

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В НОЯБРЕ 2023

Подготовлен [VEGAS LEX](#) специально для BigpowerNews

№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / вступление в силу
1.	<p>Федеральный закон от 02.11.2023 № «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации»</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document111430.phtml</p>	<p>Федеральным законом от 02.11.2023 № 516-ФЗ внесены изменения в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – ФЗ об электроэнергетике).</p> <p>В новой редакции ФЗ об электроэнергетике за агрегатором управления изменением режима потребления электрической энергии закреплен статус субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности.</p> <p>Статья 3 ФЗ об электроэнергетике дополнена абзацами, вводящими ряд определений.</p> <p>В частности, введено определение понятия «агрегатор управления изменением режима потребления электрической энергии», под которым понимается коммерческая организация, имеющая полученный в установленном законом порядке статус субъекта оптового рынка, осуществляющая деятельность по формированию агрегированных объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей розничных рынков и (или) оптового рынка и оказывающая с использованием таких объектов услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.</p> <p>Пункт 1 статьи 31 ФЗ об электроэнергетике дополнен абзацами, устанавливающими, что агрегаторы управления изменением режима потребления электрической энергии участвуют на оптовом рынке в отношениях, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием сформированных ими агрегированных объектов управления изменением режима потребления электрической энергии.</p>	<p>Начало действия документа – 01.01.2024</p>

Для участия в обороте электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке агрегатор управления изменением режима потребления электрической энергии должен в порядке, установленном правилами оптового рынка, **подтвердить выполнение требований, предъявляемых к участнику обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке.**

Установлено также, что получившие статус субъекта оптового рынка юридические лица вправе участвовать в отношениях, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в качестве агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии при условии подтверждения соответствия количественных характеристик заявляемого ими снижения потребления электрической энергии в отношении каждого из сформированных ими агрегированных объектов управления изменением режима потребления электрической энергии критериям, установленным правилами оптового рынка.

Статья 32 ФЗ об электроэнергетике дополнена **пунктами 1.2-1.15**, устанавливающими требования для участников отношений, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке.

Так, для участия в таких отношениях, агрегаторы управления изменением режима потребления электрической энергии заключают в качестве заказчиков **договоры оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** с потребителями электрической энергии - субъектами розничных рынков, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами регулирования потребления электрической энергии потребителей розничных рынков и (или) с потребителями электрической энергии - субъектами оптового рынка.

Порядок формирования агрегированных объектов управления изменением режима потребления электрической энергии, требования к объектам регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка и объектам регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка, а также правила оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии **устанавливаются правилами оптового рынка.**

Покупатели электрической энергии - субъекты оптового рынка обязаны:

- приобретать мощность по договорам купли-продажи, договорам поставки мощности;
- оплачивать оказанные услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Отбор мощности на конкурентной основе проводится системным оператором в соответствии с правилами оптового рынка исходя из необходимости обеспечения в

Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС) достаточного количества генерирующих мощностей для обеспечения ее надежного функционирования на среднесрочную и долгосрочную перспективы с учетом

- требований маневренности генерирующего оборудования;
- требований к энергетической и экологической эффективности новых мощностей;
- минимизации расходов покупателей.

Отбор исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии осуществляется в пределах прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется в порядке, установленном Правительством РФ. Совокупная стоимость отобранного объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не может быть выше предельной стоимости совокупного объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, рассчитываемой в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Критерием оценки заявок на участие в отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии является **наименьшая цена оказания услуг** по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Заявки гарантирующих поставщиков в объеме принятых обязательств по поставкам электрической энергии и мощности удовлетворяются в обязательном порядке по ценам, определенным по результатам отбора ценовых заявок покупателей и продавцов электрической энергии.

Субъекты оптового рынка свободны в выборе порядка реализации электрической энергии и мощности, в том числе:

- купли-продажи электрической энергии по результатам отбора ценовых заявок покупателей и продавцов электрической энергии и мощности;
- через систему двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности;
- посредством иного определенного правилами способа.

Статья 32 ФЗ об электроэнергетике дополнена также пунктами **2.1-2.14**, регулирующими правоотношения по поставке электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии.

Так, установлено, что в целях обеспечения процесса планирования производства и поставок электрической энергии, соответствующей всей располагаемой мощности

объектов по производству электрической энергии, за исключением объектов, выведенных из эксплуатации или в ремонт.

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) участники указанных правовых отношений подают долгосрочное уведомление об отборе электрической энергии или долгосрочное уведомление о внутреннем потреблении.

Отбор ценовых заявок, расчет и объявление равновесных цен, цен покупки и продажи, стоимости электрической энергии на оптовом рынке осуществляются **коммерческим оператором оптового рынка**.

Цена поставленной на оптовый рынок электрической энергии не может быть ниже цены, указанной в отобранных ценовых заявках поставщиков электрической энергии.

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 РФ об использовании атомной энергии, а также соответствующих международных норм и правил.

Во вторую очередь на оптовом рынке принимается объем производства электрической энергии, заявленный 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;
- тепловых электростанций в объеме производства электрической энергии, вырабатываемой с использованием в качестве основного топлива нефтяного (попутного) газа или продуктов его переработки.

В третью очередь – объем производства электрической энергии в отношении генерирующих мощностей, обеспечивающих исполнение обязательств по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии.

В случае, если на оптовом рынке не может быть принят совокупный объем электрической энергии (в первой, во второй, в третьей очереди), в отношении

непринятого объема электрической энергии действует механизм ценообразования, не влекущий за собой возникновения 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 неподдачи субъектами оптового рынка ценопринимающих заявок, влечет за собой угрозу надежности функционирования ЕЭС, невозможность обеспечения теплофикационных режимов или нарушение иных технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России, системный оператор осуществляет планирование и управление электроэнергетическим режимом работы электроэнергетической системы и управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики **без учета результатов таких торгов.**

Равновесные цены электрической энергии определяются на основании ценовых заявок поставщиков и ценовых заявок покупателей электрической энергии в ценовых зонах оптового рынка с учетом необходимости обеспечения перетоков электрической энергии.

Цены покупки и продажи, стоимость электрической энергии и мощности, стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии **формируются организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка** исходя из данных, которыми они располагают на момент формирования таких цен и стоимости.

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.

