

# ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В МАЕ 2024

VEGAS LEX специально для BigpowerNews

№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	<p><b>Постановление Правительства РФ от 03.05.2024 № 561 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии»</b></p> <p><a href="https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114236.phtml">https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114236.phtml</a></p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 03.05.2024 № 561 внесены изменения в некоторые акты Правительства РФ по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии, а именно в:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (далее – <b>Правила оптового рынка</b>);</li> <li>2. Постановление Правительства РФ от 28.05.2013 № 449 «О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности» (далее – <b>Правила определения цены</b>).</li> </ol> <p>Так, Правила оптового рынка дополнены <b>пунктом 214(2)</b> следующего содержания: «Для целей настоящих Правил под планируемым размещением генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, понимается территория (энергорайон или иная часть территориальной энергосистемы), на которой планируется строительство генерирующего объекта, с указанием объектов электросетевого хозяйства, к которым планируется технологическое присоединение такого генерирующего объекта. <b>Согласование</b></p>	<p>Начало действия документа – <b>16.05.2024</b></p>

**планируемого размещения генерирующего объекта**, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, **осуществляется системным оператором** для генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам отбора проектов, **проведенного после 1 января 2024 г.** (за исключением генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил), а также при изменении после 1 июля 2025 г. планируемого местонахождения генерирующих объектов, отобранных по результатам ранее проведенных отборов проектов (за исключением генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил).

Для согласования планируемого размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, **поставщик мощности направляет системному оператору информацию о планируемом месте и технических параметрах технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим сетям** в составе и порядке, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Системный оператор в сроки и порядке, которые определены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, **но не реже одного раза в 6 месяцев**, для генерирующих объектов, в отношении которых представлена информация для целей согласования планируемого размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, на основании представленной информации, а также информации о действующих генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и о генерирующих объектах, ранее включенных в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, исходя из наличия ограничений по выдаче в сеть электрической энергии определяет наличие (отсутствие) ограничений для размещения генерирующих объектов в пределах определенной территории (энергорайона или иной части территориальной энергосистемы) и предельное значение (предельные значения) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), **и формирует перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения.

В случае если для целей согласования планируемого размещения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении территории (энергорайона или иной части территориальной

энергосистемы), для которой определено наличие ограничений для размещения генерирующих объектов, заявлены 2 или более генерирующих объекта, совокупный плановый объем установленной мощности которых превышает предельное значение (предельные значения) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, до достижения предельного значения (предельных значений) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), **в первую очередь подлежат включению генерирующие объекты, в отношении которых договоры, указанные в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключены по результатам отборов проектов, проведенных до 1 января 2021 г.**

В случае если совокупный плановый объем установленной мощности 2 или более генерирующих объектов одной очереди превышает предельное значение суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), то в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, до достижения предельного значения (предельных значений) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов включаются генерирующие объекты, имеющие большую величину снижения, рассчитываемую как:

- отношение предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в целях проведения конкурсного отбора, по итогам которого отобран генерирующий объект, в отношении соответствующего вида генерирующего объекта и предполагаемого года начала поставки мощности генерирующего объекта, к плановой величине капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, опубликованной в отношении такого генерирующего объекта в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил, - для генерирующих объектов, в отношении которых договоры, указанные в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключены по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г.;
- отношение предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, определенной в целях проведения конкурсного отбора, по итогам

