без лицензии или получение лицензии с использованием подложных документов, либо нарушение правил, установленных законодательством, связанных с рынком электрической энергии, применяются финансовые санкции в соответствии с законом.

Финансовые санкции применяются за следующие правонарушения:

нарушение принципов и требований независимости, установленные настоящим Законом;

невыполнение обязательств по продаже и покупке электрической энергии;

осуществление деятельности без лицензии или получение лицензии с использованием подложных документов;

несоблюдение требований по ведению отдельного учета счетов и исполнению этих счетов;

предоставление Регулятору рынка энергетики недостоверных и искаженных сведений;

воспрепятствование подключению к системе передачи или системе распределения с нарушением настоящего Закона, правил пользования электрическими сетями или иных актов законодательства;

осуществление деятельности с нарушением настоящего Закона, лицензионных требований и условий, решений Регулятора рынка энергетики или иных актов законодательства;

нарушение требований безопасности сферы электроэнергетики;

подключение к системе электроснабжения без договора на подключение.

Размеры финансовых санкций определяются с учетом следующих факторов:

степень угрозы, вызванной нарушением электроснабжения, и продолжительность нарушения;

сумма материального ущерба, нанесенного в результате нарушения, и полученная выгода от этого нарушения;

финансовое состояние организации;

негативное влияние нарушения на деятельность рынка электрической энергии;

степень причастности к нарушению;

предыдущие нарушения;

действия лицензиата по добровольному устранению нарушения до начала проверки Регулятором рынка энергетики;

действия, совершенные по поддержке мер, установленных Регулятором рынка энергетики, по устранению нарушения.

Размер штрафов, применяемых в отношении физических лиц, назначается с соблюдением условий, установленных законодательством.

Финансовые санкции применяются в судебном порядке, за исключением случаев признания субъектом предпринимательства вины в совершенном правонарушении и уплаты суммы финансовой санкции в добровольном порядке.

Суммы финансовых санкций, взысканные в соответствии с настоящей статьей, направляются в Государственный бюджет Республики Узбекистан.

Глава 9. Безопасность электроснабжения и управление чрезвычайными ситуациями в сфере электроэнергетики

Статья 58. Организация обеспечения безопасности электроснабжения и управления чрезвычайными ситуациями в сфере электроэнергетики

Специально уполномоченный государственный орган несет ответственность за обеспечение безопасности электроснабжения и управление чрезвычайными ситуациями в сфере электроэнергетики Республики Узбекистан.

Специально уполномоченный государственный орган:

разрабатывает стратегию мер, принимаемых при возникновении чрезвычайных ситуаций в сфере электроэнергетики;

принимает решения о мерах, принимаемых при возникновении чрезвычайной ситуации в сфере электроэнергетики;

регулирует права и обязанности предприятий электроэнергетики, участников рынка и пользователей в процессе обеспечения требований безопасности поставок путем принятия решений об обеспечении безопасности электроснабжения.

Специально уполномоченный государственный орган совместно с Регулятором рынка энергетики принимает решения, предусмотренные частью второй настоящей статьи, с учетом их эффективности, воздействия на потребителей и окружающую среду, а также влияния на деятельность конкурентного оптового или розничного рынка электрической энергии, с соблюдением принципа соразмерности.

На основании ежегодных отчетов оператора системы передачи и оператора системы распределения специально уполномоченный государственный орган готовит ежегодный отчет о текущей ситуации, связанной с энергоснабжением, и потенциальных потребностях.

Статья 59. Меры по обеспечению безопасности электроснабжения

Специально уполномоченный государственный орган сотрудничает с Регулятором рынка энергетики и оператором системы передачи в обеспечении безопасности электроснабжения и разработке и внедрении системы управления чрезвычайными ситуациями в сфере электроэнергетики, и совершенствует следующие направления:

надежное обеспечение потребителей безопасной и стабильной электрической энергией в Республике Узбекистан;

формирование и функционирование конкурентного оптового и розничного рынка электрической энергии;

обеспечение эффективности систем передачи и распределения электрической энергии, регулярное техническое обслуживание и в необходимых случаях, обновление, строительство и реконструкция этих систем;

разработка соответствующих технических документов в соответствии с технологическими регламентами, утвержденными в установленном порядке;

прямое привлечение капитальных вложений в системы передачи и распределения для удовлетворения спроса на электрическую энергию;

развитие производства электрической энергии из возобновляемых источников энергии, а также совместного производства электрической и тепловой энергии;

создание достаточных мощностей для передачи электрической энергии и резервных мощностей с целью обеспечения стабильной работы сферы электроэнергетики;

поддержание баланса между спросом на электрическую энергию и производственными мощностями;

повышение энергоэффективности, внедрение новых технологий и стимулирование мер по энергосбережению;

продвижение мер по экономии электрической энергии.