В новой редакции представлен пункт 3 статьи 33 ФЗ об электроэнергетике, закрепляющий функции Совета рынка, а именно:

1. определение порядка ведения и ведение реестра субъектов оптового рынка, принятие решения о присвоении или лишении статуса субъекта оптового рынка
2. разработка формы договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, а также оказание услуг, связанных с обращением указанных товаров на оптовом рынке;
3. организация системы досудебного урегулирования споров между субъектами оптового рынка и субъектами электроэнергетики в случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;
4. установление системы и порядка применения имущественных и иных санкций в отношении субъектов оптового рынка, в том числе исключение из их состава;

5. участие в подготовке проектов правил оптового и розничных рынков и предложений о внесении в них изменений;
 6. осуществление контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка субъектами оптового рынка;
 7. установление платы за: **(1)** внесение записей в реестр атрибутов генерации, **(2)** предоставление доступа к информационной системе, используемой для ведения реестра атрибутов генерации, **(3)** использование функциональных возможностей информационной системы, **(4)** предоставление сведений, содержащихся в реестре атрибутов генерации;
 8. установление платы за осуществление квалификации генерирующих объектов, которая может быть дифференцирована в зависимости от характеристик генерирующего объекта;
 9. разработка стандартной формы договора о ведении реестра атрибутов генерации;
 10. мониторинг ценовой ситуации на оптовом и розничных рынках, в том числе на основе первичных статистических данных, содержащихся в формах федерального статистического наблюдения, и иной информации, предоставляемой федеральными органами исполнительной власти в установленном ими порядке;
 11. проведение в соответствии с установленными Правительством РФ правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации оценки экономических последствий для потребителей на оптовом и розничных рынках электрической энергии реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта электроэнергетики;
 12. оценка экономических последствий применения на оптовом и розничных рынках результатов научно-технической и инновационной деятельности в сфере электроэнергетики;
 13. признание генерирующих объектов функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированными генерирующими объектами;
 14. ведение реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии.
- Также определены функции организации коммерческой инфраструктуры:
1. предоставление услуг по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;

2. предоставление услуг по проведению сверки и (или) зачета взаимных встречных обязательств участников торговли;
3. организация системы гарантий и расчетов на оптовом рынке, заключения договоров и осуществления расчетов за электрическую энергию и оказываемые услуги;
4. осуществление регистрации двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, а также двусторонних договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;
5. организация системы измерений и сбора информации о фактическом производстве электрической энергии и мощности и об их потреблении на оптовом рынке;
6. подтверждение фактов предоставления и получения мощности субъектами оптового рынка и фактов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;
7. взаимодействие с организациями технологической инфраструктуры в целях прогнозирования объема производства и потребления электрической энергии и мощности на оптовом рынке, поддержания предусмотренных обязательными требованиями параметров качества электрической энергии, надежности энергоснабжения;
8. проведение мероприятий в соответствии с правилами оптового рынка, обеспечивающих принятие советом рынка решений о присвоении юридическим лицам статуса субъекта оптового рынка или о лишении юридических лиц этого статуса;
9. прогнозирование цен электрической энергии и мощности;
10. мониторинг финансового состояния гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, имеющих статус субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии или мощности на оптовом рынке, и мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины;
11. осуществление квалификации генерирующих объектов;
12. учет атрибутов генерации и ведение реестра атрибутов генерации, предоставления сертификатов происхождения;
13. выполнение иных функций, установленных актами Правительства РФ в рамках предмета регулирования Закона об электроэнергетике.

Пунктом 2 статьи 35 Закона об электроэнергетике в новой редакции установлено право коммерческой организации, имеющей намерение стать агрегатором

		<p>управления изменением режима потребления электрической энергии на получение статуса субъекта оптового рынка.</p> <p>Также статья 37 дополнена пунктом 7, закрепляющим обязанность гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, имеющих статус субъекта оптового рынка, а также сетевых организаций, с которыми указанными гарантирующими поставщиками заключены договоры оказания услуг по передаче электрической энергии или договоры купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, представлять в организацию коммерческой инфраструктуры документы и информацию, необходимые для проведения мониторинга выполнения показателей финансовой дисциплины.</p>	
<p>2.</p>	<p>Решение Евразийского межправительственного совета от 26.10.2023 № 5</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document111816.phtml</p>	<p>Решением Евразийского межправительственного совета от 26.10.2023 № 5 утверждены Правила взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке евразийского экономического союза (далее – Правила взаимной торговли).</p> <p>Пунктом 3 Правил взаимной торговли установлено, что между участниками общего электроэнергетического рынка Союза осуществляется:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ взаимная торговля электрической энергией по свободным двусторонним договорам; ▪ централизованная торговля электрической энергией, в том числе централизованная торговля электрической энергией по срочным контрактам и централизованная торговля почасовыми объемами электрической энергией на сутки вперед; ▪ урегулирование почасовых отклонений фактических сальдо-перетоков электрической энергии от плановых значений. <p>При взаимной торговле электрической энергией переход права собственности осуществляется на межгосударственном сечении в месте пересечения границы государства-члена, участник общего электроэнергетического рынка Союза которого является продавцом (поставщиком) электрической энергии, и сопредельного государства-члена, за исключением случая, когда продавцом (поставщиком) является участник общего электроэнергетического рынка Союза государства-члена, не имеющим общих государственных границ с другими государствами-членами.</p> <p>Пунктом 4 Правил взаимной торговли закреплено, что во взаимной торговле электрической энергией участвуют юридические лица, являющиеся субъектами внутренних оптовых электроэнергетических рынков государств-членов в соответствии с законодательством государств-членов, получившие доступ к взаимной торговле электрической энергией и осуществляющие:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ продажу (поставку) электрической энергии; ▪ покупку электрической энергии; 	<p>Начало действия документа – 01.01.2025</p>

- урегулирование почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии в качестве организации, уполномоченной государством-членом.

Согласно **пункту 6** Правил взаимной торговли, при поставке объемов электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза соответствующими участниками общего электроэнергетического рынка должны быть оплачены:

В соответствии с законодательством государств-членов:

- услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);
- услуги системных и (или) сетевых операторов;
- иные услуги, обязательные в соответствии с законодательством государств-членов при осуществлении оборота электрической энергии на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке и при экспорте (импорте) электрической энергии;

В соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении:

- услуги по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности);
- услуги регистратора по сопровождению процессов торговли электрической энергии на общем электроэнергетическом рынке союза;
- услуги оператора централизованной торговли по организации соответствующего вида торговли электрической энергией (за исключением объемов электрической энергии, поставляемых по свободным двусторонним договорам);
- услуги уполномоченной расчетной организации в случаях, когда данная услуга не входит в состав услуги оператора централизованной торговли;
- услуги уполномоченной клиринговой организации, если по итогам соответствующего вида централизованной торговли осуществляется клиринг.