		<p>которого отобран генерирующий объект, в отношении соответствующего вида генерирующего объекта и предполагаемого года начала поставки мощности генерирующего объекта, к величине показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в отношении такого генерирующего объекта в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил, - для генерирующих объектов, в отношении которых договоры, указанные в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключены по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2021 г.»</p> <p>Правила определения цены дополнены <b>пунктом 27(1)</b> следующего содержания:</p> <p>«В отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора проектов, проведенного в 2021 году с учетом положений пункта 205(1) Правил оптового рынка, подлежащая компенсации за счет платы за мощность в месяце <math>m</math> часть требуемой суммы средств в отношении генерирующего объекта (ЧТС<math>m</math>) определяется для каждого месяца поставки мощности по договору о предоставлении мощности по формуле:</p> $\text{ЧТС}_m = (\text{Пэфф} \times \prod_{j=Y_{\text{опв}}}^{i-1} \text{ИПЦ}_j \times \prod_{j=Y_{\text{опв}}}^{YS-1} k_j - \text{Црсв, уч}) \times V_m^{\text{уч}} (\text{ИПЦ}_{\text{план}})^{(i-YS)},$ <p>где <math>k_j</math> - коэффициент, принимаемый равным:</p> <p>1,0867 для <math>j = 2021</math> году,  0,9699 для <math>j = 2022</math> году,  0,9549 для <math>j = 2023</math> году,  1,0181 для <math>j = 2024</math> году,  1,0032 для <math>j = 2025</math> году,  1 - в иных случаях.»</p>	
<p><b>2.</b></p>	<p><b>Постановление Правительства РФ от 03.05.2024 № 562 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам</b></p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 03.05.2024 № 562 внесены изменения в некоторые акты Правительства РФ по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности и розничных рынков электрической энергии, а именно в:</p> <p>1. Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам</p>	<p>Начало действия документа – <b>08.05.2024</b></p>

**функционирования  
оптового рынка  
электрической энергии и  
мощности и розничных  
рынков электрической  
энергии»**

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114234.phtml>

организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (далее – **Правила оптового рынка**);

2. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – **Постановление № 1178**);

3. Постановление Правительства РФ от 04.12.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – **Основные положения**).

**Приложение № 3** к Правилам оптового рынка дополнено сноской следующего содержания:

«В случае отсутствия соглашения между высшими должностными лицами Иркутской области и Республики Тыва, заключенного в целях обеспечения равенства регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.»

Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением № 1178 дополнены **пунктом 3(2)** следующего содержания:

«Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов **в течение 30 календарных дней** с даты получения в соответствии с пунктом 280 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии от исполнительного органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на проведение конкурсных отборов проектов, информации об исключении проекта по строительству генерирующего объекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, принимает решение об отмене ранее установленных:

- цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, установленных в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 33(2) Основ ценообразования, - в случае исключения проекта по строительству генерирующего объекта на территориях, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка;
- цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, установленных в соответствии с абзацем вторым пункта 78(4) Основ ценообразования, - в случае исключения проекта по строительству генерирующего объекта в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой

России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов **в течение 30 календарных дней** с даты получения в соответствии с пунктом 280 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии от исполнительного органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на проведение конкурсных отборов проектов, информации об измененной плановой дате ввода генерирующего объекта в эксплуатацию пересматривает срок действия:

- цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, установленных в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 33(2) Основ ценообразования, - в случае изменения плановой даты ввода в эксплуатацию в отношении проекта по строительству генерирующего объекта на территориях, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка;
- цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, установленных в соответствии с абзацем вторым пункта 78(4) Основ ценообразования, - в случае изменения плановой даты ввода в эксплуатацию в отношении проекта по строительству генерирующего объекта в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

При пересмотре срока действия указанных цен (тарифов) начало нового срока действия указанных цен (тарифов) определяется как измененная плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанная в информации, полученной в соответствии с пунктом 280 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии от исполнительного органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на формирование реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а новый срок их действия равен сроку возврата инвестированного капитала, указанному в абзаце восьмом пункта 33(2) или в абзаце втором пункта 78(4) Основ ценообразования, начиная с измененной плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию.»

Основные положения дополнены **пунктом 280** следующего содержания:

**«До 1 июля 2024 г. участник отбора проектов**, проект по строительству генерирующего объекта которого отобран по результатам отборов проектов, проведенных до 1 апреля 2022 г. в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или

лицо, к которому перешли права и обязанности в отношении указанного проекта (за исключением указанных в настоящем абзаце участников отбора проектов и лиц, к которым перешли права и обязанности в отношении проекта, заключивших на дату вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 3 мая 2024 г. № 562 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности и розничных рынков электрической энергии" в отношении указанного проекта договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 65(1.2) настоящего документа), **вправе изменить плановую дату ввода генерирующего объекта в эксплуатацию на более позднюю дату, но не более чем на 24 месяца с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**, или вправе отказаться от реализации проекта по строительству генерирующего объекта.

