ОПУБЛИКОВАНО: РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА, 01.04.2003, N 60, СТР. 9;
ПАРЛАМЕНТСКАЯ ГАЗЕТА, 01.04.2003, N 59, СТР. 3
СОБРАНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ,
31.03.2003, N 13, СТ. 1177

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ДУМА ФЕДЕРАЛЬНОГО СОБРАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН

26.03.2003 N 35-ФЗ

ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Принят Государственной Думой 21 февраля 2003 года

Одобрен Советом Федерации 12 марта 2003 года

Глава 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. Предмет регулирования настоящего Федерального закона

Настоящий Федеральный закон устанавливает правовые основы экономических отношений в сфере электроэнергетики, определяет полномочия органов государственной власти на регулирование этих отношений, основные права и обязанности субъектов электроэнергетики при осуществлении деятельности в сфере электроэнергетики (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и потребителей электрической и тепловой энергии.

Статья 2. Законодательство Российской Федерации об электроэнергетике

Законодательство Российской Федерации об электроэнергетике основывается на Конституции Российской Федерации; НГР:Р9305853 и

состоит из Гражданского кодекса Российской Федерации;

НГР:Р9405309, настоящего Федерального закона и иных регулирующих

отношения в сфере электроэнергетики федеральных законов, а также

указов Президента Российской Федерации и постановлений

Правительства Российской Федерации, принимаемых в соответствии с

указанными федеральными законами.

Статья 3. Определение основных понятий

Для целей настоящего Федерального закона используются

следующие основные понятия:

электроэнергетика - отрасль экономики Российской Федерации,

включающая в себя комплекс экономических отношений, возникающих в

процессе производства (в том числе производства в режиме

комбинированной выработки электрической и тепловой энергии),

передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского

управления в электроэнергетике, сбыта и потребления электрической

энергии с использованием производственных и иных имущественных

объектов (в том числе входящих в Единую энергетическую систему

России), принадлежащих на праве собственности или на ином

предусмотренном федеральными законами основании субъектам

электроэнергетики или иным лицам. Электроэнергетика является

основой функционирования экономики и жизнеобеспечения;

Единая энергетическая система России - совокупность

производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики,

связанных единым процессом производства (в том числе производства

в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой

энергии) и передачи электрической энергии в условиях

централизованного оперативно-диспетчерского управления в

электроэнергетике;

субъекты электроэнергетики - лица, осуществляющие

деятельность в сфере электроэнергетики, в том числе производство

электрической и тепловой энергии, поставки (продажу)

электрической

энергии, энергоснабжение потребителей, предоставление услуг по передаче электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, сбыт электрической энергии, организацию купли-продажи электрической энергии;

потребители электрической и тепловой энергии - лица, приобретающие электрическую и тепловую энергию для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

оптовый рынок электрической энергии (мощности) (далее - оптовый рынок) - сфера обращения особого товара - электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых в соответствии с настоящим Федеральным законом Правительством Российской Федерации. Критерии отнесения производителей и покупателей электрической энергии к категории крупных производителей и крупных покупателей устанавливаются Правительством Российской Федерации;

субъекты оптового рынка - юридические лица, получившие в установленном настоящим Федеральным законом порядке право участвовать в отношениях, связанных с обращением электрической энергии на оптовом рынке, в соответствии с утверждаемыми Правительством Российской Федерации правилами оптового рынка;

розничные рынки электрической энергии (далее - розничные рынки) - сфера обращения электрической энергии вне оптового рынка с участием потребителей электрической энергии;

объекты электросетевого хозяйства - линии электропередачи, трансформаторные и иные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудование;

услуги по передаче электрической энергии - комплекс

организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей в соответствии с техническими регламентами;

услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике - комплекс мер по централизованному управлению технологическими режимами работы технических устройств электростанций, электрических сетей и энергопринимающего оборудования потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой, осуществляемых в целях обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям;

энергосбытовые организации - организации, осуществляющие в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии;

двусторонний договор купли-продажи электрической энергии - соглашение, в соответствии с которым поставщик обязуется поставить покупателю электрическую энергию в определенном количестве и определенного соответствующими техническими регламентами и иными обязательными требованиями качества, а покупатель обязуется принять и оплатить электрическую энергию на условиях заключенного в соответствии с правилами оптового рынка и основными положениями функционирования розничных рынков договора;

потребители электрической энергии с управляемой нагрузкой - категория потребителей электрической энергии, которые в силу режимов работы (потребления электрической энергии) влияют на качество электрической энергии, надежность работы Единой энергетической системы России и оказывают в связи с этим на возмездной договорной основе услуги по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций. Указанные потребители могут оказывать и иные согласованные с ними услуги на условиях договора;

комбинированная выработка электрической и тепловой энергии -
режим работы теплоэлектростанций, при котором производство
электрической энергии непосредственно связано с одновременным
производством тепловой энергии;

зона оптового рынка - территория, которая определяется
Правительством Российской Федерации и в границах которой
происходит формирование равновесной цены оптового рынка в порядке,
предусмотренном настоящим Федеральным законом и правилами оптового
рынка (далее - ценовая зона оптового рынка);

гарантирующий поставщик электрической энергии (далее -
гарантирующий поставщик) - коммерческая организация, обязанная в
соответствии с настоящим Федеральным законом или добровольно
принятыми обязательствами заключить договор купли-продажи
электрической энергии с любым обратившимся к нему потребителем
либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя и
желающим приобрести электрическую энергию;

веерное отключение - обусловленное технологическими причинами
ограничение (полное или частичное) режима потребления
электрической энергии, в том числе его уровня, по причинам, не
связанным с исполнением потребителем электрической энергии своих
договорных обязательств или техническим состоянием его
энергетических установок;

территориальная сетевая организация - коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии
с использованием объектов электросетевого хозяйства, не
относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической
сети;

установленная генерирующая мощность - мощность объектов по
производству электрической и тепловой энергии на момент введения в
эксплуатацию соответствующего генерирующего объекта;

максимально доступная генерирующая мощность - часть
установленной мощности объектов по производству электрической и

тепловой энергии, за исключением мощности, не используемой для производства электрической и тепловой энергии по причине технической неисправности таких объектов;

рабочая генерирующая мощность - часть максимально доступной мощности объектов по производству электрической и тепловой энергии, за исключением мощности объектов электроэнергетики, выведенных в установленном порядке в ремонт и из эксплуатации;

объекты электроэнергетики - имущественные объекты, непосредственно используемые в процессе производства, передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сбыта электрической энергии, в том числе объекты электросетевого хозяйства.

Глава 2. ОСНОВЫ ОРГАНИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Статья 4. Правовое регулирование отношений в сфере электроэнергетики

1. Нормативные правовые акты в области государственного регулирования отношений в сфере электроэнергетики принимаются в соответствии с федеральными законами Правительством Российской Федерации и уполномоченными им федеральными органами исполнительной власти.

2. Органы государственной власти субъектов Российской Федерации и органы местного самоуправления не вправе принимать нормативные правовые акты, направленные на регулирование отношений в сфере электроэнергетики, за исключением случаев, предусмотренных федеральными законами.

Статья 5. Технологическая и экономическая основы функционирования электроэнергетики

1. Технологическую основу функционирования электроэнергетики составляют единая национальная (общероссийская) электрическая сеть, территориальные распределительные сети, по которым

осуществляется передача электрической энергии, и единая система оперативно-диспетчерского управления.

2. Экономической основой функционирования электроэнергетики является обусловленная технологическими особенностями функционирования объектов электроэнергетики система отношений, связанных с производством и оборотом электрической энергии на оптовом и розничных рынках.

3. Субъекты электроэнергетики обязаны соблюдать требования технических регламентов в сфере функционирования Единой энергетической системы России.

Статья 6. Общие принципы организации экономических отношений и основы государственной политики в сфере электроэнергетики

1. Общими принципами организации экономических отношений и основами государственной политики в сфере электроэнергетики являются:

обеспечение энергетической безопасности Российской Федерации;

технологическое единство электроэнергетики;

обеспечение бесперебойного и надежного функционирования электроэнергетики в целях удовлетворения спроса на электрическую энергию потребителей, обеспечивающих надлежащее исполнение своих обязательств перед субъектами электроэнергетики;

свобода экономической деятельности в сфере электроэнергетики и единство экономического пространства в сфере обращения электрической энергии с учетом ограничений, установленных федеральными законами;

соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической и тепловой энергии;

использование рыночных отношений и конкуренции в качестве одного из основных инструментов формирования устойчивой системы удовлетворения спроса на электрическую энергию при условии обеспечения надлежащего качества и минимизации стоимости электрической энергии;

обеспечение недискриминационных и стабильных условий для

осуществления предпринимательской деятельности в сфере электроэнергетики, обеспечение государственного регулирования деятельности субъектов электроэнергетики, необходимого для реализации принципов, установленных настоящей статьей, при регламентации применения методов государственного регулирования, в том числе за счет установления их исчерпывающего перечня;

федеральными законами, развитию российского энергетического машиностроения и приборостроения, электротехнической промышленности и связанных с ними сфер услуг;

доходности обеспечение экономически обоснованной инвестированного капитала, используемого при осуществлении субъектами электроэнергетики видов деятельности, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию.

электроэнергетики 2. Государственная политика в сфере организации направлена на обеспечение соблюдения общих принципов установленных экономических отношений в сфере электроэнергетики, настоящим Федеральным законом.

Глава 3. ЕДИНАЯ НАЦИОНАЛЬНАЯ (ОБЩЕРОССИЙСКАЯ) ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ

Статья 7. Понятие и правовой статус единой национальной (общероссийской) электрической сети

сеть 1. Единая национальная (общероссийская) электрическая объектов представляет собой комплекс электрических сетей и иных собственности электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве основании или на ином предусмотренном федеральными законами снабжение субъектам электроэнергетики и обеспечивающих устойчивое оптового электрической энергией потребителей, функционирование российской рынка, а также параллельную работу систем электроэнергетической системы и электроэнергетических иностранных государств.

характеристики электрической объектов национальную реестра Российской

Проектный номинальный класс напряжения, пропускной способности, реверсивности потоков энергии и иные технологические характеристики электросетевого хозяйства, входящих в единую (общероссийскую) электрическую сеть, порядок ведения указанных объектов утверждаются Правительством Федерации.

Федерации, лиц, обращения владельцы национальную в

2. В целях обеспечения безопасности Российской защиты прав и законных интересов юридических и физических обеспечения единства экономического пространства в сфере электрической энергии собственники или иные законные объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую (общероссийскую) электрическую сеть, ограничиваются осуществлении своих прав в части:

передаче электросетевого (общероссийскую) объектов без национальной

права заключения договоров оказания услуг по электрической энергии с использованием объектов хозяйства, входящих в единую национальную электрическую сеть, и определения условий этих договоров;

прав объектов национальную целях осуществления

использования (вывода из эксплуатации) указанных согласования с организацией по управлению единой (общероссийской) электрической сетью.

Установленные настоящим Федеральным законом ограничения собственников или иных законных владельцев электросетевого хозяйства, входящих в единую (общероссийскую) электрическую сеть, не могут применяться в изъятия у этих лиц доходов, получаемых в результате их прав.

иных входящих в сеть, не

Введение других ограничений прав собственников или законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, единую национальную (общероссийскую) электрическую допускается.

единой

В случае нарушения организацией по управлению

национальной (общероссийской) электрической сетью

определяемых Правительством Российской Федерации в соответствии с

пунктом 1 статьи 21 настоящего Федерального закона существенных

условий договора о порядке использования объектов

электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную

(общероссийскую) электрическую сеть, ограничения прав собственников или

иных законных владельцев, предусмотренные настоящей статьей, в

части ограничения права заключения договоров оказания услуг по

передаче электрической энергии с использованием объектов

электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную

(общероссийскую) электрическую сеть, не применяются. При этом право

заключения таких договоров предоставляется собственнику или иному

законному владельцу указанных объектов. Разрешение разногласий о

праве заключения таких договоров осуществляется во внесудебном

порядке, определяемом Правительством Российской Федерации. В

случаях, установленных Правительством Российской Федерации,

организация по управлению единой национальной (общероссийской)

электрической сетью обязана заключить с иными собственниками

объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую

национальную (общероссийскую) электрическую сеть, договоры,

предусматривающие право собственников указанных объектов самостоятельно

заключать договоры оказания услуг по передаче электрической энергии.

3. Собственники и иные законные владельцы

объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую

национальную (общероссийскую) электрическую сеть, обеспечивают

выполнение технологических требований к техническим устройствам

сетей, а также согласованные режимы работы Единой энергетической

системы России.

Статья 8. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

настоящего

владельцев

национальную

организацией

электрической

национальной

акционерным

капитале

(общероссийской)

открытого

"Единая

менее 52

Федерации

голосующая

единой

Увеличение доли

способами,

Федерации.