Как следует из **пункта 7** Правил взаимной торговли, **уполномоченный в соответствии с законодательством государства-члена на осуществление регулирования в сфере электроэнергетики государственный орган** государства-члена, на территории которого зарегистрирован соответствующий оператор централизованной торговли, **утверждает методические указания по определению цен (тарифов)** на услуги регистратора и (или) оператора централизованной торговли, утверждает методические указания по определению цен (тарифов) на услуги регистратора и (или) оператора централизованной торговли, **исходя из следующих принципов:**

1. отдельный учет инвестиций (задействованных активов), расходов и доходов по организации процедур регистрации свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед при централизованной торговле электрической энергии на общем электроэнергетическом рынке союза и

инвестиций (задействованных активов), расходов и доходов, связанных с осуществлением иной деятельности;

2. возмещение регистратору экономически обоснованных затрат, связанных с процедурой регистрации свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед;
3. возмещение оператору централизованной торговли экономически обоснованных затрат, связанных с организацией централизованной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке союза;
4. получение регистратором и (или) оператором централизованной торговли экономически обоснованной прибыли;
5. недискриминационный порядок установления цен (тарифов) на услуги регистратора и (или) оператора централизованной торговли для всех участников общего электроэнергетического рынка союза.

Согласно **пункту 20** Правил взаимной торговли, сторонами договора о присоединении являются:

- инфраструктурные организации общего электроэнергетического рынка Союза
- участник общего электроэнергетического рынка Союза

Пункт 21 Правил взаимной торговли устанавливает существенные условия договора о присоединении:

1. предмет договора;
2. права и обязанности сторон договора о присоединении и порядок их взаимодействия;
3. содержание и порядок оплаты предоставляемых регистратором участникам общего электроэнергетического рынка Союза услуг по сопровождению процессов торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза;
4. порядок установления и изменения доли доступной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений, в пределах которой осуществляется торговля по соответствующему способу (виду) торговли;
5. содержание и порядок оплаты услуг по организации соответствующего вида централизованной торговли на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза, включая:
 - содержание услуги по реализации централизованной торговли электрической энергией в соответствии с требованиями настоящих правил;

- порядок определения стоимости услуг, порядок и сроки оплаты услуг оператора централизованной торговли по срочным контрактам и (или) централизованной торговли на сутки вперед.
- требования, которые должны быть выполнены участником общего электроэнергетического рынка Союза для получения допуска к торговле электрической энергией по двусторонним договорам;
- порядок представления участником общего электроэнергетического рынка Союза документов, подтверждающих соответствие требованиям, которые должны быть выполнены для получения допуска к торговле электрической энергии по свободным двусторонним договорам, а также процедура проверки соответствия участника общего электроэнергетического рынка Союза таким требованиям;
- порядок внесения регистратором информации о присоединении участника общего электроэнергетического рынка Союза к соответствующему виду централизованной торговли в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза;
- порядок обеспечения исполнения обязательств участником общего электроэнергетического рынка Союза по оплате услуг регистратора по регистрации свободных двусторонних договоров, срочных контрактов и сделок на сутки вперед;
- порядок обеспечения исполнения обязательств участником взаимной торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам по оплате услуг по межгосударственной передаче электрической энергии;
- требования к форме уведомления о регистрации и учете объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору, об изменении объемов поставки по соглашению сторон, о расторжении (прекращении) свободного двустороннего договора, требования к процедуре подачи такого уведомления, а также возможные последствия при подаче уведомлений, не соответствующих требованиям договора о присоединении;
- порядок определения цен и стоимости купленной (проданной) электрической энергии, требований и обязательств участника по покупке (продаже) электрической энергии по результатам централизованной торговли на общем электроэнергетическом рынке Союза;
- порядок проведения финансовых расчетов по оплате услуг регистратора, организаций, уполномоченных на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии, иных инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза;

- случаи и порядок приостановления, прекращения и возобновления регистрации свободных двусторонних договоров, в том числе в результате сбоев и (или) ошибок программно-технических средств, сбоев в работе информационно-коммуникационных средств связи, с помощью которых осуществляется процедура регистрации;
- порядок представления информации сторонами договора о присоединении в рамках информационного взаимодействия субъектов общего электроэнергетического рынка Союза;
- взаимная ответственность сторон договора о присоединении по принятым на себя обязательствам;
- последствия при нарушении участником общего электроэнергетического рынка Союза обязательств по договору о присоединении, которые могут состоять в том числе в приостановлении предоставления услуг операторов централизованной торговли электрической энергией, прекращении регистрации свободных двусторонних договоров, сокращении объемов по ранее зарегистрированным, срочным контрактам, а также в задействовании системы обеспечения исполнения обязательств;
- порядок внесения изменений в договор о присоединении;
- порядок разрешения споров между сторонами договора о присоединении, предусматривающий процедуру досудебного урегулирования споров, подсудность споров и право, которое подлежит применению к правам и обязанностям сторон по договору о присоединении;
- порядок расторжения договора и прекращения обязательств.

Пунктом 22 Правил взаимной торговли установлено, что для заключения договора о присоединении участник общего электроэнергетического рынка Союза направляет регистратору заявление содержащее следующие сведения:

- номер регистрационной записи в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка Союза;
- наименование, место нахождения и банковские (платежные) реквизиты;
- указание на способы (виды) торговли, в которых участник общего электроэнергетического рынка Союза намеревается участвовать.

Как следует из **пункта 23** Правил взаимной торговли, при отсутствии расхождений регистратор в течение **10 своих рабочих дней** с даты получения заявления направляет заявителю договор о присоединении, подписанных инфраструктурными организациями общего электроэнергетического рынка Союза.

Основаниями для отказа в заключении договора о присоединении согласно **пункту 25** Правил взаимной торговли являются:

- отсутствие заявителя в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка Союза;
- расхождение сведений, указанных в заявлении, и сведений об участнике общего электроэнергетического рынка Союза под соответствующим номером регистрационной записи в реестре субъектов общего электроэнергетического рынка Союза;
- с даты расторжения с заявителем договора о присоединении прошло менее 1 года или обстоятельства, повлекшие расторжение договора о присоединении, не устранены.

Согласно **пункту 26** Правил взаимной торговли, для участия во взаимной торговле электрической энергией по свободным двусторонним договорам участник общего электроэнергетического рынка Союза выполняет следующие требования:

- открывает счет (счета) в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации для оплаты услуг инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза;
- выполняет условия по электронной идентификации;
- выполняет условия по обеспечению исполнения обязательств по оплате услуг инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза;
- устанавливает программное обеспечение для обмена информацией с программно-аппаратным комплексом регистратора и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу регистратора.

Для участия в централизованной торговле участник выполняет следующие требования:

- открывает счет (счета) в уполномоченной расчетной (клиринговой) организации;
- выполняет условия по электронной идентификации;
- устанавливает программное обеспечение для обмена информацией с программно-аппаратным комплексом оператора централизованной торговли и (или) получает удаленный доступ к программно-аппаратному комплексу оператора централизованной торговли;
- выполняет условия по обеспечению исполнения обязательств по срочным контрактам и (или) на сутки вперед, включая оплату услуг инфраструктурных организаций;

- выполняет иные требования, предусмотренные договором о присоединении и (или) оператором централизованной торговли.

