



КонсультантПлюс

Постановление Правительства РФ от 29.07.2023
N 1230

"Об особенностях применения законодательства
Российской Федерации в сфере
электроэнергетики на территориях Донецкой
Народной Республики, Луганской Народной
Республики, Запорожской области и Херсонской
области"

(вместе с "Положением об особенностях
применения законодательства Российской
Федерации в сфере электроэнергетики на
территориях Донецкой Народной Республики,
Луганской Народной Республики, Запорожской
области и Херсонской области")

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

www.consultant.ru

Дата сохранения: 04.08.2023

Источник публикации

Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 31.07.2023

Примечание к документу

Начало действия документа - 31.07.2023 (за исключением отдельных положений).

В соответствии с [пунктом 8](#) данный документ вступил в силу со дня официального опубликования (опубликован на Официальном интернет-портале правовой информации <http://pravo.gov.ru> - 31.07.2023), за исключением отдельных положений, вступающих в силу в иные сроки.

Положение, утвержденное данным документом, [действует](#) до 1 января 2028 года.

Название документа

Постановление Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230

"Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области"

(вместе с "Положением об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области")

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 29 июля 2023 г. N 1230

ОБ ОСОБЕННОСТЯХ ПРИМЕНЕНИЯ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ НА ТЕРРИТОРИЯХ ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ, ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ, ЗАПОРОЖСКОЙ ОБЛАСТИ И ХЕРСОНСКОЙ ОБЛАСТИ

В соответствии с Федеральным конституционным [законом](#) "О принятии в Российскую Федерацию Донецкой Народной Республики и образовании в составе Российской Федерации нового субъекта - Донецкой Народной Республики", Федеральным конституционным [законом](#) "О принятии в Российскую Федерацию Луганской Народной Республики и образовании в составе Российской Федерации нового субъекта - Луганской Народной Республики", Федеральным конституционным [законом](#) "О принятии в Российскую Федерацию Запорожской области и образовании в составе Российской Федерации нового субъекта - Запорожской области", Федеральным конституционным [законом](#) "О принятии в Российскую Федерацию Херсонской области и образовании в составе Российской Федерации нового субъекта - Херсонской области" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

КонсультантПлюс: примечание.
Абз. 2 п. 1 [действует](#) до 01.01.2028.

[Положение](#) об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области (далее - Положение);

[изменения](#), которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования рынков электрической энергии на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области.

КонсультантПлюс: примечание.
П. 2 [действует](#) до 01.01.2028.

2. Установить, что:

- а) гарантирующими поставщиками электрической энергии (далее - гарантирующие поставщики) на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области (далее - новые субъекты Российской Федерации) являются организации, определенные Правительством Российской Федерации;

б) границами зон деятельности гарантирующих поставщиков, указанных в [подпункте "а"](#) настоящего пункта, являются административные границы соответствующих новых субъектов Российской Федерации;

в) уровень нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям сетевых организаций, расположенным на территориях новых субъектов Российской Федерации, до 31 декабря 2024 г. включительно определяется исполнительными органами новых субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на уровне фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год, но не выше:

6,5 процента величины отпуска электрической энергии из сети - в отношении совокупности объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

14 процентов величины отпуска электрической энергии в сеть - в отношении совокупности объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании сетевой организации, за исключением объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, указанной в [абзаце втором](#) настоящего подпункта;

г) при установлении (пересмотре) цен (тарифов) на электрическую энергию на территориях новых субъектов Российской Федерации [пункт 11\(1\)](#) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее - Основы ценообразования), в части непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря не применяется;

д) цены (тарифы), указанные в [подпункте "а" пункта 3](#) настоящего постановления, устанавливаются на основании плана поэтапного (в течение 10 лет) повышения на территориях новых субъектов Российской Федерации указанных цен (тарифов), одобренного коллегиальным органом, образованным распоряжением Правительства Российской Федерации от 18 марта 2022 г. N 542-р;

е) возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации (далее - единый закупщик), в связи с осуществлением указанной деятельности осуществляется за счет субсидии из федерального бюджета при условии недостаточности суммы денежных средств, подлежащей уплате единому закупщику лицами, указанными в [абзацах четвертом - шестом](#) настоящего подпункта, для оплаты единым закупщиком стоимости электрической энергии, приобретаемой у производителей электрической энергии (мощности), функционирующих на территориях новых субъектов Российской Федерации, стоимости электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее - оптовый рынок) для

целей поставки на территории новых субъектов Российской Федерации, за исключением стоимости электрической энергии и мощности, приобретенной на основании двусторонних свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности по свободным (нерегулируемым) ценам, и стоимости электрической энергии, приобретаемой (продаваемой) в целях возмещения доли системных затрат, связанных с заключением указанных свободных договоров, а также для покрытия расходов единого закупщика, связанных с осуществлением указанной деятельности, в том числе расходов на осуществление основной (операционной) деятельности, на оплату услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка, системным оператором, по уплате процентов по кредитам и займам, привлеченным в целях обеспечения деятельности по покупке (продаже) электрической энергии, на оплату услуг, оказываемых банками, включая расходы на расчетно-кассовое обслуживание, на формирование резерва по сомнительным долгам (при этом размер резерва по сомнительным долгам не должен превышать 10 процентов валовой выручки единого закупщика).