национальной

Федеральным

электроэнергетики в

некоторые

утратившими

связи

национальной

другими

объектов

национальную

1. Ограниченные в соответствии со статьей 7 Федерального закона права собственников и иных законных объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую (общероссийскую) электрическую сеть, осуществляются по управлению единой национальной (общероссийской) сетью.

2. Организация по управлению единой (общероссийской) электрической сетью является открытым обществом. Доля участия Российской Федерации в уставном организации по управлению единой национальной электрической сетью в период реформирования Российского акционерного общества энергетики и электрификации энергетическая система России" не может составлять процентов. По завершении реформирования доля Российской должна быть увеличена до уровня 75 процентов плюс одна акция в уставном капитале организации по управлению национальной (общероссийской) электрической сетью. государства должно быть проведено всеми предусмотренными законодательством Российской Особенности создания организации по управлению единой (общероссийской) электрической сетью определяются законом "Об особенностях функционирования переходный период и о внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике".

3. Организация по управлению единой (общероссийской) электрической сетью заключает с собственниками или иными законными владельцами электросетевого хозяйства, входящих в единую

(общероссийскую) электрическую сеть, договоры, определяющие порядок использования указанных объектов.

Заключение таких договоров является обязательным для собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, а цена, определяемая договором, составляет сумму, обеспечивающую возврат собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, доходов, получаемых в результате осуществления их прав (определяемых как доход, который эти собственники или иные законные владельцы получили бы в случае самостоятельного осуществления своих прав путем оказания на возмездной договорной основе услуг по передаче электрической энергии) и уменьшенных на сумму текущих расходов на эксплуатацию указанных объектов (в случае, если их эксплуатация осуществляется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью). Указанные доходы должны предусматривать:

возмещение экономически обоснованных расходов на оказание соответствующих услуг;

прибыль, обеспечивающую доходность используемого капитала исходя из нормы доходности, определяемой в соответствии с настоящим Федеральным законом.

При этом норма доходности капитала, устанавливаемая для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и других собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, должна быть равной. При расчете уровня доходности капитала учитывается вся прибыль организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью независимо от источников ее формирования и целевого назначения.

территориях

входящие в

и не

управлению

сетью,

программы

власти.

национальной

лицам,

продаже

электрической

электрических

определяемыми

федеральным

платы за

энергии, и

российской

систем

целей

заключаются в

соглашениями о

иностранных

единой

национальной

возмездной

энергии по

субъектам

Представители субъектов Российской Федерации, на которых находятся объекты электросетевого хозяйства, единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть принадлежащие на праве собственности организации по единой национальной (общероссийской) электрической принимают участие в процедуре утверждения инвестиционной указанной организации в федеральных органах исполнительной

4. Организации по управлению единой (общероссийской) электрической сетью и ее аффилированным группам лиц запрещается заниматься деятельностью по купле-электрической энергии (за исключением покупки энергии, осуществляемой в целях компенсации потерь в сетях в соответствии с нормативами таких потерь, уполномоченным Правительством Российской Федерации органом исполнительной власти при установлении размера соответствующие услуги по передаче электрической технологического обеспечения совместной работы электроэнергетической системы и электроэнергетических иностранных государств).

Договоры купли-продажи электрической энергии для технологического обеспечения совместной работы соответствии с правилами оптового рынка и совместной работе с электроэнергетическими системами государств.

Статья 9. Услуги по передаче электрической энергии по национальной (общероссийской) электрической сети

1. Организация по управлению единой (общероссийской) электрической сетью оказывает на договорной основе услуги по передаче электрической единой национальной (общероссийской) электрической сети

оптового рынка, а также иным лицам, имеющим на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети является обязательным для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью вправе отказать в заключении такого договора при отсутствии у соответствующего лица заключенного с системным оператором договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

2. В состав платы за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети включаются:

средства, компенсирующие собственные расходы организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оказание таких услуг (экономически обоснованные затраты на их оказание, а также прибыль, обеспечивающая экономически обоснованную доходность капитала, используемого при оказании таких услуг);

сумма, которая обеспечивает возврат собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, доходов, получаемых в результате осуществления их прав, и которая уменьшена на сумму текущих расходов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на эксплуатацию указанных объектов.

В состав платы за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети в

организацией
электрической
системного
в
премии
ответственности
субъектам
электрической
единой
также
владельцев
единой
осуществляется в
соответствии с
Федеральным
(общероссийской)
национальной
деятельность по
электросетевого
(общероссийскую)
настоящего
меры,
перетока
Федерации и
для
таких
средств

соответствии с договором между системным оператором и по управлению единой национальной (общероссийской) сетью могут включаться также средства на оплату услуг оператора по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетике, в том числе средства на уплату страховой в связи с осуществлением страхования риска системного оператора за причинение ущерба электроэнергетики.

3. Деятельность по оказанию услуг по передаче энергии, осуществляемая организацией по управлению национальной (общероссийской) электрической сетью, а указанная деятельность собственников или иных законных объектов электросетевого хозяйства, входящих в состав национальной (общероссийской) электрической сети, условиях естественной монополии и регулируется в законодательством о естественных монополиях, настоящим законом и иными федеральными законами.

Статья 10. Развитие единой национальной электрической сети

1. Организация по управлению единой (общероссийской) электрической сетью осуществляет развитию этой сети и строительству объектов хозяйства, входящих в единую национальную электрическую сеть, в порядке, установленном статьей 42 Федерального закона. Указанная деятельность включает в себя направленные на устранение технологических ограничений электрической энергии между регионами Российской развитие пропускной способности электрических сетей обеспечения выдачи мощности электростанциями. Финансирование мер осуществляется за счет собственных и привлеченных

организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, а также иных не запрещенных законом источников.

Регулирование инвестиционной деятельности организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в том числе в форме согласования планов капитальных вложений и контроля за их исполнением, осуществляется федеральным органом исполнительной власти в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации.

2. Кроме организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, любые лица вправе осуществлять строительство линий электропередачи в порядке, установленном статьей 42 настоящего Федерального закона. Лица, осуществляющие такое строительство, имеют право на технологическое присоединение построенных линий электропередачи к действующим электрическим сетям в соответствии со статьей 26 настоящего Федерального закона.

Глава 4. ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Статья 11. Система оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

1. Система оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включает в себя комплекс мер по централизованному управлению технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей в пределах Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, осуществляемому субъектами оперативно-диспетчерского управления, уполномоченными на осуществление указанных мер в порядке, установленном настоящим Федеральным законом.

2. Целью деятельности системы оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике является обеспечение надежного

энергоснабжения и качества электрической энергии, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным иными нормативными актами, и принятие мер для обеспечения исполнения обязательств субъектов электроэнергетики по договорам, заключаемым на оптовом и розничных рынках.

3. Оперативно-диспетчерское управление атомными станциями осуществляется в соответствии с положениями настоящей главы, а также особенностями, предусмотренными федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в области использования атомной энергии.

Статья 12. Субъекты оперативно-диспетчерского управления

1. Субъектами оперативно-диспетчерского управления являются:

системный оператор Единой энергетической системы России (далее - системный оператор) - специализированная организация, осуществляющая единоличное управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и уполномоченная на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для всех субъектов оперативно-диспетчерского управления, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой;

иные субъекты оперативно-диспетчерского управления (организации и физические лица), уполномоченные на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для субъектов оперативно-диспетчерского управления нижестоящего уровня, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой в пределах зон диспетчерской ответственности соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления, деятельность которых осуществляется на основании договоров с системным оператором и

иными субъектами оперативно-диспетчерского управления и подчинена оперативным диспетчерским командам и распоряжениям субъектов оперативно-диспетчерского управления вышестоящего уровня.

2. Перечень организаций, осуществляющих оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике, их структура и зоны диспетчерской ответственности определяются основными положениями функционирования оптового рынка и правилами оптового рынка, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

Порядок оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике определяется Правительством Российской Федерации.

3. Системный оператор является открытым акционерным обществом. Доля участия Российской Федерации в уставном капитале системного оператора в период реформирования Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" не может составлять менее чем 52 процента. По завершении реформирования доля Российской Федерации должна быть увеличена до уровня 75 процентов плюс одна голосующая акция в уставном капитале системного оператора способами, предусмотренными законодательством Российской Федерации.

Особенности создания системного оператора определяются Федеральным законом "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике".

4. Системному оператору и его аффилированным лицам, группам лиц запрещается заниматься деятельностью по производству и купле-продаже электрической энергии.

Статья 13. Основные принципы оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

1. Основными принципами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике являются:

обеспечение баланса производства и потребления электрической энергии;

подчиненность субъектов оперативно-диспетчерского управления нижестоящего уровня оперативным диспетчерским командам и распоряжениям субъектов оперативно-диспетчерского управления вышестоящего уровня;

безусловное исполнение субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии с управляемой нагрузкой указаний субъектов оперативно-диспетчерского управления по регулированию технологических режимов работы объектов электроэнергетики (оперативных диспетчерских команд и распоряжений);

осуществление мер, направленных на обеспечение безопасного функционирования электроэнергетики и предотвращение возникновения аварийных ситуаций;

принятие мер, направленных на обеспечение в Единой энергетической системе России нормированного резерва энергетических мощностей;

обеспечение долгосрочного и краткосрочного прогнозирования объема производства и потребления электрической энергии;

приоритетность режимов комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в осенне-зимний период регулирования режимов работы генерирующего оборудования;

экономическая эффективность оперативных диспетчерских команд и распоряжений, основанная на оптимизации режимов работы Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем по критерию минимизации суммарных затрат покупателей электрической энергии;

ответственность субъектов оперативно-диспетчерского управления и их должностных лиц перед субъектами оптового и розничных рынков за результаты действий, осуществляемых с

порядка правил Федерации.

нарушением законодательства Российской Федерации, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и оптового рынка, утверждаемых Правительством Российской

настоящим положениями Правительством

Порядок реализации указанных принципов определяется Федеральным законом, а также основными функционирования оптового рынка, утверждаемыми Российской Федерации.

эффективности системного управления утверждаемыми

2. Критерии и порядок оценки экономической оперативных диспетчерских команд и распоряжений оператора и иных субъектов оперативно-диспетчерского устанавливаются правилами оптового рынка, Правительством Российской Федерации.

экономической распоряжений диспетчерского системного управления которое функционирование качество технических иными

Обеспечение надежного энергоснабжения и эффективности оперативных диспетчерских команд и является приоритетом при осуществлении оперативно-управления в электроэнергетике. Условием любых действий оператора и иных субъектов оперативно-диспетчерского является выбор экономически наиболее эффективного решения, обеспечивает безопасное и безаварийное технологической инфраструктуры электроэнергетики и электрической энергии, соответствующие требованиям регламентов и иным обязательным требованиям, установленным нормативными актами.

диспетчерского уровень надежности качества объектов

Статья 14. Функции субъектов оперативно-управления

1. Системный оператор представляет собой верхний системы оперативно-диспетчерского управления и осуществляет:

обеспечение соблюдения установленных параметров функционирования Единой энергетической системы России и электрической энергии;

управление технологическими режимами работы

электроэнергетики в порядке, устанавливаемом основными положениями функционирования оптового рынка и правилами оптового рынка, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

участие в организации деятельности по прогнозированию объема производства и потребления в сфере электроэнергетики, прогнозирование объема производства и потребления в сфере электроэнергетики и участие в процессе формирования резерва производственных энергетических мощностей;

согласование вывода в ремонт и из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства и энергетических объектов по производству электрической и тепловой энергии, а также ввода их после ремонта и в эксплуатацию;

выдачу субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии с управляемой нагрузкой обязательных для исполнения оперативных диспетчерских команд и распоряжений, связанных с осуществлением функций системного оператора;

разработку оптимальных суточных графиков работы электростанций и электрических сетей Единой энергетической системы России;

регулирование частоты электрического тока, обеспечение функционирования системы автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности, системной и противоаварийной автоматики;

организацию и управление режимами параллельной работы российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств;

участие в формировании и выдаче при присоединении субъектов электроэнергетики к единой национальной (общероссийской) электрической сети и территориальным распределительным сетям технологических требований, обеспечивающих их работу в составе Единой энергетической системы России.

2. Специализированные субъекты оперативно-диспетчерского управления нижестоящего уровня по отношению к системному оператору

в
диспетчерской
принимать
субъектами
энергии с
команд и
по
диспетчерские
диспетчерского
исполнения
нижестоящего
оперативные
создает
приводит к
атомных
режимов
выходящими за
угрозе
электрической и
порядок
электроэнергетике.
аварийных
обязанности
оптового

осуществляют оперативно-диспетчерское управление электроэнергетике в пределах зон своей ответственности. В пределах указанных зон они вправе решения в форме обязательных для исполнения электроэнергетики и потребителями электрической управляемой нагрузкой оперативных диспетчерских распоряжений, связанных с осуществлением функций оперативно-диспетчерскому управлению. Оперативные команды и распоряжения субъектов оперативно-управления вышестоящего уровня обязательны для субъектами оперативно-диспетчерского управления уровня.