В **пункте 29** Правил взаимной торговли приведен список оснований для приостановления допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза:

- для участников торговли по свободным двусторонним договорам - нарушение условий по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате и (или) неоплата услуг инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза за 2 расчетных периода подряд;
- для участников централизованной торговли по срочным контрактам – нарушение условий по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате и (или) неоплата за 2 расчетных периода подряд электрической энергии и услуг инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза за 2 расчетных периода подряд;
- для участников централизованной торговли на сутки вперед – нарушение условий по оплате за предшествующие сутки и (или) нарушение условий по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате и (или) неоплата услуг инфраструктурных организаций общего электроэнергетического рынка Союза за 2 расчетных периода подряд.

В течение 180 календарных дней с даты приостановления допуска к торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза допуск может быть возобновлен при условии устранения обстоятельств, повлекших применения соответствующих мер.

Пунктом 30 Правил взаимной торговли установлено, что договор о присоединении с участником электроэнергетического рынка расторгается:

- по соглашению сторон;
- при одностороннем внесудебном отказе от договора со стороны регистратора – с даты, указанной в уведомлении об одностороннем внесудебном отказе от договора в случае, если по истечении 180 календарных дней с даты приостановления допуска к торговле на общем электроэнергетическом рынке Союза участником общего электроэнергетического рынка Союза не устранены обстоятельства, повлекшие принятие соответствующих мер;
- по решению суда – с даты, указанной в таком решении.

Главой IV Правил взаимной торговли закреплены особенности торговли электрической энергией по свободным двусторонним договорам.

Так, **пунктом 34** установлено, что свободный двусторонний договор подлежит регистрации регистратором на основании заявления, направленного регистратору не

позднее 2 рабочих дней регистратора до даты начала периода поставки электрической энергии по такому договору.

В **пункте 35** закреплены существенные условия свободного двустороннего договора, а именно:

- дата начала и дата окончания поставки электрической энергии по договору в пределах календарного года, в котором планируется поставка по указанному договору;
- объем поставки электрической энергии для каждого часа периода поставки;
- межгосударственное сечение, на котором осуществляется поставка электрической энергии по договору;
- условие о прекращении обязательств по поставке электрической энергии по договору не ранее 2 рабочих дней регистратора с даты регистрации регистратором заявления о прекращении учета объемов свободного двустороннего договора;
- условие о прекращении обязательств по поставке электрической энергии, указанных в ранее поданном заявлении о регистрации договора.

В соответствии с **пунктом 38** Правил взаимной торговли, стороны свободного двустороннего договора вправе подать регистратору заявление на снижение зарегистрированного объема поставки электрической энергии не позднее чем за 2 рабочих дня регистратора до даты планируемой поставки сокращенного объема электрической энергии.

Для расторжения свободного двустороннего договора по соглашению сторон стороны обязаны подать регистратору заявление не позднее чем за 2 рабочих дня регистратора до предполагаемой даты прекращения обязательств по поставке электрической энергии.

Если двусторонним договором предусмотрено право одностороннего отказа от договора и сторонами сделана соответствующая отметка при подаче заявления о регистрации, учет объемов поставки электрической энергии по свободному двустороннему договору и его регистрация прекращаются на основании одностороннего заявления стороны, указанной в заявлении о регистрации договора.

Главой V Правил взаимной торговли закреплены особенности централизованной торговли по срочным контрактам.

Пунктом 46 Правил взаимной торговли установлено, что оператор централизованной торговли по срочным контрактам оказывает участникам услугу по организации торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза, которая включает в себя следующие действия:

- организация проведения централизованной торговли по срочным контрактам;

- определение для участника централизованной торговли по срочным контрактам объемов, цены и стоимости электрической энергии, купленной (проданной) по результатам централизованной торговли по срочным контрактам;
- обучение представителей участников централизованной торговли по срочным контрактам;
- обеспечение и поддержка в постоянной готовности технических средств, обеспечивающих проведение централизованной торговли по срочным контрактам;
- организация функционирования системы предоставления финансовых гарантий (в том числе гарантий по заключению срочного контракта по итогам централизованной торговли по срочным контрактам), в качестве которых могут использоваться гарантия или обеспечительный платеж;
- организация проведения финансовых расчетов;
- выполнение иных действий в соответствии с договором о присоединении и правилами информационного обмена.

Пунктом 48 Правил взаимной торговли установлено, что начало поставки электрической энергии по срочным контрактам не может быть ранее, чем через 2 рабочих дня регистратора после проведения соответствующей торговой сессии централизованной торговли по срочным контрактам.

Согласно **пункту 49** Правил взаимной торговли для участия в централизованной торговле по срочным контрактам участники общего электроэнергетического рынка Союза подают оператору централизованной торговли по срочным контрактам ценовые заявки.

Ценовые заявки, в соответствии с **пунктом 50** Правил взаимной торговли, подаются в валюте торговли. Валютой торговли в при централизованной торговле по срочным контрактам является валюта государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность оператор централизованной торговли по срочным контрактам.

Централизованная торговля по срочным контрактам проводится методом непрерывных встречных торгов, при котором поступающие ценовые заявки удовлетворяются за счет встречных ценовых заявок (**п. 51 Правил взаимной торговли**).

Оператор (операторы) централизованной торговли по срочным контрактам обеспечивает торговлю по срочным контрактам на следующих условиях:

- заявленные участниками централизованной торговли по срочным контрактам объемы поставки электрической энергии по срочному контракту подлежат сокращению, если объемы поставки электрической энергии по такому контракту в соответствии с правилами определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений должны быть сокращены;

- поставка электрической энергии по срочному контракту не осуществляется (заявленные участниками объемы поставки электрической энергии по срочному контракту подлежат обнулению), если объемы поставки электрической энергии по такому контракту в соответствии с правилами определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений должны быть сокращены.

Удельная стоимость услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в расчете на один мегаватт-час по территории каждого из государств-членов для сопоставления ценовых заявок определяется в валюте торговли для каждого часа суток в соответствии с договором о присоединении, исходя из цен (тарифов) на услуги по межгосударственной передаче электрической энергии.

Существенным условием срочного контракта является **условие об определении цены и объема поставляемой электрической энергии** оператором централизованной торговли по срочным контрактам по итогам централизованной торговли по срочным контрактам.

Условия срочного контракта, определенные в результате централизованной торговли, **не могут быть изменены по соглашению сторон.**

Порядок финансовых расчетов в рамках централизованной торговли по срочным контрактам устанавливается оператором централизованной торговли по срочным контрактам.

Порядок оформления первичных учетных документов и счетов-фактур определяется договором о присоединении.

При неисполнении обязательств по оплате электрической энергии, поставляемой по заключенным по итогам централизованной торговли срочным контрактам в отношении таких срочных контрактов оператор централизованной торговли по срочным контрактам, уменьшает до нуля объем поставки по такому срочному контракту **начиная со второго дня после даты, когда был установлен факт нарушения обязательств об оплате**, а также принимает иные меры, предусмотренные договором о присоединении.