Заявление об изменении плановой даты ввода генерирующего объекта или об исключении проекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, направляется участником отбора проектов или лицом, к которому перешли права и обязанности в отношении проекта, в исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, в письменной форме с нарочным, почтовым отправлением или посредством электронной почты.

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, **в течение 20 календарных дней с даты получения заявления** об изменении плановой даты ввода генерирующего объекта (заявления об исключении проекта по строительству генерирующего объекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии), при выполнении условий, предусмотренных абзацем первым настоящего пункта, вносит в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сведения об измененной плановой дате ввода в эксплуатацию указанного генерирующего объекта (исключает проект по строительству генерирующего объекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии), **а также не позднее 5 календарных дней со дня внесения в реестр** генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих изменений **направляет информацию об измененной плановой дате ввода генерирующего объекта в эксплуатацию** (об исключении проекта по строительству генерирующего объекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии)

		исполнительному органу субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.»	
3.	<p><b>Постановление Правительства РФ от 06.05.2024 № 594 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям»</b></p> <p><a href="https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114485.phtml">https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114485.phtml</a></p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 06.05.2024 внесены изменения в ряд актов Правительства РФ по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, а именно в:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ 27.12.2004 № 861 (далее – <b>Правила ТП</b>);</li> <li>2. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – <b>Основы ценообразования</b>).</li> </ol> <p>Так, <b>пункт 15</b> Правил ТП после абзаца третьего дополнен абзацами следующего содержания:</p> <p>«По инициативе заявителя с согласия сетевой организации в проект договора могут быть включены обязательства заявителя по разработке проектной документации в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению и передаче ее сетевой организации. В этом случае в предварительный размер платы за технологическое присоединение не включается предусмотренный абзацем третьим настоящего пункта размер части платы за технологическое присоединение, указываемый в договоре в целях разработки проектной документации в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению. В случае заключения дополнительного соглашения, предусмотренного пунктом 30(4) настоящих Правил, внесение платы за технологическое присоединение за минусом размера части платы за технологическое присоединение, внесенного заявителем в соответствии с абзацем третьим настоящего пункта (за исключением случаев, урегулированных пунктом 17(1) настоящих Правил), осуществляется в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 10 дней со дня заключения дополнительного соглашения;</li> <li>▪ 60 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения дополнительного соглашения;</li> </ul>	Начало действия документа – <b>01.07.2024</b>



- 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения дополнительного соглашения.»;

**Пункт 16** Правил ТП дополнен подпунктом «з» следующего содержания:

«в случае заключения сетевой организацией договора с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - заверение сетевой организации, подавшей заявку в соответствии с пунктом 13(1) настоящих Правил, о том, что информация о соответствии (несоответствии) основания (оснований) подачи заявки случаям, предусмотренным абзацами сороковым - сорок вторым пункта 17 настоящих Правил, является достоверной, а также обязанность этой организации в случае недостоверности такой информации уплатить инвестиционную составляющую в объеме необходимых для развития существующей инфраструктуры мероприятий по строительству и (или) реконструкции объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, которая подлежит включению в состав платы за технологическое присоединение в случаях, предусмотренных абзацами сороковым - сорок вторым пункта 17 настоящих Правил.»

Также **пункт 17** Правил ТП дополнен абзацами следующего содержания:

«Положения абзаца двадцать седьмого настоящего пункта в части недопустимости включения в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, не применяются в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, осуществляемого на основании заявок, поданных после 1 июля 2024 г.

В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе объектов электросетевого хозяйства, **максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт** (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при отсутствии технической возможности технологического присоединения в соответствии с пунктом 29 настоящих Правил в состав платы за технологическое присоединение **допускается включение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры**, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, в объеме, предусмотренном настоящим пунктом.

Инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной

(общероссийской) электрической сети, и иных расходов сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных пунктом 25 настоящих Правил, которая может быть включена в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя (за исключением объектов по производству электрической энергии) к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям, определяется в объеме мероприятий по строительству и (или) реконструкции объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевой организации, в которую подана заявка, необходимых для развития существующей инфраструктуры в целях создания технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, а в случае подачи сетевой организацией заявки в смежную сетевую организацию - в объеме мероприятий по строительству и (или) реконструкции объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации, необходимых для развития существующей инфраструктуры в целях создания технической возможности технологического присоединения соответствующих энергопринимающих устройств заявителя или объектов электросетевого хозяйства.