3. Субъекты электроэнергетики вправе не исполнять диспетчерские команды и распоряжения, если их исполнение угрозу жизни людей, сохранности оборудования или нарушению пределов и условий безопасной эксплуатации электростанций.

Статья 15. Аварийные электроэнергетические режимы

При возникновении аварийных электроэнергетических (режимов, которые характеризуются параметрами, пределы требований технических регламентов, и ведут к повреждения оборудования и ограничению подачи тепловой энергии в значительном объеме) действует особый оперативно-диспетчерского управления в Особенности оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетических режимах и соответствующие субъектов электроэнергетики устанавливаются правилами рынка, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

Статья 16. Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

изолированных

1. Системный оператор (в технологически территориальных электроэнергетических системах - субъект оперативно-диспетчерского управления, определяемый Правительством Российской Федерации) оказывает на возмездной договорной основе услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике следующим субъектам электроэнергетики:

субъектам оптового рынка и розничных рынков в части обеспечения выполнения правил оптового рынка и основных положений функционирования розничных рынков при осуществлении своей деятельности;

производителям и потребителям электрической энергии в части обеспечения требований технических регламентов в отношении качества и безопасности энергоснабжения непосредственно либо через организацию по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью или через территориальные сетевые организации, к сетям которых присоединены указанные лица.

Порядок оказания услуг системным оператором, в том числе через организацию по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью или территориальные сетевые организации, а также размер и порядок оплаты услуг системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению устанавливаются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

2. Заключение договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике между субъектами электроэнергетики и системным оператором является обязательным для обеих сторон, при этом системный оператор не вправе отказать в заключении такого договора. Договор оказания данных услуг заключается субъектами оптового рынка до заключения ими договора оказания услуг по передаче электрической энергии с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

Субъекты электроэнергетики несут ответственность за нарушение установленного порядка исполнения оперативно-диспетчерских команд и распоряжений субъектов оперативно-диспетчерского управления в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3. Субъекты оперативно-диспетчерского управления нижестоящего уровня оказывают услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике субъектам оперативно-диспетчерского управления вышестоящего уровня на основе заключаемых между ними договоров.

4. Деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике осуществляется в условиях естественной монополии и регулируется в соответствии с законодательством о естественных монополиях и со статьями 20 и 25 настоящего Федерального закона.

Статья 17. Контроль за системой оперативно-диспетчерского управления

1. Контроль за системой оперативно-диспетчерского управления осуществляют:

уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти, который вправе обращаться в суд с требованием о лишении физических лиц - диспетчеров, нарушивших порядок оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, возможности осуществлять профессиональную деятельность в сфере оперативно-диспетчерского управления;

администратор торговой системы оптового рынка в пределах контроля за соблюдением системным оператором требований, установленных правилами оптового рынка.

2. В случае установления администратором торговой системы оптового рынка нарушений порядка оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике субъектами оперативно-диспетчерского управления он уведомляет об этом соответствующий федеральный орган исполнительной власти.

3. Должностные лица субъектов оперативно-диспетчерского

управления несут предусмотренную законодательством Российской Федерации ответственность в случае нарушения порядка оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Статья 18. Гражданско-правовая ответственность субъектов оперативно-диспетчерского управления

1. За действия (бездействие), повлекшие за собой неблагоприятные последствия для субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, субъекты оперативно-диспетчерского управления несут ограниченную ответственность в пределах, установленных настоящим Федеральным законом.

2. За убытки, причиненные субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии, субъекты оперативно-диспетчерского управления, действовавшие в пределах своих полномочий, не несут ответственность. Убытки, причиненные субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии действиями (бездействием) субъектов оперативно-диспетчерского управления, действовавших в пределах своих полномочий, возмещаются согласно договорам, заключаемым в соответствии с основными положениями функционирования оптового рынка, правилами оптового рынка и основными положениями функционирования розничных рынков.

Убытки, причиненные субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии действиями (бездействием) субъектов оперативно-диспетчерского управления, действовавших с превышением своих полномочий, возмещаются в соответствии с гражданским законодательством в порядке, предусматривающем возмещение реального ущерба в полном объеме и упущенной выгоды в случае, если в судебном порядке будет доказано, что указанные действия (бездействие) совершены умышленно или по грубой неосторожности.

субъектов энергии от (бездействия) риска управления за потребителям (бездействия) соответствии с Предельный страхования, включается в управлению в назначение связи с причинение электрической определяется на указанных в субъекты вправе своих в технологически системах технологически системах, настоящим

3. В целях защиты имущественных интересов электроэнергетики и потребителей электрической указанных в пункте 2 настоящей статьи действий системный оператор обязан осуществлять страхование ответственности субъектов оперативно-диспетчерского причинение ущерба субъектам электроэнергетики и электрической энергии в результате действий субъектов оперативно-диспетчерского управления в гражданским законодательством о страховой деятельности. объем средств, предназначенных для указанного определяется в соответствии с федеральными законами и состав платы за услуги по оперативно-диспетчерскому электроэнергетике. Данные средства имеют строго целевое и могут расходоваться только на уплату страховой премии в осуществлением страхования риска ответственности за ущерба субъектам электроэнергетики и потребителям энергии.

Организация, осуществляющая страхование, основе открытого конкурса.

4. Для защиты своих имущественных интересов от пункте 2 настоящей статьи действий (бездействия) электроэнергетики и потребители электрической энергии осуществлять дополнительное добровольное страхование предпринимательских рисков.

Статья 19. Оперативно-диспетчерское управление изолированных территориальных электроэнергетических

Оперативно-диспетчерское управление в изолированных территориальных электроэнергетических перечень которых утверждается в соответствии с

Федеральным законом, осуществляется функционирующими в пределах этих систем субъектами оперативно-диспетчерского управления без участия системного оператора. Перечень таких субъектов и порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в указанных системах определяются Правительством Российской Федерации.

Глава 5. СИСТЕМА ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Статья 20. Принципы и методы государственного регулирования и контроля в электроэнергетике

1. Основными принципами государственного регулирования и контроля в электроэнергетике являются:

обеспечение единства технологического управления Единой энергетической системой России, надежного и безопасного функционирования Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем;

эффективное управление государственной собственностью в электроэнергетике;

достижение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии;

обеспечение доступности электрической и тепловой энергии для потребителей и защита их прав;

обеспечение социальной защиты граждан Российской Федерации от необоснованного повышения цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию;

создание необходимых условий для привлечения инвестиций в целях развития и функционирования российской электроэнергетической системы;

развитие конкурентного рынка электрической энергии и ограничение монополистической деятельности отдельных субъектов электроэнергетики;

обеспечение недискриминационного доступа к услугам субъектов естественных монополий в электроэнергетике и услугам администратора торговой системы оптового рынка;

сохранение элементов государственного регулирования в сферах электроэнергетики, в которых отсутствуют или ограничены условия для конкуренции;

обеспечение доступа потребителей электрической энергии к информации о функционировании оптового и розничных рынков, а также о деятельности субъектов электроэнергетики.

2. В электроэнергетике применяются следующие методы государственного регулирования и контроля:

государственное регулирование и контроль в отнесенных законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сферах электроэнергетики, осуществляемые в соответствии с законодательством о естественных монополиях, в том числе регулирование инвестиционной деятельности субъектов естественных монополий в электроэнергетике;

государственное регулирование цен (тарифов) на отдельные виды продукции (услуг), перечень которых определяется федеральными законами;

государственное антимонопольное регулирование и контроль, в том числе установление единых на территории Российской Федерации правил доступа к электрическим сетям и услугам по передаче электрической энергии;

управление государственной собственностью в электроэнергетике;

лицензирование отдельных видов деятельности в сфере электроэнергетики, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

техническое регулирование в электроэнергетике;

государственный контроль (надзор) за соблюдением субъектами электроэнергетики требований настоящего Федерального закона и иных нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере электроэнергетики, в том числе технических регламентов, устанавливающих требования к безопасной эксплуатации объектов по производству электрической и тепловой энергии.

3. Государственное регулирование цен (тарифов) на

электрическую и тепловую энергию в течение переходного периода реформирования электроэнергетики осуществляется в соответствии с законодательством о государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию, настоящим Федеральным законом, федеральными законодательством о естественных монополиях, иными законами.

В переходный период реформирования электроэнергетики в целях государственного регулирования уровня цен (тарифов) на электрическую энергию Правительство Российской Федерации одновременно с разработкой проекта федерального закона о федеральном бюджете на очередной финансовый год утверждает на год предельные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей с выделением цен (тарифов) для населения. Указанные предельные уровни цен (тарифов) могут быть установлены Правительством Российской Федерации с календарной разбивкой, разбивкой по категориям потребителей с учетом региональных и иных особенностей.

В течение переходного периода реформирования электроэнергетики нормы настоящего Федерального закона применяются к отношениям по государственному регулированию цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию в той части, в которой они не урегулированы законодательством о государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию.

Статья 21. Полномочия Правительства Российской Федерации, федеральных органов исполнительной власти и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования и контроля в электроэнергетике

1. Правительство Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике:

устанавливает критерии и порядок отнесения объектов

электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети;

утверждает правила оптового рынка, основные положения функционирования оптового рынка и основные положения функционирования розничных рынков;

определяет порядок и условия строительства и финансирования объектов электроэнергетики, порядок вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации;

устанавливает порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

утверждает правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и услугам администратора торговой системы оптового рынка и правила оказания этих услуг;

устанавливает порядок согласования инвестиционных программ субъектов естественных монополий в электроэнергетике;

утверждает примерные договоры поставки электрической энергии потребителям, а также существенные условия договоров о порядке использования организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих собственникам или иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

утверждает порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, в том числе его уровня, в случае нарушения своих обязательств потребителями электрической энергии, обслуживаемыми гарантирующими поставщиками (в том числе в отношении отдельных категорий потребителей, для которых может предусматриваться особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате электрической энергии), а также в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или

ликвидации аварий;

устанавливает перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, определяет субъектов оперативно-диспетчерского управления в указанных системах и порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в них;

утверждает правила заключения и исполнения публичных договоров на оптовом и розничных рынках;

принимает меры социальной защиты отдельных категорий граждан, в том числе в форме утверждения порядка предоставления таким гражданам обеспечения обязательств по оплате электрической энергии в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации;

утверждает основы ценообразования в сфере регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, определяющие принципы и методы расчета цен (тарифов) в электроэнергетике, в том числе критерии оценки экономической обоснованности затрат, включаемых в указанные цены (тарифы), и определения уровня доходности инвестированного капитала, используемого в сферах деятельности субъектов электроэнергетики, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов), порядок учета результатов деятельности субъектов электроэнергетики по итогам работы за период действия ранее утвержденных цен (тарифов);

утверждает правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, в том числе сроки рассмотрения вопроса об их установлении, исчерпывающий перечень представляемой документации, порядок проведения обязательной экспертизы предложений и коллегиального принятия решений;

устанавливает порядок подачи ценовых заявок субъектами оптового рынка, порядок их отбора и определения равновесной цены оптового рынка с учетом особенностей его ценовых зон;

утверждает правила и порядок деятельности гарантирующих поставщиков;

утверждает порядок предоставления межсистемных электрических связей, в том числе методику осуществления взаиморасчетов, связанных с урегулированием отношений по предоставлению межсистемных электрических связей;

определяет и изменяет границы ценовых зон оптового рынка с учетом технологических и системных ограничений Единой энергетической системы России;

устанавливает правила ведения обязательного раздельного учета по видам деятельности в электроэнергетике;

определяет основные направления государственной политики в сфере энергосбережения.

Правительство Российской Федерации распределяет между федеральными органами исполнительной власти полномочия в области государственного регулирования и контроля в электроэнергетике, предусмотренные пунктом 2 настоящей статьи.