Главой VI Правил взаимной торговли устанавливается порядок централизованной торговли на сутки вперед.

Закреплено, что услуги по организации централизованной торговли на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Союза оказываются оператором централизованной торговли на сутки вперед.

Оператор централизованной торговли на сутки вперед оказывает участникам централизованной торговли на сутки вперед услугу по организации торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза, которая включает в себя следующие действия:

- организация проведения централизованной торговли на сутки вперед;
- определение для участника централизованной торговли на сутки вперед объемов (количества), цены и стоимости электрической энергии, купленной (проданной) по результатам централизованной торговли на сутки вперед;
- обеспечение и поддержка в постоянной готовности технических средств, обеспечивающих проведение централизованной торговли на сутки вперед;
- организация формирования сделок по результатам централизованной торговли на сутки вперед и проведения финансовых расчетов;
- выполнение иных действий в соответствии с договором о присоединении и правилами информационного обмена.

Расчет цен и объемов электрической энергии при централизованной торговле на сутки вперед осуществляется в сутки, предшествующие периоду поставки, на основании:

- содержащихся в ценовых заявках участников централизованной торговли на сутки вперед на каждый час предстоящих суток объемов электрической энергии и цен, не выше которых покупатель готов купить или не ниже которых продавец готов продать соответствующие объемы электрической энергии;
- удельной стоимости услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) на территории каждого государства-члена в расчете на мегаватт-час;
- свободной пропускной способности межгосударственных (внутренних) сечений для данного вида торговли.

Для участия в централизованной торговле на сутки вперед участники общего электроэнергетического рынка Союза подают оператору централизованной торговли на сутки вперед ценовые заявки, включающие следующие сведения:

- наименование участника торговли;
- вид ценовой заявки (покупка или продажа);
- объем электрической энергии в каждый час суток;
- цена (цены) для объемов электрической энергии с указанием межгосударственного (межгосударственных) сечения (сечений) на границе своего государства-члена.

Ценовые заявки подаются в валюте торговли. Валютой торговли при централизованной торговле на сутки вперед является **валюта государства-члена, в юрисдикции которого осуществляет свою деятельность оператор централизованной торговли** на сутки вперед.

Конкурентный отбор ценовых заявок и определение оператором централизованной торговли на сутки вперед равновесных цен и объемов на каждый час операционных

суток производится в порядке, определенном в договоре о присоединении, путем сопоставлением ранжированных графиков спроса и предложения таким образом, чтобы разница между суммой произведений принятого объема и цены в заявке покупателя (с учетом корректировки на удельную стоимость услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в расчете на один мегаватт-час), рассчитанных в отношении всех покупателей, и суммой произведений принятого объема и цены в заявке поставщика, рассчитанных в отношении всех поставщиков, была максимальной.

Оператор централизованной торговли на сутки вперед осуществляет расчет равновесных цен на электрическую энергию в валюте торговли и объемов электрической энергии, с соблюдением следующих условий:

- равновесные цены на электрическую энергию на соответствующий час планируемых суток одинаковы для всех объемов электрической энергии, отнесенных к одному межгосударственному сечению для соответствующего направления поставки;
- для поставщика электрической энергии равновесная цена не может быть ниже цены, указанной им в ценовой заявке на объем электрической энергии, соответствующий объему поставки в этот час;
- для покупателя электрической энергии равновесная цена не может быть выше цены, указанной им в ценовой заявке на объем электрической энергии, соответствующий объему поставки в этот час, уменьшенной на удельную стоимость услуг по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в расчете на один мегаватт-час, учтенной при определении равновесной цены.

Существенным условием сделок на сутки вперед является **условие об определении цены и объема электрической энергии** оператором централизованной торговли на сутки вперед по итогам централизованной торговли на сутки вперед.

Оператор централизованной торговли на сутки вперед определяет **объем (количество), цену и стоимость электрической энергии**, купленной (проданной) участником по результатам централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед за расчетный период, и соответствующие обязательства (требования) участника общего электроэнергетического рынка Союза в порядке, установленном оператором централизованной торговли на сутки вперед в соответствии с договором о присоединении.

Главой VI Правил взаимной торговли установлен порядок расчета величин почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии и порядок их урегулирования.

Урегулирование почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии на общем электроэнергетическом рынке Союза осуществляется в соответствии с настоящими Правилами и на основании договоров на урегулирование отклонений с

учетом условий о допустимых технологических почасовых отклонениях сальдо-перетоков электрической энергии, которые обусловлены технологическими особенностями параллельной работы энергосистем государств-членов в синхронной зоне и диапазон которых установлен двусторонними либо многосторонними документами.

Заключение договоров на урегулирование отклонений между уполномоченными организациями сопредельных государств-членов является обязательным.

Существенными условиями договора на урегулирование отклонений являются:

- дата начала действия договора;
- условия о сроке действия и порядке прекращения договора;
- перечень межгосударственных сечений (с указанием входящих в них межгосударственных линий электропередачи), в отношении которых осуществляется урегулирование почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии в рамках данного договора;
- порядок определения величины и стоимости почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии с учетом пунктов 90 - 98 настоящих Правил;
- иные существенные условия, предусмотренные гражданским законодательством государств-членов для соответствующего вида договоров.

Величины почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии определяются (системными (сетевыми) операторами) сопредельных государств-членов в отношении межгосударственных сечений, включенных в договоры на урегулирование отклонений, на основании информации о плановых и фактических почасовых значениях перетоков электрической энергии через межгосударственные сечения.

Величина почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии в межгосударственном сечении для каждого часа расчетного периода определяется как алгебраическая (с учетом знака) разность между фактическим и плановым значениями сальдо-перетоков электрической энергии. В составе указанной величины выделяются следующие составляющие:

- составляющая, обусловленная оказанием аварийной взаимопомощи при наличии соответствующих договоров (данные отклонения урегулируются в рамках договоров об оказании аварийной взаимопомощи);
- составляющая, обусловленная технологическими особенностями параллельной работы энергосистем государств-членов в синхронной зоне в пределах диапазона допустимых технологических почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии (данные отклонения урегулируются в рамках договоров на урегулирование отклонений);

- составляющая за исключением составляющих, указанных в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта (далее - прочие почасовые отклонения) (данные отклонения урегулируются в рамках договоров на урегулирование отклонений).