Включение в состав платы за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, инвестиционной составляющей в объеме необходимых для развития существующей инфраструктуры мероприятий по строительству и (или) реконструкции объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, не допускается, за исключением следующих случаев:

- основанием подачи сетевой организацией заявки является необходимость создания технической возможности технологического присоединения объекта по производству электрической энергии;
- сетевая организация является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к заявителю, заявка которого влечет наступление случаев, в которых сетевая организация в соответствии с настоящими Правилами обязана подать заявку к сетям смежной сетевой организации;
- сетевая организация и заявитель являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу.

В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, не являющихся объектами по производству электрической энергии, и (или) если отсутствуют случаи, предусмотренные абзацами сорок первым и сорок вторым настоящего пункта, инвестиционная составляющая в объеме необходимых для развития существующей инфраструктуры мероприятий по строительству и (или) реконструкции объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных договором

между сетевой организацией и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, заключаемым в целях создания технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, не подлежит включению в состав платы заявителя.

В случае если для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), сетевой организации необходимо подать заявку на технологическое присоединение в смежную сетевую организацию, инвестиционная составляющая на покрытие расходов смежной сетевой организации, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, не подлежит включению в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств такого заявителя (за исключением случаев присоединения объектов по производству электрической энергии, а также случаев, предусмотренных абзацами сорок первым и сорок вторым настоящего пункта).»

**Пункт 6 приложения 15(1)** к Правилам ТП дополнен подпунктом «е» следующего содержания:

«е) в течение **5 рабочих дней** со дня изменения ранее представленных при подаче заявки на технологическое присоединение сведений о соответствии (несоответствии) основания (оснований) для ее подачи случаям, предусмотренным абзацами сороковым - сорок вторым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», информировать сетевую организацию о факте такого изменения (включается, если в качестве заявителя выступает сетевая организация).»

4. **Приказ Минэнерго России от 26.12.2023 № 1215 «Об утверждении дополнительных требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры функционирующих в сфере электроэнергетики, при организации и осуществлении дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике»**

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114546.phtml>

Приказом Минэнерго от 26.12.2023 № 1215 «Об утверждении дополнительных требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры функционирующих в сфере электроэнергетики, при организации и осуществлении дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» (далее – **Приказ № 1215**) установлены дополнительные требования для следующих видов дистанционного управления:

- дистанционного управления выключателями, разъединителями, заземляющими разъединителями, технологическим режимом работы электросетевого оборудования и устройствами релейной защиты и автоматики на объектах электроэнергетики;
- дистанционного управления активной и реактивной мощностью генерирующего оборудования ветровых и солнечных электростанций;
- дистанционного управления активной и реактивной мощностью гидравлических электростанций установленной генерирующей мощностью менее 50 МВт, автоматизированная система управления которых обеспечивает работу такой электростанции в автоматическом режиме без вмешательства оперативного персонала с обеспечением управления водным режимом и выполнением установленных ограничений работы основного и вспомогательного оборудования, а также безопасную эксплуатацию гидротехнических сооружений;
- дистанционного управления активной мощностью гидравлических и гидроаккумулирующих электростанций путем передачи команд на изменение задания плановой мощности в системах группового регулирования активной мощности таких электростанций, подключенных к централизованной (центральной координирующей) системе автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности;
- дистанционного управления активной мощностью тепловых электростанций путем автоматического доведения плановых диспетчерских графиков до таких электростанций;
- дистанционного ввода в действие графиков временного отключения потребления (далее - ГВО) путем автоматизированной передачи команд на введение таких графиков из диспетчерских центров в центры управления сетями сетевых организаций.