2. Правительство Российской Федерации или уполномоченные им федеральные органы исполнительной власти осуществляют:

разработку программ перспективного развития электроэнергетики, в том числе в сфере муниципальной энергетики, с учетом требований обеспечения безопасности Российской Федерации и на основе прогноза ее социально-экономического развития;

формирование и обеспечение функционирования государственной системы долгосрочного прогнозирования спроса и предложения на оптовом и розничных рынках, в том числе прогноза топливно-энергетического баланса, и разработку системы мер, направленных на обеспечение потребностей экономики в электрической и тепловой энергии;

государственное регулирование и контроль деятельности субъектов естественных монополий в электроэнергетике, в том числе регулирование в установленном порядке доступа к услугам субъектов естественных монополий в электроэнергетике и установление стандартов раскрытия информации субъектами естественных монополий в электроэнергетике;

государственное регулирование цен (тарифов) в

электроэнергетике, в том числе установление их предельных (минимального и (или) максимального) уровней, за исключением цен (тарифов), государственное регулирование которых в соответствии с федеральными законами осуществляется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации;

контроль за применением государственных регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и проведение проверок хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих деятельность в сфере регулируемого ценообразования, в части обоснованности размера и правильности применения указанных цен (тарифов);

антимонопольное регулирование и контроль;

управление государственной собственностью в электроэнергетике;

лицензирование отдельных видов деятельности в электроэнергетике;

контроль за соблюдением субъектами оптового и розничных рынков требований законодательства Российской Федерации;

утверждение единых аттестационных требований к лицам, осуществляющим профессиональную деятельность, связанную с оперативно-диспетчерским управлением в электроэнергетике, и проведение их аттестации;

контроль за системой оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, включающий в себя разработку и утверждение порядка определения страховых рисков субъектов оперативно-диспетчерского управления;

контроль за деятельностью администратора торговой системы оптового рынка;

определение условий и порядка поддержания резервов мощностей, а также механизмов компенсации владельцам резервируемых мощностей соответствующих затрат;

определение источников и способов привлечения инвестиционных средств, вкладываемых Российской Федерацией в развитие электроэнергетики;

утверждение методики определения и порядка компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях;

создание общедоступной системы раскрытия информации на оптовом и розничных рынках;

утверждение стандартов раскрытия субъектами оптового и розничных рынков информации для потребителей, в том числе информации об их продукции, о доходах и затратах раздельно по видам деятельности в электроэнергетике, и контроль за соблюдением этих стандартов;

ведение государственной отчетности субъектов электроэнергетики, осуществляющих деятельность в электроэнергетике;

определение минимального размера собственного капитала энергосбытовых организаций;

технический контроль и надзор в электроэнергетике.

Федеральные органы исполнительной власти вправе издавать нормативные правовые акты по вопросам государственного регулирования и контроля в электроэнергетике только в случаях, предусмотренных федеральными законами и нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации.

3. В рамках осуществления полномочий, предусмотренных настоящей статьей, федеральные органы исполнительной власти вправе:

направлять юридическим и физическим лицам обязательные для исполнения предписания о совершении действий, предусмотренных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, о прекращении нарушений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе об устранении их последствий, о заключении договоров, обязанность заключения которых предусмотрена законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

направлять в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органы местного самоуправления обязательные для исполнения предписания о прекращении нарушений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике;

запрашивать у субъектов электроэнергетики информацию о возникновении аварий, об изменениях или о нарушениях

технологических процессов, а также о выходе из строя сооружений и оборудования, которые могут причинить вред жизни или здоровью граждан, окружающей среде и имуществу граждан и юридических лиц;

рассматривать жалобы поставщиков и покупателей электрической и тепловой энергии о нарушениях их прав и законных интересов действиями (бездействием) иных субъектов электроэнергетики, а также запрашивать информацию, документы и иные доказательства, свидетельствующие о наличии признаков таких нарушений;

применять меры ответственности за нарушение законодательства Российской Федерации об электроэнергетике и осуществлять иные полномочия, предусмотренные законодательством Российской Федерации об административных правонарушениях, законодательством Российской Федерации о лицензировании отдельных видов деятельности и законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды;

обращаться в суд с иском, а также участвовать в рассмотрении в суде дел, связанных с нарушением законодательства Российской Федерации об электроэнергетике.

4. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации наделяются полномочиями на государственное регулирование и контроль в электроэнергетике в соответствии с настоящим Федеральным законом и иными федеральными законами, а также указами Президента Российской Федерации и постановлениями Правительства Российской Федерации.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации осуществляют следующие полномочия:

контроль за деятельностью гарантирующих поставщиков в части обеспечения надежного энергоснабжения населения;

установление сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков;

установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по территориальным распределительным сетям в рамках устанавливаемых федеральным органом исполнительной власти

предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по территориальным распределительным сетям;

установление тарифов на тепловую энергию, за исключением тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

установление тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в рамках устанавливаемых федеральным органом исполнительной власти предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

согласование использования водных ресурсов гидроэлектростанций, находящихся на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации;

согласование размещения объектов электроэнергетики на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации;

согласование решений о присвоении субъектам электроэнергетики статуса гарантирующих поставщиков;

контроль за применением регулируемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию.

Решение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, принятое им с превышением полномочий, установленных основами ценообразования в сфере регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, подлежит отмене в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Назначение на должность и освобождение от должности руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющего государственное регулирование в электроэнергетике, осуществляется по согласованию с соответствующим федеральным органом исполнительной власти.

Федерации по самоуправления полномочия на энергию (за выработки источника энергией муниципального

Орган исполнительной власти субъекта Российской согласованию с соответствующим органом местного вправе передавать органам местного самоуправления государственное регулирование тарифов на тепловую исключением производимой в режиме комбинированной электрической и тепловой энергии), отпускаемую от тепловой энергии, обеспечивающего снабжение тепловой потребителей, расположенных на территории одного образования.

во статьей Федерации установленной органом порядке,

Решение органа местного самоуправления, принятое исполнение переданных в соответствии с настоящей полномочий, противоречащее законодательству Российской об электроэнергетике или принятое с превышением компетенции, подлежит отмене соответствующим исполнительной власти субъекта Российской Федерации в устанавливаемом Правительством Российской Федерации.

сферах

Статья 22. Государственное регулирование и контроль в естественных монополий в электроэнергетике

монополии энергии и подлежит соответствии с настоящим

1. Осуществляемая в условиях естественной деятельность по передаче электрической и тепловой оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике государственному регулированию и контролю в законодательством о естественных монополиях и Федеральным законом.

электроэнергетике сведения о раскрытия Федерации.

2. Субъекты естественных монополий в обязаны публиковать в средствах массовой информации своей деятельности в соответствии со стандартами информации, утверждаемыми Правительством Российской

Статья 23. Государственное регулирование цен (тарифов) в электроэнергетике

(тарифов) в экономических

тепловой энергии при доходности деятельности государственное инвестированного субъектов государственное уровнем отраслях предпринимательских

доходности деятельности государственное установленном

льготных цен предусмотренных повышение других

помимо монополии, естественных

отсутствия регулирование которые

1. При государственном регулировании цен электроэнергетике обеспечивается достижение баланса интересов поставщиков и потребителей электрической и энергии, обеспечивающего доступность указанных видов обеспечении экономически обоснованного уровня инвестированного капитала, используемого в сферах субъектов электроэнергетики, в которых применяется регулирование цен (тарифов). Уровень доходности капитала, используемого в сферах деятельности электроэнергетики, в которых применяется регулирование цен (тарифов), должен быть сопоставим с доходности капитала, используемого в других промышленности со сравнимыми показателями рисков.

Методика расчета и определения уровня инвестированного капитала, используемого в сферах субъектов электроэнергетики, в которых применяется регулирование цен (тарифов), определяется в порядке, Правительством Российской Федерации.

При установлении для отдельных потребителей (тарифов) на электрическую и тепловую энергию, законодательством Российской Федерации, не допускается цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию для потребителей.

2. Государственному регулированию в электроэнергетике ценового регулирования в условиях естественной осуществляемого в соответствии с законодательством о монополиях, подлежат:

цены (тарифы) на поставляемую в условиях конкуренции электрическую и тепловую энергию, которых может применяться в случаях и в порядке, предусмотрены статьей 27 настоящего Федерального закона;

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен на электрическую энергию и цены (тарифы) на максимально доступную генерирующую мощность (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации);

цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности;

цены (тарифы) на услуги администратора торговой системы оптового рынка;

цены (тарифы) на тепловую энергию;

цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;

плата за технологическое присоединение к электрическим сетям;

сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков.

Регулирование указанных цен (тарифов), предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) осуществляется в порядке, устанавливаемом основами ценообразования в сфере регулируемых цен (тарифов) и правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов), утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Вносимые в указанные правила изменения и дополнения вступают в силу не ранее чем через шесть месяцев с даты их принятия.

Срок действия утвержденных цен (тарифов) не может составлять менее чем двенадцать месяцев, за исключением цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности. Вопрос об изменении (пересмотре) регулируемых цен (тарифов) должен рассматриваться не чаще чем два раза в год с принятием соответствующего решения (в случае отсутствия основания для пересмотра цен (тарифов) принимается решение о продлении их действия).

3. Указанный в пункте 2 настоящей статьи перечень регулируемых цен (тарифов) является исчерпывающим. Цены (тарифы) на иные виды продукции (услуг) в электроэнергетике определяются по соглашению сторон и государственному регулированию не подлежат.

Проведение органами государственного регулирования цен

организаций,

части

указанных цен

года.

применения

субъекты

лица

убытки,

иную

Федерации

цен

цен

осуществляется

регулированию

субъектов

к их

Российской

Федерации.

контроль на

оптовом и

антимонопольным

особенностей,

основными

система

(тарифов) проверок хозяйственной деятельности осуществляемой с применением регулируемых цен (тарифов), в обоснованности размера и правильности применения (тарифов) может осуществляться не чаще чем один раз в два

4. В случае нарушения установленного порядка государственных регулируемых цен (тарифов) электроэнергетики и иные допустившие такое нарушение возмещают в соответствии с гражданским законодательством причиненные таким нарушением другим лицам, и несут предусмотренную законодательством Российской ответственность.

5. Решения органов государственного регулирования (тарифов) могут быть оспорены в судебном порядке.

Статья 24. Органы государственного регулирования (тарифов)

Государственное регулирование цен (тарифов) федеральным органом исполнительной власти по естественных монополий и органами исполнительной власти Российской Федерации в пределах полномочий, отнесенных компетенции федеральными законами, указами Президента Федерации и постановлениями Правительства Российской

Статья 25. Антимонопольное регулирование и оптовом
и розничных рынках

1. Антимонопольное регулирование и контроль на розничных рынках осуществляются в соответствии с законодательством Российской Федерации с учетом установленных настоящим Федеральным законом и положениями функционирования оптового рынка.

2. На оптовом и розничных рынках действует

регулярного контроля за их функционированием, имеющая целью своевременное предупреждение, выявление, ограничение и (или) пресечение монополистической деятельности и недобросовестной конкуренции, в том числе:

соглашений (согласованных действий) поставщиков электрической энергии, имеющих целью изменение или поддержание цен на нее;

необоснованного отказа от заключения договора купли-продажи электрической энергии;

необоснованного отказа от заключения договора оказания услуг естественно-монопольного характера при наличии технической возможности;

создания дискриминирующих или благоприятствующих условий для деятельности отдельных субъектов оптового и розничных рынков;

возможности субъектов электроэнергетики манипулировать ценами на оптовом и розничных рынках;

злоупотребления отдельными субъектами оптового или розничных рынков своим исключительным положением на таких рынках, позволяющим этим субъектам осуществлять манипулирование ценами без доминирующего положения на таких рынках.

Объектами указанного контроля являются:

цены;

уровень экономической концентрации на оптовом рынке (доля товара, поставляемого соответствующим лицом или группой лиц на оптовый рынок или в границах ценовой зоны оптового рынка), в том числе приводящий к обусловленному технологическими причинами временному отсутствию конкуренции в отдельных ценовых зонах оптового рынка;

перераспределение долей (акций) в уставных капиталах субъектов оптового рынка (в том числе путем создания, реорганизации и ликвидации организаций - субъектов оптового рынка) и имущества субъектов оптового рынка;

согласованные действия субъектов оптового или розничных рынков;

суммарная величина установленной генерирующей мощности электростанций, включаемых в состав генерирующих компаний, исходя

из требований ограничения рыночной концентрации;

занимающих

действия субъектов оптового или розничных рынков, исключительное положение на указанных рынках.

оценки

Порядок контроля за указанными показателями и критерии возникновения доминирующего и исключительного положения,

в том

в том числе временного, отдельных организаций или групп лиц и

рынках

ограничения конкуренции на оптовом и розничных рынках

законодательством

устанавливаются в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации, настоящим Федеральным законом и

основными

основными положениями функционирования оптового рынка.

исключением

3. Субъекты оптового и розничных рынков (за исключением потребителей - физических лиц) обязаны:

федеральный

обеспечивать регулярное представление в федеральный антимонопольный орган (его территориальные управления)

информации

о своей деятельности в соответствии со стандартами,

стандартами,

устанавливаемыми указанным органом;

антимонопольного

предоставлять должностным лицам федерального антимонопольного органа (его территориальных управлений) беспрепятственный

доступ к

доступ к любой другой информации о своей деятельности.

контроль за

4. Федеральный антимонопольный орган обеспечивает контроль за соблюдением администратором торговой системы оптового

рынка

рынка порядка недискриминационного доступа к услугам

администратора

администратора торговой системы.

услугам по

5. Обеспечение недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оперативно-

диспетчерскому

диспетчерскому управлению в электроэнергетике контролируется в

соответствии с

соответствии с настоящим Федеральным законом, антимонопольным

законодательством

законодательством Российской Федерации, основными положениями

функционирования

функционирования оптового рынка и правилами недискриминационного доступа к

услугам

услугам по передаче электрической энергии, оперативно-

диспетчерскому

диспетчерскому управлению в электроэнергетике и услугам администратора

торговой

торговой системы оптового рынка, утверждаемыми Правительством

Российской

Российской Федерации.