Разложение величины почасового отклонения сальдо-перетока электрической энергии на указанные выше составляющие осуществляется на основании следующих положений:

- фактические почасовые объемы поставки электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед, по внеторговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) (в целях обеспечения поставки по договору купли-продажи электрической энергии, заключенному на внутреннем электроэнергетическом рынке государства-члена, в случае, если она осуществляется через разные межгосударственные сечения), по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) и поставке электрической энергии в третьи государства (из третьих государств) в каждом часе расчетного периода принимаются равными соответствующим плановым значениям, учтенным в суточном почасовом графике сальдо-перетока электрической энергии, независимо от фактических показаний приборов коммерческого учета, используемых системными (сетевыми) операторами для целей определения объемов электрической энергии, перемещенной по межгосударственным линиям электропередачи;
- фактические почасовые объемы внеторговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности), осуществляемой через электроэнергетическую систему сопредельного государства-члена для целей обеспечения функционирования внутреннего электроэнергетического рынка государства-члена, в случае, если она осуществляется через разные межгосударственные сечения, определяются согласно соответствующим договорам внеторговой межгосударственной передачи электрической энергии (мощности);
- объемы оказания аварийной взаимопомощи принимаются равными соответствующим значениям, согласованным системными операторами соответствующих государств-членов;
- объемы почасовых отклонений сальдо-перетока электрической энергии, обусловленных технологическими особенностями параллельной работы энергосистем государств-членов в синхронной зоне, в соответствующий час принимаются равными минимальному по модулю из следующих значений:
- алгебраическая разность величины почасового отклонения в этот час и суммы составляющих, указанных в подпунктах "б" и "в" настоящего пункта;
- согласованное максимальное значение диапазона допустимых технологических почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии по соответствующему направлению перетока;

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ объемы прочих почасовых отклонений, не связанных с указанными в подпунктах "а" - "г" настоящего пункта составляющими, принимаются равными алгебраической разности величины почасового отклонения в этот час и суммы составляющих, указанных в подпунктах "в" и "г" настоящего пункта. <p>Размер обязательств и требований по двусторонним договорам на урегулирование отклонений определяется по завершении расчетного периода.</p>	
<p>3. Решение Евразийского межправительственного совета от 26.10.2023 № 6</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document111818.phtml</p>		<p>Решением Евразийского межправительственного совета от 26.10.2023 № 6 утверждены Правила определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского Экономического Союза (далее – Правила определения).</p> <p>Глава I Правил определения содержит общие положения, включающие в себя перечень используемых понятий, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ внутреннее сечение - технологически обусловленная совокупность линий электропередачи на территории государства - члена Союза, добровольно определенная государством - членом Союза в соответствии со своим законодательством в целях осуществления торговли электрической энергией на межгосударственных сечениях общего электроэнергетического рынка Союза исходя из технологических ограничений по передаче электрической энергии по таким линиям электропередачи; ▪ встречные поставки - поставки электрической энергии на общем электроэнергетическом рынке Союза через определенное межгосударственное сечение, осуществляемые в противоположных направлениях перетока электрической энергии в один и тот же час; ▪ доступная пропускная способность внутреннего сечения - величины электрической мощности в каждом направлении перетока электрической энергии для каждого часа планируемого периода, которые определяются в соответствии с законодательством государства - члена Союза и в пределах которых данное внутреннее сечение может быть использовано в процессе торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза способами, указанными в подпунктах 1 и 2 пункта 24 Протокола; ▪ доступная пропускная способность внутреннего сечения для способа (вида) торговли - величины электрической мощности в каждом направлении перетока электрической энергии для каждого часа планируемого периода, которые определяются в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении и в пределах которых данное внутреннее сечение может быть использовано в процессе торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед соответственно; 	<p>Начало действия документа – 01.01.2025</p>

- **доступная пропускная способность межгосударственного сечения** - величины электрической мощности в каждом направлении перетока электрической энергии для каждого часа планируемого периода, в пределах которых данное межгосударственное сечение может быть использовано для осуществления торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза способами, указанными в подпунктах 1 и 2 пункта 24 Протокола;
- **доступная пропускная способность межгосударственного сечения для способа (вида) торговли** - величины электрической мощности в каждом направлении перетока электрической энергии для каждого часа планируемого периода, которые определяются в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении и в пределах которых данное межгосударственное сечение может быть использовано для осуществления торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед соответственно;

Глава II Правил определения закрепляет порядок определения доступной пропускной способности межгосударственных сечений.

Так, установлено, что пропускная способность межгосударственного сечения определяется каждым из системных операторов (уполномоченных организаций) сопредельных государств-членов, между которыми сформировано межгосударственное сечение, в каждом направлении перетока электрической энергии для каждого часа планируемого периода согласно методике, утвержденной в соответствии с законодательством государства-члена.

Если уполномоченным органом государства-члена принято решение о выделении внутреннего сечения, то уполномоченная организация в течении 5 рабочих дней со дня принятия такого решения в соответствии с правилами информационного обмена:

- вносит в реестр субъектов общего электроэнергетического рынка Союза информацию о влиянии данного внутреннего сечения на объемы поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед участников общего электроэнергетического рынка Союза данного государства-члена;
- информирует регистратора и операторов централизованной торговли по срочным контрактам и на сутки вперед о выделении внутреннего сечения и о том, в каких направлениях межгосударственной передачи электрической энергии по территории государства-члена внутреннее сечение оказывает влияние на объемы поставок электрической энергии других государств-членов на общем электроэнергетическом рынке Союза.

Системные операторы (уполномоченные организации) государств-членов до 1 ноября года, предшествующего планируемому календарному году, предоставляют

регистратору на планируемый календарный год в соответствии с правилами информационного обмена следующие сведения:

- величины доступной пропускной способности межгосударственных сечений;
- величины доступной пропускной способности внутренних сечений.

После получения от системного оператора (уполномоченной организации) указанных выше сведений, регистратор публикует на своем официальном сайте:

- величины (актуализированные величины) доступной пропускной способности межгосударственных сечений, представленные системными операторами (уполномоченными организациями) государств-членов;
- величины (актуализированные величины) доступной пропускной способности внутренних сечений, представленные системными операторами (уполномоченными организациями) государств-членов;
- величины доступной пропускной способности межгосударственных сечений, определенные регистратором;
- величины доступной пропускной способности внутренних сечений, определенные регистратором;
- величины доступной пропускной способности межгосударственных сечений для способов (видов) торговли, определенные регистратором;
- величины доступной пропускной способности внутренних сечений для способов (видов) торговли, определенные регистратором;
- сведения о событиях, вызвавших необходимость актуализации величин доступной пропускной способности межгосударственных и (или) внутренних сечений.

Совокупный почасовой объем поставок электрической энергии через межгосударственное сечение (объем поставок электрической энергии в каждый час планируемого периода (ч) измеряется в МВт) по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед в каждом направлении не должен превышать:

- при отсутствии встречных поставок – величину доступной пропускной способности межгосударственного сечения в том же направлении в тот же час;
- при наличии встречных поставок – величину доступной пропускной способности межгосударственного сечения в том же направлении в тот же час, увеличенную на почасовой объем поставок в противоположном направлении, но не более величины доступной пропускной способности межгосударственного сечения в том же направлении и в тот же час, умноженной на коэффициент встречных поставок.