Выполнение установленных Приказом № 1215 требований обязательно для:

- системного оператора электроэнергетических систем России;

Начало действия документа – **01.09.2024**

Дата регистрации в Минюсте России – **16.05.2024**

- субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства классом напряжения 220 кВ и выше или объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 25 МВт (за исключением атомных электростанций), входящими в состав ЕЭС России или присоединяемыми к ней, а также субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше или объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт (за исключением атомных электростанций), входящими в состав технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем или присоединяемых к ним, - в случае, **если в отношении объектов электроэнергетики таких субъектов электроэнергетики или потребителей электрической энергии осуществляется дистанционное управление из диспетчерских центров;**
- сетевых организаций, являющихся в соответствии с пунктом 3 Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.06.2013 г. № 290, первичными получателями команд об аварийных ограничениях, в случае, если в отношении потребителей электрической энергии, которые обслуживаются такими сетевыми организациями или энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к их электрическим сетям, организуется или осуществляется дистанционный ввод в действие ГВО путем автоматизированной передачи диспетчерских команд на введение в действие ГВО;
- проектных организаций и иных лиц, осуществляющих разработку технических решений по организации дистанционного управления из диспетчерских центров.

**Пунктом 5** Приказа № 1215 установлено, что должна быть обеспечена защита трафика команд дистанционного управления между диспетчерским центром и объектами электроэнергетики посредством применения:

- технологии виртуальных локальных сетей в локальной сети объекта электроэнергетики (ЦУ) для отделения трафика команд дистанционного управления от других видов трафика;
- технологии установки защищенных соединений с использованием криптографической защиты трафика команд дистанционного управления при прохождении таких команд по каналам связи от диспетчерских центров до объекта электроэнергетики (ЦУ).

**Пунктом 7** Приказа № 1215 установлено, что для разработки технических решений по защите трафика дистанционного управления с диспетчерским центром субъект оперативно-диспетчерского управления определяет и направляет собственнику или иному законному владельцу объекта электроэнергетики технические условия, содержащие перечень допустимых протоколов криптографической защиты, идентификаторы криптографических алгоритмов с указанием схем допустимых протоколов, способ аутентификации и вид ключевой системы.

В соответствии с **пунктом 11** Приказа № 1215, в используемых для реализации дистанционного управления программно-технических комплексах должны быть обеспечены:

- целостность передаваемого трафика команд дистанционного управления;
- межсетевое экранирование;
- антивирусная защита с регулярно обновляемой базой данных сигнатур.

**Пунктом 12** Приказа № 1215 установлено, что в отношении программного обеспечения должны быть выполнены следующие требования поддержки безопасности программного обеспечения:

- наличие процедур отслеживания, исправления обнаруженных ошибок и уязвимостей программного обеспечения;
- определение способов и сроков доведения организациями - разработчиками и (или) производителями программного обеспечения до его пользователей следующей информации:
  - об уязвимостях программного обеспечения;
  - о компенсирующих мерах по защите информации или ограничениях по применению программного обеспечения;
  - о способах получения пользователями программного обеспечения его обновлений, проверки их целостности и подлинности.

Владельцем объекта электроэнергетики (в случае организации дистанционного ввода в действие ГВО - сетевой организацией) **не позднее 30 календарных дней со дня завершения реализации мероприятий** по организации каналов связи, используемых для дистанционного управления, должна быть разработана, согласована с диспетчерским центром и утверждена **исполнительная схема организации каналов связи**, используемых для дистанционного управления.

При получении от владельца объекта электроэнергетики (сетевой организации) проекта исполнительной схемы организации каналов связи, используемых для дистанционного управления, диспетчерский центр в течение **10 рабочих дней со дня его получения** осуществляет рассмотрение и согласование указанной схемы