Меры по обеспечению безопасности электроснабжения должны быть обоснованными и недискриминационными по отношению к потребителям Республики Узбекистан с точки зрения их экономического и социального воздействия, в частности потенциального влияния на тарифы или цены на электрическую энергию, и не должны повлечь неточности при определении условий конкуренции и цен на оптовом или розничном рынке электрической энергии, а также не допускать создание чрезмерных препятствий для участников или новых участников рынка электрической энергии.

Для поддержания устойчивости, безопасности и надежности сферы электроэнергетики, включая поддержание баланса между спросом и предложением специально уполномоченный государственный орган по согласованию с Регулятором рынка энергетики и оператором системы передачи может возложить на одного или нескольких производителей обязанность поддерживать свои производственные мощности. Условия поддержания и управления мощностями электростанций в соответствии с настоящей частью осуществляются в соответствии с правилами пользования электрическими сетями.

Технические правила и правила безопасности, обязательные для объектов электроэнергетики и соответствующего оборудования, а также требования в отношении технических осмотров, связанных с безопасностью электроснабжения, регулируются техническими регламентами, утвержденными в установленном порядке.

Перечень объектов, имеющих приоритетное значение в вопросах электроснабжения при чрезвычайных ситуациях, утверждается и доводится до общественности специально уполномоченным государственным органом исходя из их стратегического значения.

Статья 60. Чрезвычайные ситуации в сфере электроэнергетики

Чрезвычайной ситуацией в сфере электроэнергетики является аварийная ситуация, возникающая в результате непредвиденных обстоятельств, выходящих из-под контроля предприятий электроэнергетики, которые нарушают или угрожают процессам производства, передачи, распределения, хранения, поставки и торговли электрической энергией, а также представляют угрозу общей безопасности сферы электроэнергетики, надежности системы или электроснабжению потребителей.

Чрезвычайная ситуация в сфере электроэнергетики объявляется специально уполномоченным государственным органом.

Защитные меры и процедуры, применяемые в случае возникновения чрезвычайных ситуаций в области электроэнергетики, принимаются специально уполномоченным государственным органом после согласования с Регулятором рынка энергетики, оператором системы передачи и оператором системы распределения, а также с другими соответствующими уполномоченными органами, на которые может повлиять чрезвычайная ситуация.

Все меры, применяемые при возникновении чрезвычайных ситуаций в сфере электроэнергетики, носят временный характер и принимаются для устранения угроз физической безопасности населения, объектов электроэнергетики и оборудования. Эти меры ограничиваются исключительно необходимыми действиями для минимизации вмешательства в работу системы электроснабжения.

Положения настоящей главы применяется без ущерба требованиям Закона Республики Узбекистан «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Статья 61. Временное приостановление или ограничение электроснабжения

Временное приостановление или ограничение электроснабжения потребителей в Республике Узбекистан осуществляется в целях защиты общественных интересов, в том числе при возникновении аварийных ситуаций в электрической сети, для поддержания баланса единой электроэнергетической системы или технического обслуживания системы электроснабжения.

Временное приостановление или ограничение электроснабжения без предварительного уведомления потребителей осуществляется для предотвращения несчастных случаев или при необходимости устранения аварий. В таких случаях операторы соответствующей системы должны незамедлительно уведомить потребителей о таких сбоях или ограничениях, их воздействии на электроснабжение и ожидаемой продолжительности.

Временное приостановление или ограничение электроснабжения для плановых профилактических работ в системах передачи или распределения осуществляется в соответствии с графиком, принятым операторами соответствующей системы. Графики технического обслуживания публикуются операторами соответствующей системы и поставщиками на их официальных веб-сайтах. Операторы соответствующей системы заранее уведомляют потребителей о плановых работах по техническому обслуживанию в сроки, установленные правилами пользования электрическими сетями.

Если потребитель не устраняет нарушения или негативное воздействие, которые могут привести к авариям или сбоям в системе электроснабжения или отрицательно влиять на безопасность и надежность системы, в течение пяти дней после получения письменного уведомления от оператора соответствующей системы, оператор системы передачи и операторы системы распределения могут прекратить электроснабжение таких потребителей (за исключением потребителей, которым электрическая энергия поставляется по специальному порядку).