Коэффициент встречных поставок для всех межгосударственных сечений принимается равным 1 и может быть изменен на основании предложений государств-членов или Евразийской экономической комиссии.

Главой III Правил определения установлен порядок распределения доступной пропускной способности межгосударственных сечений.

Величины свободной пропускной способности межгосударственных сечений и свободной пропускной способности внутренних сечений для соответствующих способов (видов) торговли электрической энергией помимо случаев, указанных в пунктах 11 и 14 Правил определения, рассчитываются (актуализируются) регистратором также в следующих случаях:

- регистрация свободного двустороннего договора или изменений объемов покупки (продажи) электрической энергии по ранее зарегистрированному свободному двустороннему договору, осуществляемая в соответствии с правилами взаимной торговли, - в отношении свободной пропускной способности соответствующих межгосударственных сечений и свободной пропускной способности соответствующих внутренних сечений для свободных двусторонних договоров;
- получение от оператора централизованной торговли по срочным контрактам сведений о включенных в порядке, определенном правилами взаимной торговли, срочных контрактах в реестр срочных контрактов - в отношении свободной пропускной способности соответствующих межгосударственных сечений и свободной пропускной способности соответствующих внутренних сечений для срочных контрактов;
- перенос неостребованных величин доступной пропускной способности межгосударственного сечения или неостребованных величин доступной пропускной способности внутреннего сечения с одного способа (вида) торговли на другой в соответствии с порядком переноса неостребованных величин доступной пропускной способности межгосударственных сечений и неостребованных величин доступной пропускной способности внутренних сечений с одного способа (вида) торговли на другой согласно пункту 25 настоящих Правил - в отношении свободной пропускной способности межгосударственного сечения или свободной пропускной способности внутреннего сечения для соответствующих способов (видов) торговли.

Регистратор не позднее 15 часов 00 минут суток, предшествующих суткам завершения конкурентного отбора при централизованной торговле на сутки вперед, публикует на своем официальном сайте для планируемых суток актуализированные величины свободной пропускной способности межгосударственных сечений для централизованной торговли на сутки вперед и свободной пропускной способности внутренних сечений для централизованной торговли на сутки вперед.

В сутки, предшествующие планируемому суткам, после завершения конкурентного отбора при централизованной торговле на сутки вперед регистратор в сроки, указанные в договоре о присоединении (но не позднее 9 часов 45 минут), в соответствии с правилами информационного обмена направляет в уполномоченные организации (системным (сетевым) операторам) государств-членов сведения о совокупных почасовых объемах поставок электрической энергии по зарегистрированным свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед (в том числе нулевых) через соответствующие межгосударственные сечения и соответствующие внутренние сечения, используемые в процессе торговли, в каждом направлении перетока для каждого часа планируемых суток (далее - проверяемые совокупные почасовые объемы поставок электрической энергии) и о сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные и внутренние сечения.

Уполномоченные организации государств-членов в сроки, указанные в договоре о присоединении, в соответствии с правилами информационного обмена направляют регистратору для каждого указанного в абзаце первом настоящего пункта межгосударственного сечения и внутреннего сечения и для каждого часа планируемых суток либо подтверждение значений сальдо проверяемых совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии, либо скорректированные значения сальдо совокупных почасовых объемов поставок электрической энергии.

После получения от уполномоченных организаций государств-членов сведений регистратор в сроки, указанные в договоре о присоединении, выполняет следующие действия:

1) осуществляет расчет:

- плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед;
- совокупных плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед через каждое межгосударственное сечение в каждом направлении перетока для каждого часа планируемых суток;
- совокупных плановых почасовых объемов поставок электрической энергии по свободным двусторонним договорам, срочным контрактам и сделкам на сутки вперед для каждого внутреннего сечения в каждом направлении перетока для каждого часа планируемых суток;

2) уведомляет в соответствии с правилами информационного обмена:

- стороны свободных двусторонних договоров, оператора (операторов) централизованной торговли по срочным контрактам, оператора централизованной

		<p>торговли на сутки вперед, уполномоченные организации государств-членов и иных субъектов общего электроэнергетического рынка Союза (в случае, если они определены в правилах информационного обмена) о плановых почасовых объемах поставки электрической энергии;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ уполномоченные организации государств-членов о совокупных плановых почасовых объемах поставок электрической энергии через соответствующие межгосударственные сечения в каждом направлении перетока для каждого часа планируемых суток; ▪ уполномоченные организации государств-членов о совокупных плановых почасовых объемах поставок электрической энергии через соответствующие внутренние сечения, используемые в процессе торговли в каждом направлении перетока для каждого часа планируемых суток. 	
4.	<p>Приказ Минэнерго России от 03.08.2023 № 583</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document111413.phtml</p>	<p>Приказом Минэнерго России от 03.08.2023 № 583 внесены изменения в приказ Минэнерго России от 8 февраля 2019 г. № 81 «Об утверждении требований к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию и о внесении изменений в правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229» (далее – Требования).</p> <p>Так, абзацы 6-10 пункта 6 Требования изложены в следующей редакции:</p> <p>При работе трансформатора (автотрансформатора) с коэффициентом трансформации, отличным от номинального, коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформатора (автотрансформатора) без ограничения длительности и коэффициент допустимой аварийной перегрузки трансформатора (автотрансформатора) должны определяться по следующей формуле:</p> $K_{\text{доп}} = I_{\text{доп}}/I_{\text{отв}}^2 \quad (2)$ <p>где: $I_{\text{отв}}$ – ток ответвления обмотки, А.</p> <p>Значения $I_{\text{доп}}$ и $I_{\text{отв}}$ должны приниматься в соответствии с паспортными данными трансформатора (автотрансформатора).</p>	Начало действия документа – 05.11.2023
5.	<p>Приказ Минэнерго от 11.08.2023 № 629</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document111820.phtml</p>	<p>Приказом Минэнерго от 11.08.2023 № 629 усовершенствованы Требования по плавке гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 декабря 2018 № 1185 (далее – Требования).</p> <p>Так, пункт 4 Требования изложен в следующей редакции:</p> <p>Основанием для принятия решения о необходимости организации плавки гололеда на проводах и грозозащитных тросах ЛЭП или реализации мероприятий по повышению</p>	С

надежности работы ЛЭП в условиях гололедообразования, указанных в пунктах 8 и 10 требований, являются:

- для строящихся ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше - карты районирования по гололеду;
- для ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше, находящихся в эксплуатации, - карты районирования по гололеду и данные о фактическом гололедообразовании на ЛЭП, указанные в пункте 10 требований.

Учет данных о фактическом гололедообразовании на ЛЭП должен осуществляться в соответствии с пунктом 67 требований.