		или направляет владельцу объекта электроэнергетики (сетевой организации) замечания к ней.	
5.	<p><b>Приказ Минэнерго России от 15.01.2024 № 5 «Об утверждении Правил взаимодействия субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии по вопросам координации уровней токов короткого замыкания»</b></p> <p><a href="https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114502.phtml">https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114502.phtml</a></p>	<p>Приказом Минэнерго России от 15.01.2024 № 5 утверждены Правила взаимодействия субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии по вопросам координации уровней токов короткого замыкания (далее – <b>Правила</b>).</p> <p><b>Пунктом 3</b> Правил установлено, что их выполнение является обязательным для:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ субъектов электроэнергетики: <ul style="list-style-type: none"> <li>– владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, входящими в состав электроэнергетической системы или присоединяемыми к ней;</li> <li>– владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, входящими в состав электроэнергетической системы или присоединяемыми к ней;</li> </ul> </li> <li>▪ субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике - системного оператора электроэнергетических систем России (далее - субъект оперативно-диспетчерского управления);</li> <li>▪ потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании: <ul style="list-style-type: none"> <li>– объектами по производству электрической энергии, входящими в состав электроэнергетической системы или присоединяемыми к ней;</li> <li>– объектами электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающими устройствами, входящими в состав электроэнергетической системы или присоединяемыми к ней, за исключением потребителей электрической энергии, владеющих только объектами электросетевого хозяйства классом напряжения 0,4 кВ и ниже и (или) энергопринимающими устройствами, присоединенными к электрическим сетям на уровне напряжения 0,4 кВ.</li> </ul> </li> </ul> <p><b>Пунктом 8</b> Правил установлено, что при выполнении субъектом оперативно-диспетчерского управления расчетов токов короткого замыкания, в том числе при осуществлении проверки соответствия отключающей способности выключателей расчетным уровням токов короткого замыкания, должны соблюдаться следующие требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ расчетный ток короткого замыкания должен определяться исходя из условий повреждения в такой точке рассматриваемой цепи, при коротком замыкании в</li> </ul>	Начало действия документа – <b>28.08.2024</b>

которой проверяемое оборудование этой цепи будет находиться в наиболее тяжелых условиях;

- при выполнении расчетов токов короткого замыкания в соответствии с пунктом 4 Правил расчетный ток короткого замыкания должен определяться для начального момента короткого замыкания;
- в качестве расчетных видов короткого замыкания при определении максимального расчетного тока короткого замыкания для проверки соответствия отключающей способности выключателей расчетным уровням токов короткого замыкания должны приниматься трехфазное и однофазное короткие замыкания;
- в качестве максимального тока короткого замыкания должен приниматься ток того вида короткого замыкания, при котором фазный ток имеет наибольшее значение;
- при выполнении расчетов токов короткого замыкания в качестве расчетных схем должны приниматься нормальные и ремонтные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, при которых токи короткого замыкания будут максимальными;
- состав включенного генерирующего оборудования электростанций в расчетной схеме должен быть максимальным.

Как следует из **пункта 9** Правил, при выявлении по результатам расчетов токов короткого замыкания выключателей, отключающая способность которых не соответствует действующему значению основной гармоники периодической составляющей тока короткого замыкания, протекающему через соответствующие выключатели, субъект оперативно-диспетчерского управления должен:

- в течение **7 рабочих дней** со дня завершения проверки, указанной в пункте 4 Правил, направить владельцу объекта электроэнергетики материалы, включающие в себя:
  - результаты расчета токов короткого замыкания, протекающих через выключатели, отключающая способность которых не соответствует уровням токов короткого замыкания;
  - указание о необходимости выполнения проверки соответствия фактически установленного на объекте электроэнергетики оборудования уровням токов короткого замыкания, в том числе отключающей способности выключателей, исходя из апериодической составляющей тока короткого замыкания, электродинамической и термической стойкости;
  - указание о необходимости разработки мероприятий, необходимых для устранения несоответствия отключающей способности выключателей уровням токов короткого замыкания;



- разработать и реализовать оперативные мероприятия схемного и режимного характера с целью обеспечения соответствия отключающей способности выключателей уровням токов короткого замыкания в соответствии с требованиями главы IV Правил.

Пунктом 12 Правил установлено, что в случае получения указаний о необходимости выполнения проверки соответствия оборудования уровням токов короткого замыкания владельцы объектов электроэнергетики должны не позднее одного месяца со дня получения материалов:

- осуществить проверку соответствия оборудования принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании объектов электроэнергетики уровням токов короткого замыкания;
- в случае если по результатам проверки соответствия оборудования напряжением 110 кВ и выше, относящегося к объектам диспетчеризации, уровням токов короткого замыкания, выявлено несоответствие такого оборудования уровням токов короткого замыкания, сообщить об этом субъекту оперативно-диспетчерского управления путем направления уведомления в письменной форме за подписью должностного лица, уполномоченного владельцем объекта электроэнергетики, или в виде электронного документа, подписанного с использованием электронной подписи такого уполномоченного лица в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 6 апреля 2011 г. № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

Как следует из пункта 13 Правил, уведомление, направляемое владельцем объекта электроэнергетики в соответствии с подпунктом «б» пункта 12 Правил, должно содержать следующую информацию:

- расчетное место короткого замыкания;
- расчетный вид короткого замыкания;
- расчетные уровни токов короткого замыкания;
- оборудование, не соответствующее расчетным уровням токов короткого замыкания;
- технические параметры и характеристики оборудования, не соответствующие расчетным уровням токов короткого замыкания, согласно паспортным данным на оборудование.