Если уполномоченным представителям оператора соответствующей системы после предварительного письменного предупреждения потребителя не предоставляют доступ к помещениям потребителя для установки, технического обслуживания или испытания прибора учета электрической энергии, и это нарушение не устраняется в течение пяти дней со дня получения уведомления от оператора соответствующей системы, оператор соответствующей системы может прекратить электроснабжение такого потребителя.

Условия временного приостановления или ограничения электроснабжения через системы передачи и распределения определяются правилами пользования электрическими сетями.

Настоящая статья применяется без ущерба для случаев временного приостановления поставок электрической энергии потребителям вследствие невыполнения договорных обязательств по передаче, распределению или поставке электрической энергии.

Статья 62. Требования в области экологии, охраны окружающей среды и изменения климата

Все участники рынка электрической энергии обязаны соблюдать требования актов законодательства в области экологии, охраны окружающей среды и изменения климата.

Глава 10. Заключительные положения

Статья 63. Разрешение споров Регулятором рынка энергетики

Регулятор рынка энергетики в пределах своих полномочий рассматривает споры и жалобы:

- между потребителями и поставщиками;
- связанные с подключением к единой электроэнергетической системе;
- связанные с осуществлением лицензируемого вида деятельности;
- связанные с доступом третьей стороны к сетям передачи;
- связанные с соответствием операторов соответствующей системы требованиям показателей качества;
- связанные с подключением к системе или предоставлением доступа к системе;
- связанные с приостановлением, прекращением и ограничением электроснабжения;
- связанные с нарушением правил пользования электрическими сетями;
- между предприятиями электроэнергетики, связанные с нарушением порядка применения регулируемых тарифов и платежей.

Регулятор рынка энергетики утверждает подробные правила, устанавливающие процедуру разрешения споров в соответствии с настоящим Законом и иными актами законодательства.

Любая сторона спора вправе обратиться непосредственно в суд за защитой своих нарушенных или оспариваемых прав либо охраняемых законом интересов.

Регулятор рынка энергетики принимает и рассматривает представленные участниками рынка жалобы контрагентов и отчеты о спорах, выдает всесторонние указания и принимает соответствующие решения с целью разрешения таких споров.

В случаях, когда стороны спора в ходе ее рассмотрения Регулятором рынка энергетики приняли решение об обращении в суд, Регулятор рынка энергетики оказывает им содействие в данном процессе.

Статья 64. Переходные положения для рынка электрической энергии

До полного создания конкурентного оптового рынка электрической энергии центральный закупщик выполняет функцию оператора рынка электрической энергии.

После полного налаживания деятельности рынка электрической энергии в соответствии с правилами рынка электрической энергии центральный закупщик прекращает выполнение прав и обязанностей, предусмотренных статьей 31 настоящего Закона (за исключением прав и обязанностей по долгосрочным сделкам на покупку электрической энергии). При этом для осуществления деятельности по торговле электрической энергией центральный закупщик получает лицензию от Регулятора рынка энергетики в установленном порядке.

Права и обязанности, вытекающие из всех договоров (сделок) купли-продажи электрической энергии, заключенных до регистрации центрального закупщика в Едином государственном реестре субъектов предпринимательства, переходят к центральному закупщику. При этом при переходе обязательств к центральному закупщику запрещается предъявлять другой стороне требования о возмещении сторонами сделок убытков, которые могут возникнуть, частичную или полную отмену сделок, досрочного выполнения обязательств.

В течение трех месяцев со дня официального опубликования настоящего Закона центральный закупщик представляет типовые договоры, предусмотренные настоящим Законом, для обеспечения утверждения Регулятором рынка энергетики. Правила рынка электрической энергии применяются к правоотношениям, установленным центральным закупщиком после их принятия.

Центральный закупщик после утверждения правил рынка электрической энергии в течение трех месяцев заключает договоры с производителями и поставщиками, имеющими соответствующие лицензии.

Специально уполномоченный государственный орган разрабатывает и утверждает первый план закупок не позднее трех месяцев со дня официального опубликования настоящего Закона.

Оператор системы передачи и оператор системы распределения разрабатывают типовые договоры для услуг систем передачи и распределения в течение трех месяцев со дня официального опубликования настоящего Закона. Эти типовые договоры применяются к правоотношениям, установленным операторами соответствующей системы, после их утверждения в соответствии с настоящим Законом.

Регулятор рынка энергетики обеспечивает утверждение методологии установления регулируемых тарифов и сборов в течение двенадцати месяцев со дня вступления в силу настоящего Закона.

Положения, связанные с осуществлением Регулятором рынка энергетики функции по установлению регулируемых тарифов и платежей, вводятся в действие в порядке и сроках, определенных концепцией рынка.