Пункт 8 Требования изложен в следующей редакции:

Организацию плавки гололеда на строящихся ЛЭП и при реконструкции участков ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше, проходящих в IV гололедном районе и выше, допускается не выполнять, если для них приняты технические решения, рассчитанные на нормативную толщину стенки гололеда для следующего по величине гололедного района.

Необходимость выполнения плавки гололеда на строящихся ЛЭП (при реконструкции участков ЛЭП) классом напряжения 110 кВ и выше, проходящих в особом гололедном районе, с реализацией мероприятий, обеспечивающих надежность работы ЛЭП в условиях гололедообразования, должна определяться при разработке проектной документации.

Пункты 10 и 11 Требования изложены в следующей редакции:

10. Для находящихся в эксплуатации и реконструируемых ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше, на которых отсутствуют СПГ, при возникновении не менее двух фактов отключения ЛЭП за гололедный сезон не менее чем в двух гололедных сезонах за 5 лет из-за воздействия гололеда или гололедообразования на ЛЭП с параметрами гололедообразования, соответствующими IV гололедному району и выше, сетевая организация должна организовать плавку гололеда на проводах и грозозащитных тросах ЛЭП или реализовать мероприятия по повышению надежности работы ЛЭП в условиях гололедообразования, предусматривающие выполнение технических решений, рассчитанных на нормативную толщину стенки гололеда для следующего по величине гололедного района по отношению к гололедному району, определенному на основании наблюдения за гололедообразованием на данной ЛЭП.

Необходимость выполнения плавки гололеда на указанных ЛЭП, проходящих в особом гололедном районе, с реализацией мероприятий, обеспечивающих надежность работы ЛЭП в условиях гололедообразования, должна определяться на основании технико-экономического обоснования, выполняемого эксплуатирующей организацией и подтверждающего техническую обоснованность и экономическую

целесообразность принимаемых решений (далее - технико-экономическое обоснование).

11. Для находящихся в эксплуатации ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше, имеющих СПГ, не соответствующие требованиям абзацев второго, третьего и (или) четвертого пункта 39 требований, должны быть выполнены мероприятия по приведению СПГ в соответствие с требованиями в случае выявления эксплуатирующей организацией или субъектом оперативно-диспетчерского управления неэффективности существующей СПГ при выполнении одного из следующих условий:

- выявлены не менее двух фактов проведения неуспешной плавки гололеда на ЛЭП в каждом из трех последовательных гололедных сезонов;
- количество неуспешных плавок гололеда в течение пяти гололедных сезонов и более составило более 30% от общего количества плавок гололеда на соответствующих ЛЭП, но не менее трех случаев за указанный период.

Для целей требований неэффективной признается СПГ, не соответствующая пункту 39 требований, в том числе не обеспечившая проплавление гололеда, соответствующего максимальному гололедному району, в котором проходит ЛЭП, при температуре воздуха не ниже -5 °С и скорости ветра не более 5 м/с.

Неуспешной признается плавка гололеда, в результате проведения которой гололед на проводах и грозозащитных тросах ЛЭП не проплавлен."

Пункт 16 Требования изложен в следующей редакции:

Для плавки гололеда на проводах ЛЭП классом напряжения 220 кВ и выше СПГ должна выполняться на постоянном токе, за исключением случая, указанного в абзаце втором настоящего пункта. Для плавки гололеда на проводах ЛЭП классом напряжения 150 кВ и ниже СПГ должна выполняться на постоянном или переменном токе. Для плавки гололеда на грозозащитных тросах ЛЭП СПГ должна выполняться на постоянном или переменном токе.

Допускается применение плавки гололеда на переменном токе на проводах ЛЭП классом напряжения 220 кВ при технико-экономическом обосновании и применении для плавки гололеда класса напряжения не выше 35 кВ.

Для плавки гололеда на проводах ЛЭП классом напряжения 6 - 10 кВ в качестве источника тока плавки могут применяться резервные источники снабжения электрической энергией на базе дизельных генераторных установок, в том числе с применением преобразователей тока для организации плавки гололеда постоянным током.

Пункт 39 Требования дополнен абзацем следующего содержания:

Для СПГ, введенных в эксплуатацию до вступления в силу требований, допускается кратковременное превышение максимально допустимого значения тока плавки на время, не превышающее расчетное время достижения значения допустимой температуры провода в аварийном режиме, которое должно быть указано в ППГ для соответствующей СПГ.

Пункт 46 Требования изложен в следующей редакции:

При расчете тока плавки гололеда постоянным током на проводах и грозозащитных тросах ЛЭП с использованием неуправляемых ВУ при проектировании СПГ и составлении ППГ должно учитываться его изменение в зависимости от длины участка ЛЭП, покрытого гололедом.

Для наихудших условий охлаждения провода (грозозащитного троса) длина гололедного участка должна приниматься равной длине участка ЛЭП, проходящего в IV гололедном районе и выше, или 90% от длины ЛЭП, если вся ЛЭП проходит в IV гололедном районе и выше.

Для нормальных условий охлаждения провода (грозозащитного троса) длина гололедного участка должна приниматься равной 10% от длины ЛЭП.

Температура провода на участке, покрытом гололедом, должна приниматься равной 2 °С, а на участке без гололеда должна рассчитываться исходя из расчетных погодных условий.

Пункт 59 Требования изложен в следующей редакции:

В ППГ должны быть определены:

- перечень объектов электроэнергетики, участвующих в подготовке СПГ и проведении плавки гололеда (подстанции, электростанции, участки ЛЭП, если плавка гололеда осуществляется по участкам);
- СПГ, расчетные параметры режима плавки гололеда (расчетные ток плавки, максимально допустимый ток плавки, напряжение на шинах плавки, время плавки гололеда, расчетные условия плавки гололеда, определяемые в соответствии с главой V требований, количество циклов плавки гололеда);
- схема электрической сети и иные условия, при которых возможно применение ППГ (ЛЭП, оборудование и устройства, которые должны быть в работе (резерве));
- порядок подтверждения готовности эксплуатирующей организации и субъектов электроэнергетики (потребителей электрической энергии), оборудование объектов электроэнергетики которых задействовано в СПГ, к выполнению переключений по подготовке СПГ, проведению плавки гололеда (наличие и готовность оперативного персонала) и к осуществлению контроля за плавкой гололеда;

		<ul style="list-style-type: none">▪ последовательность переключений для осуществления плавки гололеда (подготовка СПГ, выполнение плавки гололеда, восстановление нормальной схемы сети после окончания плавки гололеда);▪ порядок передачи сообщения о начале и окончании плавки гололеда, параметрах режима плавки гололеда, погодных условиях и параметрах гололеда;▪ диспетчерский или оперативный персонал, осуществляющий координацию переключений для плавки гололеда по ППГ, персонал, участвующий в переключениях для осуществления плавки гололеда и контролирующей процесс опадания гололеда.	
--	--	--	--