**Пунктом 19** Правил установлено, что субъект оперативно-диспетчерского управления обязан предоставлять результаты расчета токов и напряжений короткого замыкания при трехфазном и однофазном коротких замыканиях в максимальном режиме работы энергосистемы на сборных шинах напряжением 110 кВ и выше

владельцам объектов электроэнергетики, оборудование которых относится к его объектам диспетчеризации, в следующие сроки:

- **ежегодно в срок до 1 мая** - вне зависимости от наличия (отсутствия) изменений технических параметров и характеристик линий электропередачи и оборудования, принадлежащих владельцам объектов электроэнергетики - получателям информации, указанной в настоящем пункте Правил;
- **в течение одного месяца со дня выполнения расчетов токов короткого замыкания** - при выявлении по результатам таких расчетов изменений величин токов короткого замыкания на сборных шинах напряжением 110 кВ и выше, являющихся объектами диспетчеризации, на 5 и более % по отношению к предыдущим результатам расчетов, предоставленным субъектом оперативно-диспетчерского управления владельцам соответствующих объектов электроэнергетики;
- **в течение 10 рабочих дней** со дня получения от владельца объекта электроэнергетики, линии электропередачи и (или) оборудование которого относятся к объектам диспетчеризации, запроса о предоставлении информации, указанной в абзаце первом настоящего пункта Правил (но не чаще одного раза в год).

Как следует из **пункта 22** Правил при получении от владельца объекта электроэнергетики уведомления о несоответствии оборудования напряжением 110 кВ и выше, относящегося к объектам диспетчеризации, уровням токов короткого замыкания субъект оперативно-диспетчерского управления должен **в течение одного месяца** со дня получения такого уведомления или со дня завершения проверки, указанной в пункте 4 Правил, соответственно разработать и обеспечить реализацию оперативных мероприятий схемного и режимного характера по ограничению токов короткого замыкания, включающих:

- изменение режима опробования систем (секций) шин (для обходных, шиносоединительных выключателей);
- изменение режима заземления нейтралей трансформаторов;
- изменение топологии (деление) электрической сети;
- ограничение состава включенного генерирующего оборудования электростанций (если применение иных оперативных мероприятий не позволяет обеспечить соответствие оборудования уровням токов короткого замыкания).

В соответствии с **пунктом 26** Правил, владельцы объектов электроэнергетики по результатам проверки соответствия оборудования напряжением 110 кВ и ниже, относящегося к объектам диспетчеризации, уровням токов короткого замыкания, выполненной в соответствии с пунктом 12 Правил, должны разработать и

	<p>реализовать оперативные мероприятия по ограничению уровня токов короткого замыкания, включающие:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ изменение режима опробования систем (секций) шин (для обходных, шиносоединительных выключателей);</li><li>▪ изменение топологии (деление) электрической сети.</li></ul> <p>Правилами также установлены:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ Требования к взаимодействию субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при разработке, согласовании и реализации мероприятий по ограничению токов короткого замыкания и (или) замене оборудования в процессе эксплуатации объектов электроэнергетики;</li><li>▪ Требования к взаимодействию субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии по вопросам ограничения токов короткого замыкания при технологическом присоединении объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств к электрическим сетям и строительстве (реконструкции) объектов электроэнергетики;</li><li>▪ Требования к взаимодействию субъектов электроэнергетики в случае необходимости реализации мероприятий по ограничению токов короткого замыкания и (или) замене оборудования на смежных объектах электроэнергетики, принадлежащих другим лицам, за рамками процедуры технологического присоединения к электрическим сетям.</li></ul>	
--	--	--