

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В ЯНВАРЕ 2023

Автор: VEGAS LEX специально для BigpowerNews

МОСКВА, 27 декабря (BigpowerNews) –

VEGAS LEX			
№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	Постановление Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556 "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации"	Постановлением утверждены: – Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики (далее – Правила № 2556); – изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации. Правила № 2556 определяют: а) порядок взаимодействия системного оператора электроэнергетических систем России (далее - системный оператор), федеральных органов исполнительной власти, исполнительных органов субъектов Российской Федерации, Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом", субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при формировании документов и информации, учитываемых при разработке документов перспективного развития электроэнергетики (далее - исходные данные);	Документ вступил в силу 23.01.2023

<https://www.bigpowernews.ru/search/docs/document107281.phtml>

б) требования к документам перспективного развития электроэнергетики и порядок обеспечения соблюдения при разработке таких документов установленных требований;

в) порядок и сроки разработки, общественного обсуждения и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики;

г) порядок и пределы рассмотрения исполнительными органами субъектов Российской Федерации проекта схемы и программы развития электроэнергетических систем России (далее - схема и программа развития);

д) механизмы реализации документов перспективного развития электроэнергетики и требования к отчету о результатах реализации схемы и программы развития.

Правила № 2556 определяют порядок и принципы разработки следующих документов перспективного развития электроэнергетики:

а) генеральная схема размещения объектов электроэнергетики (далее - генеральная схема);

б) схема и программа развития.

Генеральная схема разрабатывается на период продолжительностью 18 календарных лет, начиная с года, следующего за годом утверждения генеральной схемы (далее - долгосрочный период).

В соответствии с Правилами № 2256 осуществляются разработка и утверждение генеральной схемы на долгосрочный период, который начинается с 1 января 2025 г., а также последующие долгосрочные периоды.

Генеральная схема утверждается Правительством Российской Федерации каждые 6 лет не позднее 1 декабря календарного года, предшествующего долгосрочному периоду, на который разработана генеральная схема.

Схема и программа развития разрабатываются системным оператором и утверждаются уполномоченным органом на период реализации продолжительностью 6 календарных лет, начиная с года, следующего за годом утверждения схемы и программы развития (далее - среднесрочный период).

Схема и программа развития на период с 2023 по 2028 год включительно разрабатываются системным оператором и утверждаются уполномоченным органом с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом.

Схемы и программы развития на последующие среднесрочные периоды разрабатываются системным оператором и утверждаются уполномоченным органом ежегодно, до 1 декабря.

		Схема и программа развития разрабатываются для ЕЭС России, а начиная с 2024 года - для ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем. В целях мониторинга реализации схемы и программы развития системный оператор начиная с 2024 года ежегодно, до 1 февраля, формирует и размещает на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале в открытом доступе отчет о реализации схемы и программы развития. В 2023 году системный оператор формирует и размещает на своем официальном сайте в сети "Интернет" отчет о функционировании ЕЭС России, подготовленный в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики". Кроме того, в рамках постановления от 30.12.2022 № 2556 изложены в новой редакции Правила недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг. Также, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии дополнены разделом XV "Правила проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии".	
2.	Постановление Правительства РФ от 30.12.2022 № 2557 "Об утверждении Правил формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики"	Постановлением утверждены Правила формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики (далее – Правила № 2557). Правила № 2557 устанавливают требования к формированию и поддержанию в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики, включая требования к содержанию таких моделей, их формату, основаниям и порядку их формирования и поддержания в актуальном состоянии, порядку взаимодействия системного оператора электроэнергетических систем России (далее - системный оператор) с иными субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии при формировании и поддержании указанных моделей в актуальном состоянии. Правилами № 2557 утверждены:	Документ вступил в силу 23.01.2023

	https://www.bigpowernews.ru/search/docs/document107284.phtml	I. Требования к формированию и поддержанию в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем. Для целей перспективного развития электроэнергетики системный оператор формирует и поддерживает в актуальном состоянии: а) цифровые информационные модели Единой энергетической системы России; б) цифровые информационные модели технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем. II. Требования к формированию и поддержанию в актуальном состоянии перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем Для целей перспективного развития электроэнергетики системный оператор формирует и поддерживает в актуальном состоянии: а) перспективные расчетные модели Единой энергетической системы России; б) перспективные расчетные модели технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.	
3.	Постановление Правительства РФ от 23.01.2023 № 62 "О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности" https://www.bigpowernews.ru/search/docs/document107304.phtml	Постановлением утверждены изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172. 1. В абзацах десятом и четырнадцатом пункта 176 слова "12 календарных месяцев" заменить словами "6 календарных месяцев": Абз. 10 п. 176 в новой редакции: "При определении планового коэффициента резервирования мощности и в соответствии с настоящим пунктом фактического коэффициента резервирования мощности для территории Калининградской области объем мощности для обеспечения экспорта электрической энергии учитывается исходя из максимального значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 6 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки". Абз. 14 п. 176 в новой редакции: "Плановый и фактический объем покупки мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как произведение соответствующего коэффициента резервирования мощности и максимального значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 12 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки".	Документ вступил в силу 24.01.2023

		2. В абзаце десятом пункта 182(1) слова "12 календарных месяцев" заменить словами "6 календарных месяцев". Абз. 10 п. 182(1) в новой редакции: "объем потребления мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, определяемый как максимальное значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 6 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки, МВт".	
4.	Постановление Правительства РФ от 26.01.2023 № 96 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document107349.phtml	Постановлением от 26.01.2023 № 96 внесены изменения в акты Правительства Российской Федерации. Кроме того, в соответствии с указанным постановлением Федеральной антимонопольной службе необходимо в 2-месячный срок пересмотреть предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, установленный для акционерного общества "Системный оператор Единой энергетической системы" на 2023 год, и определить предельный объем средств, предназначенных для оплаты услуг по управлению спросом на электрическую энергию на 2023 год, исходя из среднемесячного планового объема оказания услуг по управлению спросом в размере 267 МВт и средневзвешенной цены на услуги по управлению спросом на электрическую энергию по итогам конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению спросом, проведенных в 2022 году, а также с учетом фактической экономии средств на оплату услуг по управлению спросом на электрическую энергию за 2022 год. Изменения внесены в Правила отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. № 117 "О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности". В рамках внесенных изменений, при проведении конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению спросом на электрическую энергию предельный объем средств, предназначенных для оплаты таких услуг, принимается равным доле от величины, учтенной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов при расчете предельных уровней цен (тарифов) на оказываемые системным оператором услуги по оперативно-диспетчерскому	Документ вступил в силу 03.02.2023

управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.

Предельный объем средств, предназначенных для оплаты услуг по управлению спросом на электрическую энергию, распределяется в течение 2023 года с таким расчетом, чтобы на период, на который производится первый конкурентный отбор исполнителей услуг по управлению спросом на электрическую энергию, приходилось 100 процентов предельного объема средств, предназначенных для оплаты услуг по управлению спросом.

При проведении конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению спросом на электрическую энергию предельный объем средств, предназначенных для оплаты услуг по управлению спросом, увеличивается на величину средств, не использованных системным оператором по итогам завершенных расчетных периодов оказания услуг в рамках периода тарифного регулирования, рассчитанных как разница общей стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию в каждом завершенном расчетном периоде оказания услуг, определенная по результатам конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению спросом на электрическую энергию, и стоимости фактически оказанных услуг по управлению спросом на электрическую энергию в том же расчетном периоде оказания услуг."