Регулятор рынка энергетики обеспечивает утверждение типовых договоров в течение трех месяцев со дня вступления в силу настоящего Закона.

Любой субъект, занимающийся деятельностью, подлежащей лицензированию, обязан предпринять меры для получения лицензии в течение трех месяцев со дня вступления в силу настоящего Закона.

Если лицензия на осуществление деятельности по передаче или распределению электрической энергии впервые выдана центральному закупщику, оператору системы передачи или оператору системы распределения после вступления в силу настоящего Закона, лицензиат обязан обеспечить выполнение требований по распределению задач, предусмотренных настоящим Законом.

До вступления в силу правил рынка электрической энергии функция непрерывного, безопасного и надежного снабжения электрической энергией всех потребителей на розничном рынке возлагается на назначенного поставщика.

Статья 65. Внесение дополнений, а также признание утратившими силу некоторых законодательных актов Республики Узбекистан

Внести дополнения в следующие законодательные акты Республики Узбекистан:

1. Внести в Закон Республики Узбекистан от 14 июля 2021 года № ЗРУ–701 «**О лицензировании, разрешительных и уведомительных процедурах**» (Ведомости палат Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2021 г., № 7, ст. 661; 2022 г., № 4, ст. 340, № 5, ст. 465; 2023 г., № 2, ст. 103, № 3, ст. 185, № 7, ст. 533, № 9, ст. 710, № 11, ст.ст. 921, 923; 2024 г., № 1, ст.ст. 5, 7, № 2, ст.ст. 105, 112) следующие дополнения:

1) **статью 1** дополнить **частью пятой** следующего содержания:

«Процедуры лицензирования, относящиеся к полномочиям Агентства по развитию и регулированию рынка энергетики Республики Узбекистан в соответствии с приложением № 1 к настоящему Закону, осуществляются в порядке, установленном актами законодательства, регулирующими отношения в соответствующих областях деятельности»;

2) **приложение № 1** дополнить **позициями 52–59** следующего содержания:

«	52.	Лицензия на осуществление деятельности по производству электрической энергии	Производство электрической энергии посредством гидроэлектростанций, в том числе деятельность гидроаккумулирующих систем; деятельность по производству электрической энергии посредством тепловых	Агентство по развитию и регулированию рынка энергетики Республики Узбекистан
---	-----	--	--	--

		<p>электростанций или теплоэнергетических центров;</p> <p>деятельность по производству электрической энергии из энергии ветра;</p> <p>деятельность по производству электрической энергии из солнечной энергии;</p> <p>деятельность по производству электрической энергии посредством переработки отходов или биогаза;</p> <p>деятельность по производству электрической энергии из водорода;</p> <p>деятельность по производству электрической энергии посредством атомной электростанции;</p> <p>деятельность по производству электрической энергии посредством других типов станций.</p>	
53.	Лицензия на осуществление деятельности по передаче электрической энергии	Деятельность по передаче электрической энергии.	Агентство по развитию и регулированию рынка энергетики Республики Узбекистан
54.	Лицензия на осуществление деятельности по распределению электрической энергии	Деятельность по распределению электрической энергии.	Агентство по развитию и регулированию рынка энергетики Республики Узбекистан
55.	Лицензия на осуществление деятельности по хранению электрической энергии	<p>Деятельность по хранению электрической энергии посредством сжатого воздуха;</p> <p>деятельность по хранению электрической энергии посредством силы гравитации;</p>	Агентство по развитию и регулированию рынка энергетики Республики

		деятельность по хранению электрической энергии в батарее;	Узбекистан
		деятельность по хранению электрической энергии посредством других способов.	
56.	Лицензия на осуществление деятельности по электроснабжению	Деятельность по электроснабжению.	Агентство по развитию и регулированию рынка энергетики Республики Узбекистан
57.	Лицензия на осуществление деятельности центрального закупщика	Деятельность центрального закупщика.	Агентство по развитию и регулированию рынка энергетики Республики Узбекистан
58.	Лицензия на осуществление деятельности оператора рынка электрической энергии	Деятельность оператора рынка электрической энергии.	Агентство по развитию и регулированию рынка энергетики Республики Узбекистан
59.	Лицензия на осуществление деятельности по торговле электрической энергией	Деятельность по торговле электрической энергией;	Агентство по развитию и регулированию рынка энергетики Республики Узбекистан
		Деятельность по экспорту и импорту электрической энергии.	