электрической оборудованием, установленной рынка, или энергии, оборудованием, установленной рынка, и ограничение быть на срок лицо составляющим в генерирующей сетям и устройств лиц к устанавливаемом характер. присоединения, осуществлении также для право на устройств

6. В отношении юридического лица - поставщика энергии, одновременно владеющего генерирующим составляющим в совокупности 35 и более процентов генерирующей мощности в границах ценовой зоны оптового в отношении юридических лиц - поставщиков электрической которые одновременно владеют генерирующим составляющим в совокупности такую же долю электрической мощности в границах ценовой зоны оптового осуществляют согласованные действия, направленные на конкуренции, Правительством Российской Федерации могут применены следующие меры:

введение государственного регулирования цен (тарифов) до шести месяцев;

принудительное разделение (в случае, если одно одновременно владеет генерирующим оборудованием, совокупности 35 и более процентов установленной мощности в границах ценовой зоны оптового рынка).

Статья 26. Регулирование доступа к электрическим услугам по передаче электрической энергии

1. Технологическое присоединение энергопринимающих (энергетических установок) юридических и физических электрическим сетям осуществляется в порядке, Правительством Российской Федерации, и носит однократный Указанный порядок регламентирует процедуру такого предусматривает существенные условия договора об технологического присоединения к электрическим сетям, а требования к выдаче индивидуальных технических условий присоединения к электрическим сетям.

Любые юридические и физические лица имеют технологическое присоединение своих энергопринимающих

(энергетических установок) к электрическим сетям при наличии технической возможности для этого и соблюдении ими установленных правил такого присоединения. Отказ в технологическом присоединении при выполнении такими лицами указанных условий не допускается. Критерии наличия (отсутствия) технической возможности и правила технологического присоединения к электрическим сетям определяются Правительством Российской Федерации.

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям осуществляется на основе договора. Договором об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям не предусматривается оказание услуг по передаче электрической энергии.

За технологическое присоединение к электрическим сетям взимается однократно. Размер указанной платы устанавливается федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации, и должен компенсировать затраты на проведение мероприятий по технологическому присоединению нового объекта к электрическим сетям. Включение указанных затрат в состав платы за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

Условия договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, за исключением индивидуальных технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям, являются одинаковыми для всех юридических и физических лиц.

2. Оказание услуг по передаче электрической энергии осуществляется на основе договора возмездного оказания услуг. Договор оказания этих услуг является публичным.

Обязательным условием оказания услуг по передаче электрической энергии покупателю является его участие в оптовом

рынке или наличие у такого покупателя заключенного с производителем или иным поставщиком электрической энергии договора купли-продажи электрической энергии, исполнение обязательств по которому осуществляется надлежащим образом.

При необоснованном уклонении сетевой организации от заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии покупатель вправе обратиться в суд с требованием о понуждении сетевой организации заключить указанный договор в соответствии с гражданским законодательством.

Сетевая организация в соответствии с настоящим Федеральным законом, правилами оптового рынка и основными положениями функционирования розничных рынков вправе отказать покупателю в исполнении своих обязательств по договору оказания услуг по передаче электрической энергии в случае, если такой организации стало известно о неисполнении покупателем своих обязательств по договору купли-продажи электрической энергии.

3. Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии устанавливаются Правительством Российской Федерации и включают в себя:

правила заключения и исполнения договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, включающие в себя существенные условия указанных договоров;

порядок доступа к электрическим сетям в условиях их ограниченной пропускной способности;

порядок установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предусматривающий учет степени использования мощности электрической сети;

порядок предоставления информации о стоимости услуг по передаче электрической энергии и наличии пропускной способности электрических сетей;

порядок рассмотрения жалоб и заявлений по вопросам предоставления доступа к услугам по передаче электрической энергии и принятия по этим жалобам и заявлениям решений, обязательных для исполнения юридическими и физическими лицами;

порядок раскрытия информации о пропускной способности электрических сетей, об их технических характеристиках организациями, осуществляющими деятельность по передаче электрической энергии (сетевыми компаниями), в соответствии со стандартами раскрытия информации, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

порядок определения потерь в электрических сетях и оплаты этих потерь.

Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии исключается в условиях ограниченной пропускной способности электрических сетей возможность взимания дополнительной платы, не предусмотренной настоящим Федеральным законом.

Статья 27. Государственное регулирование в условиях ограничения или отсутствия конкуренции

1. К сферам купли-продажи электрической энергии, в которых ограничена или отсутствует конкуренция и может применяться государственное регулирование, помимо сфер деятельности субъектов естественных монополий относятся:

сферы временного совокупного дефицита электрической энергии в отдельных ценовых зонах оптового рынка и (или) на оптовом рынке в целом;

сферы, функционирование которых происходит в условиях отсутствия конкуренции в силу технологических постоянных причин.

Государственное регулирование вводится также в случаях выявления злоупотреблений производителями и поставщиками электрической энергии своим монопольным положением и в чрезвычайных случаях, критерии и порядок установления которых определяются Правительством Российской Федерации.

2. Наличие временного совокупного дефицита электрической энергии в отдельных ценовых зонах оптового рынка и (или) на

оптовом рынке в целом характеризуется превышением уровня потребления электрической энергии (с учетом нормативной потребности в резерве энергетических мощностей) над уровнем установленной мощности в течение определенного периода или в отдельных зонах суточного графика нагрузки. В этих условиях федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный Правительством Российской Федерации, в соответствии с настоящим Федеральным законом может вводить предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

При прекращении временного совокупного дефицита электрической энергии в отдельных ценовых зонах оптового рынка и (или) на оптовом рынке в целом федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный Правительством Российской Федерации, обязан принять решение о прекращении действия ранее введенных предельных цен (тарифов).

3. В отношении отдельных сфер электроэнергетики, функционирование которых происходит в постоянных условиях отсутствия конкуренции в силу технологических причин (территориальной замкнутости, наличия одного или нескольких неконкурирующих источников энергии), в соответствии с законодательством о естественных монополиях применяется государственное регулирование.

К таким сферам относятся технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы, перечень которых утверждается Правительством Российской Федерации.

Регулирование сфер деятельности технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем осуществляется федеральными органами исполнительной власти, которые определяются Правительством Российской Федерации и которые в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, вправе

передавать осуществление части своих полномочий органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации, на территориях которых расположены соответствующие технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы.

В случае выхода территориальных энергетических систем из технологически изолированного состояния либо строительства объектов по производству или передаче электрической энергии, создающих условия для возникновения конкуренции, федеральные органы исполнительной власти обязаны принять решение о прекращении государственного регулирования соответствующих сфер деятельности, осуществляемого в соответствии с настоящей статьей.

В технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в которых невозможно развитие конкуренции по технологическим причинам, допускается осуществление одним юридическим лицом всех видов деятельности в электроэнергетике.

Статья 28. Техническое регулирование и контроль (надзор) в электроэнергетике

1. Техническое регулирование в электроэнергетике осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании и настоящим Федеральным законом.

Целями технического регулирования и контроля (надзора) за соблюдением требований технических регламентов в электроэнергетике являются обеспечение ее надежного и безопасного функционирования и предотвращение возникновения аварийных ситуаций, связанных с эксплуатацией объектов электроэнергетики и энергетических установок потребителей электрической энергии.

2. В состав мер технического регулирования и контроля (надзора) в электроэнергетике входит принятие технических регламентов, а также осуществление органами государственной власти

и подведомственными им учреждениями в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании контроля (надзора) за их соблюдением.

Технические регламенты принимаются по вопросам:

технической и технологической безопасности в электроэнергетике;

качества электрической и тепловой энергии;

установления нормативов резерва энергетических мощностей;

устройства электрических и тепловых установок;

деятельности субъектов электроэнергетики, связанной с эксплуатацией электрического и теплового оборудования, в том числе с соблюдением техники безопасности при его эксплуатации;

обеспечения ядерной и радиационной безопасности в сфере атомной энергетики.

Статья 29. Инвестиционная политика государства в электроэнергетике

1. Инвестиционная политика государства в электроэнергетике направлена на обеспечение ее устойчивого развития, на развитие энергосбережения, а также предусматривает привлечение инвестиций во все сферы электроэнергетики и усиление государственного контроля за эффективностью инвестиций в сфере деятельности субъектов естественных монополий.

2. Основой инвестиционной политики государства в электроэнергетике является содействие привлечению в электроэнергетику инвестиций посредством формирования благоприятного инвестиционного климата, создания стабильных условий для осуществления предпринимательской деятельности, обеспечения неприкосновенности частной собственности, свободы перемещения товаров и услуг, обеспечения экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала, используемого в сферах деятельности субъектов электроэнергетики, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов), обеспечения защиты и поддержки развития российских производителей,

использования инновационных инструментов привлечения инвестиций, обеспечения экономического стимулирования внедрения новых высокоэффективных технологий в электроэнергетике, в том числе в целях развития малой и нетрадиционной энергетики.

3. Целями инвестиционной политики государства в сфере развития единой национальной (общероссийской) электрической сети являются повышение эффективности электроэнергетики, устранение технологических ограничений перетока электрической энергии и увеличение пропускной способности электрических сетей для обеспечения выдачи мощностей электростанциями. В указанных целях государство осуществляет регулирование инвестиционной деятельности организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в порядке, установленном статьей 10 настоящего Федерального закона.

4. Правительство Российской Федерации или уполномоченный им федеральный орган исполнительной власти осуществляет прогнозирование возможного дефицита электрической мощности в отдельных ценовых зонах оптового рынка и формирование благоприятных условий для капиталовложений или при необходимости для государственных инвестиций в строительство объектов электроэнергетики в целях предотвращения возникновения дефицита электрической мощности.

5. Целью инвестиционной политики государства в атомной энергетике является развитие атомных электростанций путем создания экономических условий и условий государственного регулирования цен (тарифов), благоприятных для формирования собственных и привлеченных инвестиционных средств, в соответствии с государственными программами развития атомной энергетики.

Глава 6. ОПТОВЫЙ РЫНОК

Статья 30. Правовые основы функционирования оптового рынка

1. Правовые основы функционирования оптового рынка устанавливаются настоящим Федеральным законом, основными положениями функционирования оптового рынка, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, правилами оптового рынка, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, нормативными правовыми актами федеральных органов исполнительной власти, предусмотренных основными положениями функционирования оптового рынка и правилами оптового рынка.

Основными положениями функционирования оптового рынка регулируются отношения, связанные с оборотом электрической энергии на оптовом рынке, в части, в которой это предусмотрено настоящим Федеральным законом.

Режим экспорта и импорта электрической энергии устанавливается в соответствии с законодательством о государственном регулировании внешнеторговой деятельности.

2. Основными принципами организации оптового рынка являются:

свободный недискриминационный доступ к участию в оптовом рынке для всех продавцов и покупателей электрической энергии, соблюдающих установленные Правительством Российской Федерации правила оптового рынка и удовлетворяющих требованиям в отношении субъектов оптового рынка, установленным статьей 35 настоящего Федерального закона;

свободное взаимодействие субъектов оптового рынка, действующих по правилам оптового рынка, утверждаемым Правительством Российской Федерации;

свобода выбора субъектами оптового рынка порядка купли-продажи электрической энергии посредством формирования рыночных цен и отбора ценовых заявок покупателей и ценовых заявок продавцов по фактору минимальных цен на электрическую энергию, складывающихся в отдельных ценовых зонах оптового рынка, в соответствии с правилами оптового рынка или посредством заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии;

учет особенностей участия в оптовом рынке отдельных субъектов, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности и (или) производящих электрическую энергию на тепловых, атомных или гидравлических электростанциях;

взаимодействие субъектов оптового рынка на основе безусловного соблюдения договорных обязательств и финансовой дисциплины;

отсутствие дискриминации в правилах оптового рынка в отношении субъектов оптового рынка, владеющих существующими или новыми объектами электроэнергетики.

Статья 31. Субъекты оптового рынка и его организация

1. В состав субъектов оптового рынка входят участники обращения электрической энергии - поставщики электрической энергии (генерирующие компании) и покупатели электрической энергии (энергосбытовые организации, крупные потребители электрической энергии, гарантирующие поставщики), получившие статус субъектов оптового рынка в порядке, установленном настоящим Федеральным законом, а также администратор торговой системы оптового рынка, организации, обеспечивающие функционирование технологической инфраструктуры оптового рынка, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и системный оператор.

2. Организация оптового рынка основана на саморегулировании деятельности его участников, в том числе посредством участия администратора торговой системы оптового рынка в разработке правил оптового рынка и формировании постоянно действующей системы контроля за соблюдением указанных правил.

Деятельность субъектов оптового рынка в целях обеспечения им равных условий регулируется правилами оптового рынка.