В случае принятия штабом по обеспечению безопасности электроснабжения соответствующего нового субъекта Российской Федерации решения в соответствии с [пунктом 36](#) Положения расходы на покупку электрической энергии и (или) мощности в объеме электрической энергии, отпущенной из электрической сети (в объеме производства электрической энергии (мощности), уменьшенном на объем электрической энергии (мощности), принятой в электрическую сеть, в местах, указанных в решении штаба по обеспечению безопасности электроснабжения, подлежат возмещению единому закупщику за счет субсидии из федерального бюджета.

Для определения достаточности денежных средств для покрытия указанных расходов единого закупщика или их недостаточности учитывается сумма денежных средств, подлежащих уплате единому закупщику:

гарантирующими поставщиками, функционирующими на территориях новых субъектов Российской Федерации;

организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью за электрическую энергию в объеме потерь, возникших в объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации и принадлежащих такой организации на праве собственности или на ином законном основании;

субъектами оптового рынка, приобретающими электрическую энергию у единого закупщика в группах точек поставки, указанных в [абзаце одиннадцатом пункта 24](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 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", в случае перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в территории, объединенные в ценовые зоны оптового рынка;

ж) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для потребителей новых субъектов Российской Федерации, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливаются в соответствии с требованиями, предусмотренными [пунктом 78](#) Основ ценообразования для технологически изолированных территориальных

электроэнергетических систем. При этом установление регулируемых цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования в порядке, предусмотренном [пунктом 78\(2\)](#) Основ ценообразования, не осуществляется;

з) сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков на территориях новых субъектов Российской Федерации устанавливаются в порядке, предусмотренном [пунктом 65\(3\)](#) Основ ценообразования для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем;

и) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территориях новых субъектов Российской Федерации устанавливаются в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. При этом установление регулируемых цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования не осуществляется;

к) при отнесении объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, к единой национальной (общероссийской) электрической сети:

к заявлению о включении в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, указанных объектов прилагаются документы, предусмотренные [подпунктами "а" и "б" пункта 6](#) Правил отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 февраля 2023 г. N 267 "Об утверждении Правил отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. N 41 и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", а также копия декларации об объекте имущества, предусмотренной [особенностями](#) управления и распоряжения отдельными объектами имущества, расположенными на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, находящимися в государственной или муниципальной собственности, а также разграничения имущества между Российской Федерацией, каждым из указанных субъектов Российской Федерации и его муниципальными образованиями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2022 г. N 2501 "Об утверждении особенностей управления и распоряжения отдельными объектами имущества, расположенными на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, находящимися в государственной или муниципальной собственности, а также разграничения имущества между Российской Федерацией, каждым из указанных субъектов Российской Федерации и его муниципальными образованиями";

[пункт 10](#) и [подпункт "в" пункта 11](#) Правил отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и ведения реестра объектов

электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 февраля 2023 г. N 267 "Об утверждении Правил отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. N 41 и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", не применяются.

3. Уполномоченным исполнительным органам новых субъектов Российской Федерации:

а) в месячный срок установить с учетом особенностей, указанных в [пункте 15](#) Положения:

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках электрической энергии (далее - розничные рынки), за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, а также за исключением покупателей, предусмотренных [абзацами четвертым и шестым](#) настоящего подпункта;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику;

сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), приобретаемую сетевыми организациями в целях компенсации потерь в электрических сетях на территориях новых субъектов Российской Федерации, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании сетевым организациям, на территориях новых субъектов Российской Федерации;

плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, в том числе стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, и льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренной [абзацем восьмым пункта 87](#) Основ ценообразования.

Указанные в настоящем подпункте цены (тарифы), сбытовые надбавки, плата, стандартизированные тарифные ставки, льготные ставки применяются до 31 декабря 2023 г. включительно;

б) в 2-недельный срок:

принять решение, в котором должны быть описаны определенные в соответствии с [пунктом](#)

2 настоящего постановления границы зоны деятельности гарантирующего поставщика, и в течение 5 дней со дня принятия этого решения уведомить о нем организацию, являющуюся гарантирующим поставщиком в соответствии с [подпунктом "а" пункта 2](#) настоящего постановления, а также направить в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов перечень гарантирующих поставщиков на территориях новых субъектов Российской Федерации с указанием зон их деятельности, копии соответствующего решения и уставных документов гарантирующих поставщиков;

представить в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов предложения по включению в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2023 год объемов производства и потребления электрической энергии (мощности) по формам, определенным порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

разместить в официальных печатных изданиях, в которых публикуются правовые акты органов государственной власти новых субъектов Российской Федерации, а также в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" информацию для потребителей электрической энергии, включая потребителей, заключивших договоры, обеспечивающие продажу электрической энергии (мощности), до вступления в силу настоящего постановления, о гарантирующем поставщике, обслуживающем потребителей электрической энергии в соответствующем новом субъекте Российской Федерации, и о порядке заключения договоров энергоснабжения с таким гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией в соответствии с [Положением](#).