»;

3) раздел I приложения № 4 дополнить позициями 45–52 следующего содержания:

«	45.	Лицензия на осуществление деятельности по производству электрической энергии	300
	46.	Лицензия на осуществление деятельности по передаче электрической энергии	300
	47.	Лицензия на осуществление деятельности по распределению электрической энергии	300
	48.	Лицензия на осуществление деятельности	300

	по хранению электрической энергии	
49.	Лицензия на осуществление деятельности по электроснабжению	300
50.	Лицензия на осуществление деятельности центрального закупщика	300
51.	Лицензия на осуществление деятельности оператора рынка электрической энергии	300
52.	Лицензия на осуществление деятельности по торговле электрической энергией	300

».

2. Приложение к Закону Республики Узбекистан от 6 января 2020 года № ЗРУ–600 «О государственной пошлине» (Ведомости палат Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2020 г., № 1, ст. 1, № 3, ст. 201, № 5, ст. 298, № 10, ст. 593, № 12, ст. 691; 2021 г., № 1, ст. 13, приложение к № 4, № 7, ст. 661, № 8, ст.ст. 800, 803, № 10, ст. 968; 2022 г., № 2, ст. 76, № 3, ст.ст. 214, 216, № 4, ст. 340, № 5, ст.ст. 463, 464, 467, № 12, ст. 1186; 2023 г., № 2, ст. 103, № 3, ст. 186, № 4, ст.ст. 265, 269, № 6, ст.ст. 444, 445, № 7, ст. 538, № 9, ст. 710; 2024 г., № 1, ст.ст. 5, 6, 7, № 2, ст.ст. 101, 105, 107, 108, 111, 112) дополнить **пунктом 51** следующего содержания:

« **51. Государственная пошлина, уплачиваемая за лицензирование видов деятельности на рынке электрической энергии**

	Деятельность по производству электрической энергии	– 30-кратный размер БРВ
	Деятельность по передаче электрической энергии	– 30-кратный размер БРВ
	Деятельность по распределению электрической энергии	– 30-кратный размер БРВ
	Деятельность по хранению электрической энергии	– 30-кратный размер БРВ
	Деятельность по снабжению электрической энергией	– 30-кратный размер БРВ
	Деятельность центрального закупщика	– 30-кратный размер БРВ
	Деятельность оператора рынка электрической энергии	– 30-кратный размер БРВ
	Деятельность по торговле электрической энергией	– 30-кратный размер БРВ

».

Признать утратившими силу:

1) Закон Республики Узбекистан от 30 сентября 2009 года № ЗРУ–225 «Об электроэнергетике» (Ведомости палат Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2009 г., № 9, ст. 339);

2) **статью 44** Закона Республики Узбекистан от 30 апреля 2013 года № ЗРУ–352 «**О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Узбекистан**» (Ведомости палат Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2013 г., № 4, ст. 98);

3) **статью 195** Закон Республики Узбекистан от 21 апреля 2021 года № ЗРУ–683 «**О внесении изменений в некоторые законодательные акты Республики Узбекистан**» (Ведомости палат Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2021 г., приложение к № 4);

4) **пункт 10 статьи 28** Закон Республики Узбекистан от 3 ноября 2022 года № ЗРУ–800 «**О стандартизации**» (Ведомости палат Олий Мажлиса Республики Узбекистан, 2022 г., №11, ст. 1061).

Статья 66. Обеспечение исполнения, доведения, разъяснения сути и значения настоящего Закона

Министерству энергетики Республики Узбекистан, Агентству по развитию и регулированию рынка энергетики Республики Узбекистан и другим заинтересованным организациям обеспечить исполнение, доведение до исполнителей и разъяснение среди населения сути и значения настоящего Закона.

Статья 67. Приведение законодательства в соответствие с настоящим Законом

Кабинету Министров Республики Узбекистан:
привести решения правительства в соответствие с настоящим Законом;

в течение трех месяцев со дня официального опубликования настоящего Закона разработать и утвердить правила конкурентного оптового и розничного рынка электрической энергии с учетом требований статьи 13 настоящего Закона;

в течение трех месяцев со дня официального опубликования настоящего Закона разработать и утвердить правила пользования распределительными электрическими сетями с учетом требований статьи 15 настоящего Закона;

в течение трех месяцев со дня официального опубликования настоящего Закона разработать и утвердить коммерческие правила центрального закупщика с учетом требований статьи 16 настоящего Закона;

обеспечить пересмотр и отмену республиканскими органами исполнительной власти их нормативно-правовых актов, противоречащих настоящему Закону.

Статья 68. Вступление в силу настоящего Закона

Настоящий Закон вступает в силу по истечении трех месяцев со дня его официального опубликования.

**Президент Республики
Узбекистан**



Ш. Мирзиёев

город Ташкент,
7 августа 2024 года
№ ЗРУ–939