Статья 32. Торговая система оптового рынка и порядок отношений

между его субъектами. Ценообразование на оптовом рынке

система основные рынке и Перечень, оптового положениями

1. На оптовом рынке действует организованная договоров между субъектами оптового рынка, определяющая условия деятельности соответствующих субъектов на оптовом условия продажи электрической энергии и оказания услуг. система и порядок заключения обязательных для участников рынка договоров определяются основными функционирования оптового рынка и правилами оптового рынка.

покупатели заключать в двусторонние оптового энергии оптового договоров оказания им электроэнергетике передаче услугам по порядке, принятых мощности цене реализации заявок и через энергии следующие

Помимо указанной системы договоров поставщики и электрической энергии - субъекты оптового рынка вправе порядке, предусмотренном правилами оптового рынка, договоры купли-продажи электрической энергии. Субъекты рынка свободны в выборе контрагентов по таким договорам.

Двусторонние договоры купли-продажи электрической подлежат регистрации администратором торговой системы рынка в порядке, установленном правилами оптового рынка.

При заключении субъектами оптового рынка таких стороны при необходимости заключают также договор услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в с системным оператором и договор оказания услуг по электрической энергии с сетевой организацией. Доступ к передаче электрической энергии предоставляется в установленном статьей 26 настоящего Федерального закона.

Заявки гарантирующих поставщиков в объеме обязательств по поставкам электрической энергии и удовлетворяются в обязательном порядке по равновесной оптового рынка в соответствии с правилами оптового рынка.

Субъекты оптового рынка свободны в выборе порядка энергии, в том числе через систему подачи ценовых купли-продажи энергии по равновесной цене оптового рынка, систему двусторонних договоров купли-продажи электрической или иным определенным правилами оптового рынка способом.

2. На оптовом рынке одновременно действуют механизмы определения рыночной цены:

производимое с учетом технологических и сетевых ограничений

определение равновесной цены оптового рынка, складывающейся под воздействием спроса и предложения по результатам сопоставления

ценовых заявок поставщиков электрической энергии и ценовых заявок

покупателей электрической энергии, которые свободны в определении

цены, указываемой в этих ценовых заявках;

самостоятельное определение цены на электрическую энергию

сторонами двусторонних договоров купли-продажи электрической

энергии.

В целях обеспечения процесса планирования производства и

поставки электрической энергии поставщики электрической энергии

подают заявки на всю рабочую генерирующую мощность, за исключением

мощности:

выведенной в порядке и на условиях, которые установлены

статьей 44 настоящего Федерального закона;

используемой для внутреннего потребления субъектом оптового

рынка, владеющим генерирующими мощностями.

Поставщики электрической энергии, принявшие обязательства по

двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, вправе

не подавать заявки.

Для обеспечения учета и исполнения поставок электрической

энергии по двусторонним договорам купли-продажи (при отсутствии

заявок) и внутреннего потребления электрической энергии субъектом

оптового рынка участники указанных правовых отношений подают

долгосрочное уведомление об отборе электрической энергии или

долгосрочное уведомление о внутреннем потреблении.

При заключении отдельными поставщиками и покупателями

электрической энергии в порядке, предусмотренном правилами

оптового рынка, двусторонних договоров купли-продажи электрической

энергии цена электрической энергии и иные условия таких договоров

определяются его участниками самостоятельно.

Участники двусторонних договоров купли-продажи электрической

энергии должны соблюдать правила оптового рынка в отношении оплаты

ими своей доли системных затрат, установленных настоящим Федеральным законом. Порядок подачи ценовых заявок, порядок их отбора и механизм определения равновесной цены оптового рынка устанавливаются основными положениями функционирования оптового рынка. Отбор ценовых заявок, расчет и объявление равновесной цены оптового рынка осуществляются администратором торговой системы оптового рынка. Механизмом определения указанной цены должна предусматриваться оплата стоимости поставленной на оптовый рынок электрической энергии по цене, которая не может быть ниже цены, указанной в отобранных ценовых заявках поставщиков электрической энергии.

По результатам отбора ценовых заявок администратор торговой системы оптового рынка в порядке, предусмотренном основными положениями функционирования оптового рынка, формирует критерии оптимизации режима оперативно-диспетчерского управления для системного оператора.

Правилами оптового рынка может быть предусмотрено формирование как цен на электрическую энергию, так и цен (тарифов) на максимально доступную генерирующую мощность и услуги по формированию технологического резерва мощности. Цены (тарифы) на максимально доступную генерирующую мощность и услуги по формированию технологического резерва мощности формируются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. В случае установления регулируемых цен (тарифов) на максимально доступную генерирующую мощность должны выполняться требования, указанные в статье 23 настоящего Федерального закона.

В первую очередь на оптовом рынке принимается объем производства электрической энергии, заявленный организациями - владельцами генерирующих мощностей в отношении:

генерирующих мощностей, обеспечивающих системную надежность;

атомных электростанций в части обеспечения требований

проекта, технологического регламента эксплуатации атомных электростанций и иных нормативных правовых актов Российской Федерации об использовании атомной энергии, а также соответствующих международных норм и правил.

Во вторую очередь на оптовом рынке принимается объем производства электрической энергии, заявленный организациями - владельцами генерирующих мощностей в отношении:

тепловых электростанций в объеме производства электрической энергии, соответствующем их работе в теплофикационном режиме;

гидроэлектростанций в объеме производства электрической энергии, который необходимо произвести по технологическим причинам и в целях обеспечения экологической безопасности.

В третью очередь на оптовом рынке принимается объем производства электрической энергии, заявленный организациями - владельцами генерирующих мощностей в отношении генерирующих мощностей, обеспечивающих исполнение обязательств по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии в случаях, установленных правилами оптового рынка, и при наличии долгосрочного уведомления об отборе электрической энергии.

Указанный объем производства электрической энергии принимается на оптовом рынке в процессе планирования в установленном настоящей статьей порядке в случае подачи указанными организациями ценопринимающих заявок (заявок без указания цены, по которой они готовы продать указанный в заявке объем электрической энергии) или долгосрочных уведомлений об отборе электрической энергии, которые заменяют заявку. При необходимости указанные лица могут уточнять объем электрической энергии посредством подачи в соответствии с правилами оптового рынка заявок, что исключает их из третьей очереди в части уточненного объема.

Объем производства электрической энергии, указанный в долгосрочных уведомлениях об отборе электрической энергии и принятый на оптовом рынке, в том числе в первую и во вторую

очереди, направляется на обеспечение исполнения обязательств, указанных в данных долгосрочных уведомлениях.

В случае, если на оптовом рынке не может быть принят совокупный объем электрической энергии (первой, второй и третьей очереди), в отношении непринятого объема электрической энергии действует механизм ценообразования, не влекущий за собой возникновение убытков у сторон договоров, включенных в третью очередь. Такой механизм устанавливается правилами оптового рынка.

В случае, если исполнение обязательств, установленных по результатам торгов на оптовом рынке, в том числе вследствие подачи или неподачи субъектами оптового рынка ценопринимающих заявок, влечет за собой угрозу надежности функционирования Единой энергетической системы России, невозможность обеспечения теплофикационных режимов или нарушение иных технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России, системный оператор осуществляет оперативно-диспетчерское управление режимами работы без учета результатов таких торгов.

Равновесная цена для ценовой зоны оптового рынка определяется на основе ценовых заявок поставщиков и ценовых заявок покупателей электрической энергии соответствующей ценовой зоны с учетом необходимости обеспечения перетоков электрической энергии.

В случае, если темп изменения цен на электрическую энергию на оптовом рынке превышает ограничения, установленные правилами оптового рынка, на оптовом рынке вводится особый режим расчета цен на электрическую энергию.

Порядок организации оптового рынка при введении особого режима расчета цен устанавливается правилами оптового рынка.

3. Величина потерь электрической энергии, не учтенная в ценах на электрическую энергию, оплачивается сетевыми организациями, в сетях которых они возникли, в установленном правилами оптового рынка порядке.

При этом сетевые организации обязаны заключить в соответствии

с правилами оптового рынка договоры купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в пределах не учтенной в ценах на электрическую энергию величины.

4. Особенности режима экспорта и импорта электрической энергии определяются основными положениями функционирования оптового рынка с учетом положений статьи 30 настоящего Федерального закона.

Статья 33. Особенности правового статуса и полномочия администратора торговой системы оптового рынка

1. Администратор торговой системы оптового рынка - некоммерческая организация, которая образована в форме некоммерческого партнерства, основана на членстве субъектов оптового рынка и целью создания которой является организация купли-продажи электрической энергии на оптовом рынке.

2. Деятельность администратора торговой системы оптового рынка осуществляется в соответствии с законодательством о некоммерческих организациях с учетом особенностей, установленных настоящим Федеральным законом.

3. Администратор торговой системы оптового рынка осуществляет следующие функции:

предоставляет услуги по организации оптовой торговли электрической энергией;

предоставляет услуги по проведению сверки и зачета взаимных встречных обязательств участников торговли;

организует систему гарантий и расчетов на оптовом рынке, заключение договоров и осуществление расчетов за электрическую энергию и оказываемые услуги;

осуществляет регистрацию двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии;

организует систему измерений и сбора информации о фактическом производстве и потреблении электрической энергии на оптовом рынке;

взаимодействует с системным оператором в целях прогнозирования объема производства и потребления электрической энергии, поддержания установленных техническими регламентами

параметров качества электрической энергии, устойчивости и надежности энергоснабжения, выполнения иных функций в соответствии с правилами оптового рынка, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

осуществляет контроль за действиями системного оператора в соответствии с правилами оптового рынка;

ведет реестр субъектов оптового рынка;

участвует в подготовке проекта правил оптового рынка и предложений о внесении в них изменений и дополнений;

осуществляет контроль за соблюдением правил оптового рынка.

4. В целях обеспечения баланса интересов продавцов и покупателей электрической энергии и предотвращения злоупотребления монопольным положением в учредительных документах администратора торговой системы оптового рынка предусматриваются:

запрет распоряжаться более чем 20 процентами голосов при принятии решений общим собранием или наблюдательным советом администратора торговой системы оптового рынка для любого субъекта оптового рынка (аффилированных лиц, группы лиц);

равное представительство поставщиков и покупателей электрической энергии, в том числе крупных потребителей электрической энергии, в наблюдательном совете администратора торговой системы оптового рынка;

порядок учета интересов всех субъектов оптового рынка при принятии решений администратором торговой системы оптового рынка.

5. Администратор торговой системы оптового рынка обязан раскрыть любому обратившемуся к нему заинтересованному лицу:

правила допуска субъектов оптового рынка к торгам на оптовом рынке;

правила заключения и исполнения договоров на оптовом рынке;

правила проведения сверки и зачета взаимных встречных обязательств субъектов оптового рынка;

правила проведения расчетов на оптовом рынке;

регламент внесения изменений и дополнений в указанные правила.

Плата, взимаемая за предоставление указанной информации, не

должна превышать сумму расходов, фактически понесенных администратором торговой системы оптового рынка при предоставлении информации.

6. Контроль за организацией торговли на оптовом рынке осуществляется посредством создания координационного совета администратора торговой системы оптового рынка по функционированию оптового рынка (далее - координационный совет администратора торговой системы оптового рынка).

В состав координационного совета администратора торговой системы оптового рынка входят:

уполномоченные представители Федерального Собрания;

уполномоченные представители Правительства Российской Федерации;

представители продавцов электрической энергии, входящие в состав наблюдательного совета администратора торговой системы оптового рынка;

представители потребителей электрической энергии, входящие в состав наблюдательного совета администратора торговой системы оптового рынка.

Количество представителей Федерального Собрания, Правительства Российской Федерации, продавцов и потребителей электрической энергии в координационном совете администратора торговой системы оптового рынка должно быть равным.

Допускается участие представителей системного оператора, организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в координационном совете администратора торговой системы оптового рынка.

Координационный совет администратора торговой системы оптового рынка осуществляет свою деятельность в соответствии с принципами коллегиальности и равноправия его членов.

Координационный совет администратора торговой системы оптового рынка в пределах своих полномочий:

организует общественный контроль за соблюдением правил оптового рынка администратором торговой системы оптового рынка, системным оператором, организацией по управлению единой

национальной (общероссийской) электрической сетью;

направляет членов координационного совета администратора торговой системы оптового рынка для участия в работе органов управления администратора торговой системы оптового рынка с правом совещательного голоса;

заслушивает должностных лиц администратора торговой системы оптового рынка о функционировании оптового рынка;

вносит предложения об изменении и о дополнении правил оптового рынка;

проводит экспертизу проектов нормативных правовых актов, обеспечивающих функционирование оптового рынка;

принимает меры по защите интересов субъектов оптового рынка и потребителей электрической энергии;

утверждает годовой отчет о функционировании оптового рынка.

Заседания координационного совета администратора торговой системы оптового рынка проводятся по мере необходимости, но не реже чем один раз в течение шести месяцев.

7. В целях обеспечения равных условий для всех участников оптового рынка деятельность администратора торговой системы оптового рынка регулируется уполномоченным государственным органом в соответствии с законодательством Российской Федерации и правилами оптового рынка.