4. Федеральному органу исполнительной власти в области регулирования тарифов:

а) в 3-недельный срок утвердить:

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, по новым субъектам Российской Федерации;

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей электрическую энергию (мощность) по новым субъектам Российской Федерации;

предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям;

цену (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую единым закупщиком на розничном рынке;

б) не позднее 5-го рабочего дня со дня получения от уполномоченных органов исполнительной власти новых субъектов Российской Федерации сведений, указанных в [абзаце](#)

втором подпункта "б" пункта 3 настоящего постановления, внести сведения о гарантирующих поставщиках и зонах их деятельности на территориях новых субъектов Российской Федерации в федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности;

в) в недельный срок с даты получения информации в соответствии с абзацем третьим подпункта "б" пункта 3 настоящего постановления внести в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2023 год информацию об объемах производства и потребления электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации;

г) в 6-месячный срок представить в Правительство Российской Федерации проект акта Правительства Российской Федерации, устанавливающий порядок, цели и условия предоставления единому закупщику субсидии из федерального бюджета в целях возмещения недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат единого закупщика, указанных в подпункте "е" пункта 2 настоящего постановления, в связи с осуществлением купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации.

5. Гарантирующим поставщикам, указанным в подпункте "а" пункта 2 настоящего постановления:

а) в течение 30 дней с даты вступления в силу настоящего постановления:

разработать формы договора энергоснабжения в соответствии с требованиями, предусмотренными пунктом 33 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", и представить их в территориальный орган федерального антимонопольного органа либо в Федеральную антимонопольную службу (при отсутствии территориального органа на дату представления таких форм);

разместить формы договора энергоснабжения в своих центрах очного обслуживания, а также на своем сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет". Размещенные гарантирующим поставщиком формы договора энергоснабжения являются проектом договора энергоснабжения, предлагаемого гарантирующим поставщиком к заключению с потребителями электрической энергии;

б) в течение 60 дней со дня вступления в силу настоящего постановления направить потребителям электрической энергии, энергопринимающие устройства которых расположены в границах их зоны деятельности (за исключением населения), предложения о заключении с ними договоров энергоснабжения в простой письменной форме с датой начала исполнения обязательств по таким договорам с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу настоящего постановления.

6. Сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых расположены на территориях новых субъектов Российской Федерации, в 2-месячный срок со дня вступления в силу настоящего постановления оформить акты об осуществлении технологического присоединения в

отношении энергопринимающих устройств, присоединенных к указанным объектам электросетевого хозяйства, с учетом особенностей, установленных абзацами третьим - девятым и пятнадцатым пункта 11 Положения.

7. Высшим должностным лицам новых субъектов Российской Федерации (председателям высших исполнительных органов новых субъектов Российской Федерации) создать и организовать работу штабов по обеспечению безопасности электроснабжения соответствующих новых субъектов Российской Федерации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. N 86 "О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения".

Состав штаба по обеспечению безопасности электроснабжения соответствующих новых субъектов Российской Федерации определить с учетом фактического наличия на территориях новых субъектов Российской Федерации территориальных органов соответствующих федеральных органов исполнительной власти.

8. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением положений, для которых настоящим пунктом предусмотрены иные сроки вступления в силу.

Пункты 6 - 10, абзацы первый, второй, десятый - четырнадцатый пункта 11, пункты 12 - 14, 16 - 36 Положения, подпункты "г" - "л" пункта 1 изменений, утвержденных настоящим постановлением, вступают в силу с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня официального опубликования настоящего постановления.

Пункт 3 изменений, утвержденных настоящим постановлением, вступает в силу с 1 сентября 2023 г.

Абзац десятый пункта 71 Положения вступает в силу с 31 декабря 2025 г.

9. Абзац второй пункта 1, пункт 2 настоящего постановления и Положение действуют до 1 января 2028 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации
М.МИШУСТИН

Утверждено
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 июля 2023 г. N 1230

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОСОБЕННОСТЯХ ПРИМЕНЕНИЯ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ

ФЕДЕРАЦИИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ НА ТЕРРИТОРИЯХ ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ, ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ, ЗАПОРОЖСКОЙ ОБЛАСТИ И ХЕРСОНСКОЙ ОБЛАСТИ

I. Общие положения

1. Настоящее Положение устанавливает особенности применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области (далее - новые субъекты Российской Федерации).

2. Понятия, используемые в настоящем Положении, имеют значения, определенные Федеральным [законом](#) "Об электроэнергетике", иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

3. В случае если организация совмещает деятельность по производству электрической энергии (мощности) с деятельностью по ее продаже и (или) в установленных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике случаях совмещает деятельность по продаже электрической энергии (мощности) с деятельностью по ее передаче и (или) оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, то к отношениям такой организации, связанным с осуществлением каждого из указанных видов деятельности, применяется настоящее Положение в части, регулирующей соответствующий вид деятельности.

4. В целях правового регулирования отношений в сфере электроэнергетики на территориях новых субъектов Российской Федерации (за исключением отношений, связанных с планированием и управлением электроэнергетическим режимом работы энергосистемы, планированием и реализацией диспетчерских графиков загрузки объектов по производству электрической энергии, планированием перспективного развития электроэнергетики, выводом объектов электроэнергетики из эксплуатации, а начиная с 1 сентября 2023 г. - также отношений, связанных с осуществлением оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и технологическим функционированием электроэнергетической системы и входящих в нее объектов) применяются положения законодательства Российской Федерации об электроэнергетике, регулирующие отношения на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, если иное не предусмотрено настоящим Положением.

Сферой обращения электрической энергии на территориях новых субъектов Российской Федерации с участием потребителей электрической энергии (далее - потребители) являются розничные рынки электрической энергии, функционирующие на указанных территориях.

5. К лицам, владеющим на праве собственности или на ином законном основании объектом (частью объекта) по производству электрической энергии (мощности), в том числе электростанцией, технологически функционирующим на территориях новых субъектов Российской Федерации в составе Единой энергетической системы России, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт, положения [пункта 5 статьи 36](#) Федерального закона "Об электроэнергетике" не применяются.

6. С 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230

"Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области" (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230) купля-продажа электрической энергии (мощности), оказание услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики на территориях новых субъектов Российской Федерации осуществляются в соответствии с настоящим Положением.

Производители электрической энергии (мощности) продают электрическую энергию, произведенную с использованием генерирующих объектов, принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании, организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации (далее - единый закупщик), по договору купли-продажи электрической энергии (мощности).

Гарантирующие поставщики покупают электрическую энергию у единого закупщика по договорам купли-продажи электрической энергии (мощности).

Энергосбытовые организации покупают электрическую энергию по договорам энергоснабжения у гарантирующих поставщиков, в границах зоны деятельности которых расположены энергопринимающие устройства потребителей, обслуживаемых такими энергосбытовыми организациями.

Потребители покупают электрическую энергию по договорам, указанным в [пункте 9](#) настоящего Положения, у гарантирующего поставщика, в границах зоны деятельности которого расположены принадлежащие им на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, или у энергосбытовых организаций.

Сетевые организации покупают электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании, у гарантирующего поставщика, в границах зоны деятельности которого расположены указанные объекты электросетевого хозяйства, а в случае если объекты электросетевого хозяйства принадлежат на праве собственности или на ином законном основании сетевой организации, являющейся таким гарантирующим поставщиком, или организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, - у единого закупщика.

Услуги по передаче электрической энергии потребителям (покупателям) в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, оказываются только таким гарантирующим поставщиком по заключенным с ним договорам энергоснабжения самостоятельно или через привлеченных третьих лиц.

7. Обязательства по всем договорам, регулирующим отношения на розничных рынках на территориях новых субъектов Российской Федерации, заключенным до 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, прекращаются с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу указанного

постановления Правительства Российской Федерации, за исключением неисполненных денежных обязательств сторон по таким договорам. Указанные денежные обязательства прекращаются их надлежащим исполнением.

8. С 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, на территориях новых субъектов Российской Федерации заключение, исполнение и прекращение договоров, регулирующих отношения, связанные в том числе с куплей-продажей электрической энергии, оказанием услуг по ее передаче, осуществляются в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике с учетом особенностей, предусмотренных [разделами II - X](#) настоящего Положения.

Установленное [пунктом 8](#) Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии), уведомление потребителя о введении ограничения режима потребления в течение 12 месяцев с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, может направляться по месту нахождения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя.

II. Особенности заключения и исполнения договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности)

9. С 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления от 29 июля 2023 г. N 1230, потребители приобретают электрическую энергию по договорам энергоснабжения у гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены их энергопринимающие устройства, или у энергосбытовой организации. Энергосбытовые организации в интересах обслуживаемых ими потребителей приобретают электрическую энергию по договорам энергоснабжения у гарантирующего поставщика, в границах зоны деятельности которого расположены энергопринимающие устройства таких потребителей. Заключение, исполнение и прекращение указанных договоров энергоснабжения осуществляются в соответствии с Основными [положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии), [Правилами](#) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов", [Правилами](#), обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14

февраля 2012 г. N 124 "О правилах, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами", если иное не предусмотрено настоящим Положением.

10. Гарантирующий поставщик размещает формы договора энергоснабжения в своих центрах очного обслуживания, а также на своем сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет").

Федеральная антимонопольная служба (ее территориальные органы) осуществляет контроль за соответствием разработанных гарантирующими поставщиками форм договора энергоснабжения Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии и настоящему Положению.