Статья 34. Порядок использования технологической инфраструктуры электроэнергетики субъектами оптового рынка

1. Взаимодействие субъектов оптового рынка с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальными сетевыми организациями и системным оператором осуществляется в соответствии с устанавливаемыми Правительством Российской Федерации правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и услугам администратора торговой системы оптового рынка, а также правилами оптового рынка.

технологической

Основным принципом использования инфраструктуры электроэнергетики субъектами оптового

рынка

является обеспечение наиболее эффективной экономических отношений на оптовом рынке.

организации

2. Организация по управлению единой (общероссийской) электрической сетью оказывает на

национальной

возмездной

договорной основе субъектам оптового рынка услуги по электрической энергии.

передаче

3. Системный оператор оказывает на возмездной

договорной

основе субъектам оптового рынка услуги оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

по

Договор

оказания указанных услуг заключается с системным

оператором

субъектами оптового рынка до заключения ими с

организацией по

управлению единой национальной (общероссийской)

электрической

сетью договора оказания услуг по передаче электрической

энергии.

Организация по управлению единой национальной

(общероссийской)

электрической сетью вправе отказать субъекту оптового

рынка в

заключении с ним договора оказания услуг по передаче

электрической

энергии при отсутствии у него заключенного договора с

системным

оператором.

4. Взаимодействие системного оператора и

организации по

управлению единой национальной (общероссийской)

электрической

сетью при выполнении ими своих функций осуществляется на

основании

заключаемого ими соглашения, в подписании которого

участвует

уполномоченный Правительством Российской Федерации

федеральный

орган исполнительной власти.

5. Взаимодействие системного оператора и

администратора

торговой системы оптового рынка при выполнении ими своих

функций

осуществляется на основании заключаемого ими

соглашения, в

подписании которого участвует уполномоченный

Правительством

Российской Федерации федеральный орган исполнительной

власти.

Статья 35. Порядок получения юридическим лицом статуса субъекта оптового рынка - участника обращения электрической энергии на оптовом рынке

1. Порядок получения юридическим лицом статуса субъекта оптового рынка - участника обращения электрической энергии на оптовом рынке представляет собой совершение им всех установленных процедур, необходимых для начала работы на оптовом рынке, в том числе:

проведение мероприятий технического характера, необходимых для получения статуса субъекта оптового рынка;

проведение иных мероприятий, предусмотренных основными положениями функционирования оптового рынка и правилами оптового рынка;

вступление в члены администратора торговой системы оптового рынка и (или) подписание договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При выполнении юридическим лицом всех условий получения статуса субъекта оптового рынка, предусмотренных основными положениями функционирования оптового рынка и правилами оптового рынка, администратор торговой системы оптового рынка не вправе отказать данному лицу во вступлении в его члены и (или) в заключении договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

2. Статус субъектов оптового рынка - участников обращения электрической энергии на оптовом рынке получают:

поставщики электрической энергии, присоединенные к электрическим сетям и имеющие в собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании генерирующее оборудование, установленная генерирующая мощность которого превышает минимально допустимое значение, устанавливаемое основными положениями функционирования оптового рынка;

потребители электрической энергии, которые присоединены в

установленном порядке к электрическим сетям и характеристики заявленного потребления электрической которых превышают минимально допустимые значения, основными положениями функционирования оптового рынка потребители электрической энергии);

энергосбытовые организации, которые приобретают энергию в целях последующей ее реализации на розничных количественные характеристики заявленного электрической энергии которых превышают минимально значения, устанавливаемые основными положениями оптового рынка;

гарантирующие поставщики вне зависимости от характеристик обслуживаемого ими объема потребления энергии;

территориальные сетевые организации в части оплаты возникающих в их сетях, в порядке, определяемом Российской Федерации или уполномоченным им федеральным исполнительной власти.

Потребитель электрической энергии вправе оптовому рынку и участвовать в обороте электрической непосредственно, а также приобретать права и договорам, заключаемым энергосбытовой организацией на рынке от его имени и в его интересах, или участвовать в электрической энергии на розничных рынках в условиями главы 7 настоящего Федерального закона.

Выбор способа получения статуса субъекта оптового числа предусмотренных настоящим Федеральным законом осуществляется субъектами электроэнергетики самостоятельно.

3. Порядок получения статуса субъекта оптового участника оборота электрической энергии на оптовом рынке и заключения обязательных договоров субъектом оптового устанавливаются правилами оптового рынка. Условия

количественные энергии устанавливаемые (крупные электрическую рынках и приобретения допустимые функционирования количественных электрической потерь, Правительством органом присоединиться к энергии обязанности по оптовом обороте соответствии с рынка из способов рынка - порядок рынка получения

статуса субъекта оптового рынка, устанавливаемые указанными правилами, не могут быть различными для юридических лиц, осуществляющих одни и те же виды деятельности.

4. Исчерпывающий перечень мероприятий технического характера, необходимых для получения статуса субъекта оптового рынка - участника оборота электрической энергии, устанавливается основными положениями функционирования оптового рынка.

5. Потребители электрической энергии могут одновременно являться субъектами как оптового рынка, так и розничных рынков.

6. В соответствии с правилами оптового рынка за неоднократное нарушение субъектом оптового рынка правил оптового рынка по решению администратора торговой системы оптового рынка указанный субъект оптового рынка может быть исключен из реестра субъектов оптового рынка. Решение об исключении может быть обжаловано в судебном порядке.

Статья 36. Особенности функционирования отдельных объектов по производству электрической энергии

1. В отношении отдельных субъектов электроэнергетики, обладающих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами по производству электрической энергии (генерирующими мощностями), в силу технологических особенностей работы таких генерирующих мощностей на определенный период устанавливается обязанность по оказанию услуг по обеспечению системной надежности.

2. Оказание услуг по обеспечению системной надежности не ограничивает права субъектов электроэнергетики, владеющих соответствующими генерирующими мощностями, на участие в оптовом и розничных рынках, в том числе в выборе способа реализации электрической энергии через систему подачи ценовых заявок и купли-продажи электрической энергии по равновесной цене оптового рынка и двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии

или иным определенным правилами оптового рынка способом.

Цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности подлежат государственному регулированию в порядке, установленном федеральными законами.

Порядок отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, устанавливается основными положениями функционирования оптового рынка.

Координацию действий по оказанию услуг по обеспечению системной надежности осуществляет системный оператор.

3. Планирование поставок электрической энергии и режимов работы атомных электростанций осуществляется в соответствии с требованиями проекта атомных электростанций и технологического регламента их эксплуатации. Расходы на обеспечение деятельности и выполнение обязанностей эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии, возмещаются из источников, предусмотренных законодательством об использовании атомной энергии и иными федеральными законами, основными положениями функционирования оптового рынка, правилами оптового рынка, или из иных определяемых Правительством Российской Федерации источников.

Глава 7. РОЗНИЧНЫЕ РЫНКИ

Статья 37. Основы организации розничных рынков

1. Субъектами розничных рынков являются:

потребители электрической энергии;

энергосбытовые организации;

гарантирующие поставщики;

территориальные сетевые организации, осуществляющие услуги по передаче электрической энергии;

субъекты оперативно-диспетчерского управления, осуществляющие указанное управление на уровне розничных рынков;

производители электрической энергии, не имеющие права на участие в оптовом рынке в соответствии со статьей 35 настоящего Федерального закона.

2. Поставщики (за исключением гарантирующих поставщиков) и потребители электрической энергии вправе заключать договоры, в

которых содержатся элементы различных договоров (смешанные договоры).

Договором купли-продажи, договором поставки электрической энергии может быть предусмотрена обязанность поставщика заключить договор оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям с сетевой организацией от имени потребителя или от своего имени, но в интересах потребителя.

Потребитель свободен в выборе контрагента по договору купли-продажи, договору поставки электрической энергии. Сетевая организация не вправе отказать потребителю в заключении договора оказания услуг по передаче электрической энергии по основаниям, связанным с выбором потребителем определенного поставщика электрической энергии.

В случае, если поставщиком электрической энергии по договору купли-продажи электрической энергии выступает гарантирующий поставщик, заключение такого договора для него является обязательным. При необоснованном уклонении гарантирующего поставщика от заключения договора купли-продажи электрической энергии потребитель вправе обратиться в суд с требованием о понуждении гарантирующего поставщика заключить указанный договор.

Потребитель и поставщик электрической энергии не вправе расторгнуть договор купли-продажи, договор поставки электрической энергии до момента надлежащего уведомления сетевой организации о своем намерении расторгнуть договор в соответствии с правилами оптового рынка и основными положениями функционирования розничных рынков.

3. Основными положениями функционирования розничных рынков, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, предусматриваются:

порядок взаимодействия субъектов розничных рынков, участвующих в обороте электрической энергии, с технологической инфраструктурой электроэнергетики на розничных рынках;

потребителями

правила заключения договоров между

правила их

электрической энергии и гарантирующими поставщиками и

указанных

исполнения, включающие в себя существенные условия

передаче

договоров;

правила недискриминационного доступа к услугам по

управления на

электрической энергии на розничных рынках;

субъектов

порядок осуществления оперативно-диспетчерского

субъектам

розничных рынках с соблюдением условия подчиненности

гарантирующего

оперативно-диспетчерского управления нижестоящего уровня

пределах

оперативно-диспетчерского управления вышестоящего уровня;

(по

порядок присвоения организациям статуса

соответствующих

поставщика;

регулируются

границы зон деятельности гарантирующих поставщиков в

основными

территорий соответствующих субъектов Российской Федерации

части, в

согласованию с органами исполнительной власти

НГР:Р9405309

субъектов Российской Федерации).

регулирующих

4. Отношения по договору энергоснабжения

актов,

утверждаемыми Правительством Российской Федерации

положениями функционирования розничных рынков в той

которой Гражданский кодекс Российской Федерации;

допускает принятие нормативных правовых актов,

отношения по договору энергоснабжения.

Не допускается принятие иных нормативных правовых

регулирующих отношения по договору энергоснабжения.

Статья 38. Гарантии надежного обеспечения потребителей электрической энергией

поставки

1. Субъекты электроэнергетики, обеспечивающие

в том

электрической энергии потребителям электрической энергии,

поставщики и

числе энергосбытовые организации, гарантирующие

своей

территориальные сетевые организации (в пределах

электрической

ответственности), отвечают перед потребителями

и ее

энергии за надежность обеспечения их электрической энергией

иными

качество в соответствии с техническими регламентами и

обязательными требованиями.

электрической

Запрещается ограничение режима потребления энергии, в том числе его уровня, потребителей, не

имеющих

задолженности по оплате электрической энергии и исполняющих

иные

обязательства, предусмотренные законодательством

Российской

Федерации и соглашением сторон.

аварийных

За исключением случаев возникновения электроэнергетических режимов, веерные отключения

потребителей, не

имеющих задолженности по оплате электрической

энергии и

исполняющих иные обязательства, предусмотренные

законодательством

Российской Федерации и соглашением сторон, запрещаются. В

целях

недопущения веерных отключений организация, оказывающая

услуги по

передаче электрической энергии потребителям, обязана

обеспечить

возможность индивидуального ограничения режима как

собственного

потребления, так и потребления обслуживаемых потребителей.

нагрузкой на

Потребители электрической энергии с управляемой

возмездной договорной основе оказывают услуги по

обеспечению

вывода Единой энергетической системы России из аварийных

ситуаций

и иные согласованные с ними услуги. Порядок отбора и

присвоения

статуса потребителя электрической энергии с управляемой

нагрузкой,

перечень обязательных и дополнительных услуг,

оказываемых

потребителем электрической энергии с управляемой

нагрузкой,

порядок оплаты данных услуг устанавливаются

Правительством

Российской Федерации. В целях соблюдения баланса

интересов

согласовываются с потребителями электрической

энергии с

управляемой нагрузкой пределы воздействия

субъектов

оперативно-диспетчерского управления на данных

потребителей.

Оплата услуг, оказываемых потребителям электрической

энергии с

управляемой нагрузкой, должна обеспечивать полное

возмещение

затрат, связанных с осуществлением данной функции, и

экономически

обоснованный уровень рентабельности данной

деятельности.

субъектов электрической ответственность управления в

Превышение согласованных пределов воздействия оперативно-диспетчерского управления на потребителей энергии с управляемой нагрузкой влечет за собой соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского соответствии с настоящим Федеральным законом.

потребителей энергоснабжения и эксплуатации рынках

2. Основой системы надежного обеспечения электрической энергией являются надежная схема выполнение всех требований правил технической электростанций и сетей, а также наличие на розничных специализированных организаций - гарантирующих поставщиков.

поставщика розничных

Порядок присвоения статуса гарантирующего определяется основными положениями функционирования рынков, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

поставщиков в Федерации согласованию с субъектов функционирования одного других субъекта гарантирующих

3. Границы зон деятельности гарантирующих пределах территорий соответствующих субъектов Российской определяются Правительством Российской Федерации по органами исполнительной власти соответствующих Российской Федерации в основных положениях розничных рынков. В границах зоны деятельности гарантирующего поставщика не допускается деятельность гарантирующих поставщиков. На территории одного Российской Федерации могут функционировать несколько поставщиков.