Размещенные гарантирующим поставщиком формы договора энергоснабжения являются проектом договора энергоснабжения, предлагаемого гарантирующим поставщиком к заключению с потребителями.

Гарантирующие поставщики обязаны в течение 3-х рабочих дней со дня получения от сетевых организаций, органов государственной власти, уполномоченных на ведение Единого государственного реестра недвижимости, единого государственного реестра юридических лиц, единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, информации, предусмотренной [пунктом 11](#) настоящего Положения, направлять потребителям, энергопринимающие устройства которых расположены в их зоне деятельности, за исключением населения, предложения о заключении с ними договора энергоснабжения в простой письменной форме.

11. В случае отсутствия договора энергоснабжения, заключенного в отношении энергопринимающего устройства с гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией в простой письменной форме, предусматривающего продажу электрической энергии с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, такой договор считается заключенным с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает указанный срок, между лицом, которому указанное энергопринимающее устройство принадлежит на праве собственности (хозяйственного ведения или оперативного управления) на 1-е число месяца, следующего за месяцем, в котором истекает указанный срок, и гарантирующим поставщиком, в границах зоны деятельности которого расположены энергопринимающие устройства данного лица, на условиях, предусмотренных [пунктом 12](#) настоящего Положения, при условии наличия на день вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 технологического присоединения энергопринимающих устройств данного лица в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства.

В случае перехода права собственности на энергопринимающее устройство до истечения 12 месяцев с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, при отсутствии у нового собственника договора энергоснабжения, заключенного в отношении такого энергопринимающего устройства с гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией в простой письменной форме, договор энергоснабжения считается заключенным между гарантирующим поставщиком и новым собственником на условиях, предусмотренных [пунктом 12](#) настоящего Положения, с даты перехода права собственности до

истечения 12 месяцев с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает указанный срок, при условии наличия технологического присоединения указанного энергопринимающего устройства в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства.

Энергопринимающие устройства признаются технологически присоединенными к объектам электросетевого хозяйства в установленном порядке при отсутствии обстоятельств, свидетельствующих о самовольном подключении энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства с нанесением повреждений таким объектам или внесением конструктивных изменений, обусловленных подключением энергопринимающих устройств и не позволяющих обеспечить безопасную эксплуатацию таких объектов электросетевого хозяйства.

Потребитель, энергопринимающее устройство которого фактически технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства до дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, обязан направить в сетевую организацию запрос на оформление акта об осуществлении технологического присоединения указанного энергопринимающего устройства в случае, если такой акт ранее не оформлялся в соответствии с законодательством Российской Федерации. Сетевая организация в течение 30 дней со дня получения такого запроса или со дня выявления фактического технологического присоединения энергопринимающего устройства к объектам электросетевого хозяйства оформляет акт об осуществлении технологического присоединения при отсутствии обстоятельств, указанных в абзаце втором настоящего пункта.

В случае если фактическое технологическое присоединение энергопринимающего устройства осуществлено до дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, акт об осуществлении технологического присоединения оформляется в порядке восстановления (переоформления) документов о технологическом присоединении, установленном [Правилами](#) 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 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 администратора торговой системы 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" (далее - Правила технологического присоединения), с учетом следующих особенностей:

в запросе на оформление акта об осуществлении технологического присоединения, независимо от лица, направившего запрос, дополнительно указывается информация о собственнике энергопринимающего устройства (лице, которому энергопринимающее устройство принадлежит на праве хозяйственного ведения или оперативного управления) с приложением документов, подтверждающих право собственности (хозяйственного ведения или оперативного управления) (при их наличии) (в случае оформления акта об осуществлении технологического присоединения по запросу потребителя);

при наличии у потребителя документов, содержащих сведения, необходимые для оформления акта об осуществлении технологического присоединения, данный акт оформляется на основании таких документов, а при отсутствии указанных документов - по результатам осмотра энергопринимающего устройства, осуществленного сетевой организацией с участием потребителя;

в акте об осуществлении технологического присоединения в качестве заявителя указывается собственник энергопринимающего устройства (лицо, которому энергопринимающее устройство принадлежит на праве хозяйственного ведения или оперативного управления);

в акте об осуществлении технологического присоединения в случае отсутствия сведений о дате фактического технологического присоединения энергопринимающего устройства в качестве такой даты указывается дата вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230.

Энергосбытовая организация в течение 3 дней со дня заключения с потребителем договора энергоснабжения обязана передать гарантирующему поставщику, в границах зоны деятельности которого расположено энергопринимающее устройство, в отношении которого заключен указанный договор энергоснабжения, следующую информацию:

сведения об энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключены договоры энергоснабжения, по состоянию на 1-е число месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 (наименование энергопринимающего устройства, адрес его нахождения);

сведения о собственнике (лице, которому энергопринимающее устройство принадлежит на праве хозяйственного ведения или оперативного управления) указанных энергопринимающих устройств - наименование юридического лица, его идентификационные данные (основной государственный регистрационный номер, идентификационный номер налогоплательщика) либо фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица, его паспортные данные;

дата заключения договора энергоснабжения в отношении указанных энергопринимающих устройств, точки поставки по этому договору, срок действия договора.

Отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации, не может являться основанием для отказа в заключении договора энергоснабжения в отношении энергопринимающего устройства, фактически технологически присоединенного до дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, при условии наличия технологического присоединения энергопринимающих устройств данного лица в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации обязаны сообщать о таких энергопринимающих устройствах сетевым организациям, к объектам электросетевого хозяйства которых технологически присоединены указанные энергопринимающие устройства, в течение 3 дней со дня заключения договора энергоснабжения.

В случае необходимости получения (уточнения) сведений о собственниках энергопринимающих устройств (лицах, которым энергопринимающие устройства принадлежат на праве хозяйственного ведения или оперативного управления) сетевые организации и

гарантирующие поставщики могут направить запрос в органы государственной власти Российской Федерации, уполномоченные на ведение Единого государственного реестра недвижимости, единого государственного реестра юридических лиц, единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей.

Гарантирующие поставщики в порядке, установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 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 администратора торговой системы 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" (далее - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии), заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, а также взаимодействуют с сетевыми организациями в целях передачи им информации, связанной с заключенными договорами энергоснабжения.

12. В случае, указанном в абзаце первом пункта 11 настоящего Положения, договор энергоснабжения признается заключенным собственником энергопринимающего устройства (лицом, которому энергопринимающее устройство принадлежит на праве хозяйственного ведения или оперативного управления) и гарантирующим поставщиком и действует до заключения договора энергоснабжения в простой письменной форме либо истечения 12 месяцев с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, на следующих условиях:

точка (точки) поставки по договору определяется как точка в электрической сети, расположенная на границе балансовой принадлежности энергопринимающего устройства потребителя и объектов электроэнергетики смежных субъектов электроэнергетики, определенной в документах о технологическом присоединении, а при отсутствии документов о технологическом присоединении - как точка присоединения энергопринимающего устройства к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

требования к организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) определяются с учетом раздела VI настоящего Положения;

цена электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, признается равной цене (тарифу) на электрическую энергию, установленной уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующей категории потребителей, дифференцированной по уровням напряжения электрических сетей, к которой относится собственник энергопринимающего устройства (лицо, которому энергопринимающее устройство принадлежит на праве хозяйственного ведения или оперативного управления);

цена электрической энергии для потребителей, относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, признается равной цене (тарифу) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

количество потребленной электрической энергии определяется за расчетный период по показаниям приборов учета электрической энергии, указанных в [разделе VI](#) настоящего Положения, а при отсутствии таковых - по замещающей информации либо исходя из объемов, заявленных потребителем энергопринимающего устройства при отсутствии замещающей информации в соответствии с [пунктом 34](#) настоящего Положения;

расчеты по договору осуществляются в сроки, указанные в [пунктах 81 и 82](#) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Условия, указанные в [абзацах втором - пятом](#) настоящего пункта, определяются на основании сведений, подлежащих указанию в акте об осуществлении технологического присоединения.

13. Заключение договора энергоснабжения на условиях, предусмотренных [пунктом 12](#) настоящего Положения, не препятствует потребителю заключить договор энергоснабжения в простой письменной форме с гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией на иных условиях. При этом гарантирующий поставщик не вправе отказать такому потребителю в заключении договора энергоснабжения в простой письменной форме по причине наличия договора энергоснабжения, заключенного на условиях, указанных в [пункте 12](#) настоящего Положения. При заключении договора энергоснабжения в простой письменной форме в соответствии с настоящим Положением и Основными [положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии договор, заключенный на условиях, указанных в [пункте 12](#) настоящего Положения, прекращается со дня начала исполнения обязательств по договору энергоснабжения, заключенному в простой письменной форме.

14. Гарантирующие поставщики приобретают электрическую энергию (мощность) у единого закупщика по цене (тарифу) $T_{m,k}^{EЗ}$ (рублей/кВт·ч), устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении каждого нового субъекта Российской Федерации (k) и рассчитываемой по формуле:

$$T_{m,k}^{EЗ} = \text{MAX} \left(\frac{\left(\sum_j \sum_l \mathcal{E}_{m,k,j,l}^{\text{потр}} \times (T_{m,k,j,l}^{\text{потр}} - T_{m,k,j,l}^{\text{сет}} - T_{m,k}^{\text{сбыт}}) + \sum_t (T_{m,k}^{\text{потерь}} - T_{m,k}^{\text{сбыт}}) \times \mathcal{E}_{m,k,t}^{\text{потерь}} \right)}{\sum_t \mathcal{E}_{m,k,t}^{\text{потерь}} + \sum_j \sum_l \mathcal{E}_{m,k,j,l}^{\text{потр}}}; 0,01 \right),$$

где:

$\mathcal{E}_{m,k,j,l}^{\text{потр}}$ - предусмотренный сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации объем потребления электрической энергии, за исключением потерь в объектах электросетевого хозяйства в периоде регулирования, к которому относится

расчетный период (m), для уровня напряжения (j) категории потребителей (покупателей) (l) гарантирующего поставщика в новом субъекте Российской Федерации (k) (кВт·ч);

$T_{m,k,j,l}^{потр}$ - цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, определенная для периода регулирования, к которому относится расчетный период (m), для нового субъекта Российской Федерации (k) для уровня напряжения (j) в отношении категории потребителей (покупателей) (l) гарантирующего поставщика (рублей/кВт·ч), определяемая для целей расчета цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемую единым закупщиком, по формуле:

$$T_{m,k,j,l}^{потр} = T_{k,j,l}^{потр} \times I_{k,l}^{потр},$$

где:

$T_{k,j,l}^{потр}$ - цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по договорам энергоснабжения, установленная на период регулирования, предшествующий периоду регулирования, к которому относится расчетный период (m), для нового субъекта Российской Федерации (k) для уровня напряжения (j) в отношении категории потребителей (покупателей) (l) гарантирующего поставщика (рублей/кВт·ч);

$I_{k,l}^{потр}$ - индекс изменения цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, предусмотренный для нового субъекта Российской Федерации (k) в отношении категории потребителей (покупателей) (l) гарантирующего поставщика планом поэтапного (в течение 10 лет) повышения на территориях новых субъектов Российской Федерации указанных цен (тарифов), указанного в [подпункте "д" пункта 2](#) постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230;

$T_{m,k,j,l}^{сет}$ - предельный максимальный уровень тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, установленный на период регулирования, к которому относится расчетный период (m), для субъекта Российской Федерации (k) для уровня напряжения (j) в отношении категории потребителей (покупателей) (l) гарантирующего поставщика (рублей/кВт·ч);

$T_{m,k}^{сбыт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика нового субъекта Российской Федерации (k) (рублей/кВт·ч), определяемая для целей расчета цены (тарифа) на электрическую

энергию (мощность), поставляемую единым закупщиком, на период регулирования, к которому относится расчетный период (m), по формуле:

$$T_{m,k}^{\text{сбыт}} = T_k^{\text{сбыт}} \times \text{ИПЦ}_m,$$

где:

$T_k^{\text{сбыт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика нового субъекта Российской Федерации (k), установленная на период регулирования, предшествующий периоду регулирования, к которому относится расчетный период (m) (рублей/кВт·ч);

ИПЦ_m - прогнозный индекс потребительских цен на год, к которому относится расчетный период (m), предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

$\mathcal{E}_{m,k,t}^{\text{потерь}}$ - предусмотренный сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации объем потерь электрической энергии в периоде регулирования, к которому относится расчетный период (m), для сетевой организации (t), объекты электросетевого хозяйства которой расположены в границах нового субъекта Российской Федерации (k), включая сетевую организацию, совмещающую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с деятельностью по купле-продаже электрической энергии в качестве гарантирующего поставщика в новом субъекте Российской Федерации (k) без учета объема потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (кВт·ч);

$T_{m,k}^{\text{потерь}}$ - цена (тариф) на электрическую энергию для сетевых организаций, приобретаемую в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика нового субъекта Российской Федерации (k), в периоде регулирования, к которому относится расчетный период (m) (рублей/кВт·ч), определяемая по формуле:

$$T_{m,k}^{\text{потерь}} = \frac{\sum_j \sum_l \mathcal{E}_{m,k,j,l}^{\text{потр}} \times (T_{m,k,j,l}^{\text{потр}} - T_{m,k,j,l}^{\text{сет}})}{\sum_j \sum_l \mathcal{E}_{m,k,j,l}^{\text{потр}}}.$$

15. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), предусмотренные абзацем вторым подпункта "а" пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, определяются как сумма цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую единым закупщиком гарантирующему поставщику, на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, и сбытовой надбавки

гарантирующего поставщика.

Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), предусмотренные [абзацем шестым подпункта "а" пункта 3](#) постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, определяются как сумма цен (тарифа) на электрическую энергию (мощность), поставляемую единым закупщиком гарантирующему поставщику, и сбытовой надбавки гарантирующего поставщика.

16. Объем покупки электрической энергии (мощности) гарантирующим поставщиком у единого закупщика определяется единым закупщиком как положительное значение сальдо-перетока электрической энергии, полученной и отпущенной в зоне деятельности гарантирующего поставщика в точках поставки (за исключением точек поставки, указанных в решении штаба по обеспечению безопасности электроснабжения, принятом в соответствии с [пунктом 36](#) настоящего Положения), расположенных:

по границе зоны деятельности гарантирующего поставщика, за исключением точек поставки, относящихся к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

на границах балансовой принадлежности объектов по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), расположенных в границах зоны деятельности указанного гарантирующего поставщика, за исключением точек поставки на границе балансовой принадлежности объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

на границах балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, и энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), расположенных в границах зоны деятельности указанного гарантирующего поставщика;

в местах, определенных в соответствии с [пунктом 36](#) настоящего Положения решением штаба по обеспечению безопасности электроснабжения соответствующего нового субъекта Российской Федерации, к которому относится зона деятельности указанного гарантирующего поставщика.