хозяйственной отношению случаев,

4. Гарантирующим поставщикам при осуществлении деятельности не могут быть предоставлены преимущества по к иным энергосбытовым организациям, за исключением установленных федеральными законами.

гарантирующий связанные передачей иными

5. В отношении любого обратившегося потребителя поставщик обязан самостоятельно урегулировать отношения, с оперативно-диспетчерским управлением, приобретением и электрической энергии обслуживаемым им потребителям, с осуществляющими указанные виды деятельности организациями.

Договор, заключаемый гарантирующим поставщиком с потребителем электрической энергии, является публичным.

6. Правительством Российской Федерации и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации определяются группы потребителей электрической энергии, в отношении которых может предусматриваться особый порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате электрической энергии в случае обслуживания указанных потребителей гарантирующим поставщиком в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации, содержащий:

перечень потребителей, в отношении которых применяется указанный порядок предоставления обеспечения обязательств по оплате электрической энергии;

способы обеспечения обязательств по оплате электрической энергии в отношении указанных потребителей;

срок, на который указанным потребителям предоставляется обеспечение обязательств по оплате электрической энергии;

порядок безусловного возмещения убытков субъектов электроэнергетики, вызванных неисполнением обязательств по оплате электрической энергии ее потребителями, которым предоставлено обеспечение исполнения их обязательств.

При определении указанного перечня потребителей Правительство Российской Федерации исходит из последствий (экономических, экологических, социальных), к которым может привести ограничение режима потребления электрической энергии включенных в перечень потребителей.

7. Правительством Российской Федерации утверждается порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, в том числе его уровня, в случае нарушения своих обязательств потребителями, обслуживаемыми гарантирующими поставщиками, а также в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварийных ситуаций. Указанный порядок применяется в случае неисполнения обязательств по оплате электрической энергии и обеспечивает:

обязательность предварительного (не менее чем за десять дней) предупреждения о возможном введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления, содержащего информацию о состоянии задолженности потребителя за электрическую энергию, а также о предполагаемом сроке введения ограничений режима потребления;

обязательность введения предварительного частичного ограничения режима потребления электрической энергии, в том числе его уровня, перед полным ограничением режима потребления электрической энергии, в том числе его уровня;

запрет на нарушение прав иных потребителей в связи с вводимым ограничением режима потребления электрической энергии, в том числе его уровня;

ответственность за нарушение порядка ограничения режима потребления электрической энергии, в том числе его уровня, повлекшее за собой причинение убытков потребителям и (или) продавцам электрической энергии;

обязательность предоставления обеспечения обязательств по оплате электрической энергии указанными в пункте 6 настоящей статьи группами потребителей за счет средств бюджетов соответствующих уровней;

меры по социальной защите граждан Российской Федерации, в том числе по выплате им компенсаций на оплату стоимости электрической энергии, осуществляемые в соответствии с законодательством Российской Федерации;

недопустимость ограничения режима потребления электрической энергии до истечения срока действия предоставленных бюджетами соответствующего уровня обеспечений.

8. При возникновении дефицита электрической энергии и мощности для предотвращения угрозы нарушения устойчивости режима работы Единой энергетической системы России и предотвращения развития общесистемной аварии ограничения режима потребления электрической энергии, в том числе его уровня, включая

ограничения, обусловленные использованием средств противоаварийной автоматики и релейной защиты, применяются субъектами оперативно-диспетчерского управления в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Статья 39. Регулирование деятельности по снабжению электрической энергией граждан

1. Деятельность по продаже электрической энергии гражданам подлежит лицензированию в соответствии с законодательством о лицензировании отдельных видов деятельности.

2. Договор купли-продажи электрической энергии гарантирующих поставщиков является публичным.

3. В случае нарушения порядка ограничения режима потребления электрической энергии, в том числе его уровня, убытки, возникшие в результате такого неправомерного ограничения режима потребления электрической энергии, возмещаются в полном объеме.

4. При выставлении потребителю электрической энергии счета на оплату электрической энергии поставщик обязан раздельно указать стоимость купленной электрической энергии, стоимость услуг по передаче электрической энергии и стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Статья 40. Ценообразование на розничных рынках

1. На розничных рынках осуществляется государственное регулирование сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков. Регулируемые сбытовые надбавки включаются в цену на электрическую энергию, поставляемую гарантирующими поставщиками потребителям электрической энергии.

Государственное регулирование сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков осуществляется в соответствии с основами ценообразования в сфере регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и утверждаемыми Правительством Российской

Федерации правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике.

2. Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую потребителям электрической энергии энергосбытовыми организациями, не являющимися гарантирующими поставщиками, являются свободными, складываются под воздействием спроса и предложения и не подлежат государственному регулированию.

Статья 41. Функционирование технологической инфраструктуры розничных рынков

1. Технологическую инфраструктуру розничных рынков составляют:

территориальные сетевые организации, осуществляющие передачу электрической энергии;

субъекты, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление на розничных рынках.

Указанным лицам запрещается заниматься деятельностью по купле-продаже электрической энергии (за исключением покупки территориальными сетевыми организациями электрической энергии для цели компенсации потерь в электрических сетях).

2. Субъекты, выполняющие функции оперативно-диспетчерского управления на розничных рынках, входят в единую структуру оперативно-диспетчерского управления и выполняют оперативно-диспетчерские команды и распоряжения системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления вышестоящего уровня.

3. Регулирование доступа к электрическим сетям и услугам по передаче электрической энергии на розничных рынках осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

4. Организация, осуществляющая деятельность по передаче электрической энергии (сетевая компания) в пределах исполнения своих обязательств перед потребителями по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, обязана урегулировать отношения

по предоставлению межсистемных электрических связей с иными сетевыми компаниями, имеющими технологическое присоединение к электрическим сетям, находящимся в собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании у данной сетевой компании.

Методика расчета платежей, связанных с урегулированием отношений по предоставлению межсистемных электрических связей, утверждается в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Глава 8. ОСОБЕННОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Статья 42. Экспертизы, связанные со строительством объектов электроэнергетики

1. Инвестиционные проекты, связанные со строительством объектов электроэнергетики, в соответствии с законодательством об инвестиционной деятельности подлежат следующим видам обязательной государственной экспертизы:

экспертизе промышленной безопасности, осуществляемой в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 года N 116-ФЗ; НГР:Р9703399 "О промышленной безопасности опасных производственных объектов";

экологической экспертизе, осуществляемой в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 1995 года N 174-ФЗ; НГР:Р9504698 "Об экологической экспертизе";

экспертизе безопасности гидротехнических сооружений (для проектов строительства гидравлических электростанций), осуществляемой в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 года N 117-ФЗ; НГР:Р9703400 "О безопасности гидротехнических сооружений";

экспертизе безопасности ядерных установок (для проектов строительства атомных электростанций), осуществляемой в соответствии с законодательством Российской Федерации об использовании атомной энергии.

2. Ни одно лицо не вправе требовать от инвесторов проведения обязательной предварительной экспертизы инвестиционных проектов, связанных со строительством объектов электроэнергетики, за исключением предусмотренных настоящим Федеральным законом видов обязательной государственной экспертизы.

Статья 43. Особенности ведения учета доходов, продукции и затрат по видам деятельности в сфере электроэнергетики

1. Субъекты электроэнергетики обязаны вести раздельный учет (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по следующим видам деятельности в сфере электроэнергетики:

производству электрической энергии;

передаче электрической энергии (в том числе эксплуатации объектов электросетевого хозяйства);

реализации (сбыту) электрической энергии;

оперативно-диспетчерскому управлению.

2. Методические указания по ведению раздельного учета по видам деятельности в сфере электроэнергетики устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Статья 44. Особенности вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации

1. В целях недопущения ущемления прав и законных интересов субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии собственники и иные законные владельцы оборудования по производству электрической энергии, установленная мощность которого превышает значения, определенные Правительством Российской Федерации, а также собственники и иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства обязаны осуществлять согласование с:

системным оператором временного вывода соответствующих объектов электроэнергетики в ремонт, за исключением случаев аварийной остановки оборудования;

уполномоченным Правительством Российской Федерации

федеральным органом исполнительной власти и системным оператором
окончательного вывода соответствующих объектов электроэнергетики
из эксплуатации.

Порядок вывода из эксплуатации и в ремонт объектов
электроэнергетики устанавливается Правительством Российской
Федерации в соответствии с федеральными законами.

2. Системный оператор, осуществляющий согласование временного
вывода объектов электроэнергетики в ремонт, обязан предоставить
такое согласование, но вправе потребовать от собственника или
иного законного владельца указанных объектов приостановить такой
вывод на срок не более чем шесть месяцев в случае наличия угрозы
возникновения дефицита электрической энергии на оптовом рынке
(дефицита пропускной способности на отдельных участках
электрической сети) в результате временного вывода соответствующих
объектов из эксплуатации.

В случае, если к системному оператору одновременно обратились
несколько собственников или иных законных владельцев объектов
электроэнергетики с просьбой о согласовании их вывода в ремонт,
при осуществлении такого согласования он не вправе совершать
действия, создающие дискриминационные или, напротив, благоприятные
условия для деятельности отдельных лиц из числа указанных
собственников.

3. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный
Правительством Российской Федерации на осуществление согласования
окончательного вывода соответствующих объектов электроэнергетики
из эксплуатации, обязан предоставить такое согласование, но вправе
потребовать от собственников указанных объектов приостановить
такой вывод на срок не более чем два года в случае наличия угрозы
возникновения дефицита электрической энергии на оптовом рынке
(дефицита пропускной способности на отдельных участках
электрической сети) в результате вывода указанных объектов из

эксплуатации. В случае, если продолжение эксплуатации таких объектов ведет к некомпенсируемым финансовым убыткам, собственникам или иным законным владельцам этих объектов должна быть обеспечена соответствующая компенсация.

4. Убытки, причиненные собственникам или иным законным владельцам объектов электроэнергетики в результате ограничения их прав на вывод указанных объектов из эксплуатации, подлежат возмещению в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Ответственность лиц, нарушающих установленный настоящей статьей порядок временного вывода соответствующих объектов электроэнергетики в ремонт и их окончательного вывода из эксплуатации, определяется правилами оптового рынка.

6. Положения настоящей статьи распространяются на атомные электростанции с учетом особенностей их функционирования, установленных законодательством Российской Федерации об использовании атомной энергии.

7. В случае уведомления уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти собственниками или иными законными владельцами объектов электроэнергетики об их намерении прекратить использование данных объектов Правительство Российской Федерации вправе потребовать от собственников или иных законных владельцев выставить эти объекты на тендерную продажу и при отсутствии иных лиц, заинтересованных в приобретении таких объектов, осуществить их выкуп в целях сохранения системы жизнеобеспечения населения, проживающего на соответствующей территории.

Статья 45. Правовое регулирование теплоснабжения в Российской Федерации

Отношения, связанные с теплоснабжением потребителей, регулируются федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами и иными нормативными

правовыми актами субъектов Российской Федерации с учетом установленных настоящим Федеральным законом особенностей оперативно-диспетчерского управления работой теплоэлектростанций в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, особенностей участия субъектов оптового рынка, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, в оптовом рынке, а также устанавливаемых Правительством Российской Федерации особенностей государственного регулирования цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию, вырабатываемую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Статья 46. Формирование технологического резерва мощностей по производству электрической энергии

1. В целях поддержания в Единой энергетической системе России достаточного резерва установленных генерирующих мощностей осуществляется формирование технологического резерва мощностей по производству электрической энергии.

2. Порядок формирования источника средств на услуги по формированию технологического резерва мощностей по производству электрической энергии устанавливается Правительством Российской Федерации.

Статья 47. Вступление в силу настоящего Федерального закона

1. Настоящий Федеральный закон вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением пункта 2 статьи 7, пунктов 1 - 3 статьи 8, пункта 3 статьи 12, пункта 6 статьи 33, статей 32, 34, 35, 44 и главы 7 настоящего Федерального закона, а также ограничений, налагаемых на группы лиц, аффилированных лиц организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и системного оператора пунктом 4 статьи 8 и пунктом 4 статьи 12 настоящего Федерального закона.

Пункт 2 статьи 7, пункты 1 - 3 статьи 8, пункт 3 статьи 12, пункт 6 статьи 33, статьи 32, 34, 35, 44 и глава 7 настоящего Федерального закона, а также ограничения, налагаемые на группы лиц, аффилированных лиц организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и системного оператора пунктом 4 статьи 8 и пунктом 4 статьи 12 настоящего Федерального закона, вступают в силу одновременно с вступлением в силу правил оптового рынка, утверждаемых Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 21 настоящего Федерального закона.

2. Срок вступления в силу правил оптового рынка не может составлять менее чем 90 дней со дня их утверждения Правительством Российской Федерации.

Президент Российской Федерации В. Путин