17. Существенными условиями договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика с единым закупщиком являются:

существенные условия соответствующего договора, указанные в [абзацах втором, третьем и пятом пункта 40](#) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

условие об обеспечении гарантирующим поставщиком наличия и надлежащего функционирования приборов учета в отношении точек поставки, указанных в [абзаце втором](#)

[пункта 16](#) настоящего Положения, позволяющих измерять почасовые объемы электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также обязанность гарантирующего поставщика передавать показания таких приборов учета единому закупщику в сроки, указанные в [пункте 18](#) настоящего Положения.

18. Гарантирующие поставщики оплачивают электрическую энергию (мощность) единому закупщику в следующем порядке, если более поздние сроки не установлены договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным гарантирующим поставщиком и единым закупщиком:

30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем (покупателем) в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему покупки электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период.

19. Гарантирующий поставщик, функционирующий на территориях новых субъектов Российской Федерации, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, направляет единому закупщику информацию о суммарных объемах потребления электрической энергии в расчетном периоде дифференцированно по каждому уровню напряжения, каждой категории потребителей, а также суммарные объемы электрической энергии, приобретаемые территориальными сетевыми организациями в целях компенсации потерь в каждом новом субъекте Российской Федерации, в порядке, предусмотренном в заключенном с единым закупщиком договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

Энергосбытовая организация не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, направляет гарантирующему поставщику, с которым такой энергосбытовой организацией заключен договор энергоснабжения, информацию, указанную в [абзаце первом](#) настоящего пункта, в отношении потребителей, обслуживаемых такой энергосбытовой организацией, в порядке, предусмотренном указанным договором энергоснабжения.

III. Особенности заключения и исполнения договоров купи-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях

20. Сетевые организации покупают электрическую энергию в объеме фактических потерь,

возникших в принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства, по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии.

При определении размера фактических потерь электрической энергии в электрических сетях объем электрической энергии, переданной в электрическую сеть из других электрических сетей, и объем электрической энергии, которая передана в электрические сети других сетевых организаций, включают объем электрической энергии, принятой в электрическую сеть и (или) отпущенной из электрической сети в местах, указанных в принятых в соответствии с [пунктом 36](#) настоящего Положения решениях штаба по обеспечению безопасности электроснабжения нового субъекта Российской Федерации, на территории которого расположены данные объекты электросетевого хозяйства.

21. Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, осуществляется на основании договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенных с единым закупщиком.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям, совмещающим деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с деятельностью по купле-продаже электрической энергии в качестве гарантирующего поставщика, осуществляется на основании договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенных с единым закупщиком.

Единый закупщик не вправе отказать в заключении договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, указанного в [абзаце первом](#) настоящего пункта, и договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), указанных в [абзаце втором](#) настоящего пункта.

В отношении объектов электросетевого хозяйства, не указанных в [абзацах первом и втором](#) настоящего пункта, сетевые организации заключают договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии с гарантирующим поставщиком, в зоне деятельности которого расположены их объекты электросетевого хозяйства.

22. Поставка электрической энергии по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенным территориальными сетевыми организациями с гарантирующими поставщиками, осуществляется с применением цен (тарифов), установленных исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

23. Поставка электрической энергии единым закупщиком по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании организации по управлению единой

национальной (общероссийской) электрической сетью, осуществляется по цене (тарифу)
($T_m^{\text{пок_потерь_ЕНЭС}}$), рассчитанной по формуле (рублей/МВт·ч):

$$T_{m \text{ пок_потерь_ЕНЭС}} = \text{MAX} \left(\frac{S_{m \text{ рын_э/э_покупка_ЕЗ}} - S_{m \text{ рын_э/э_продажа_ЕЗ}} + S_{m \text{ рын_м_покупка_ЕЗ}} + \sum_n \mathcal{E}_{n,m}^{\text{произ}} \times T_{n,m}^{\text{произ}}}{\mathcal{E}_{m \text{ рын_покупка}} - \mathcal{E}_{m \text{ рын_продажа}} + \sum_n \mathcal{E}_{n,m}^{\text{произ}}}; 0 \right),$$

где:

$S_{m}^{\text{рын_э/э_покупка_ЕЗ}}$ - стоимость электрической энергии, купленной единым закупщиком на оптовом рынке электрической энергии и мощности в месяце (m) в группах точек поставки, указанных в абзаце одиннадцатом пункта 24 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 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 - Правила оптового рынка) (рублей);

$S_{m}^{\text{рын_э/э_продажа_ЕЗ}}$ - стоимость электрической энергии, проданной единым закупщиком на оптовом рынке электрической энергии и мощности в месяце (m) в группах точек поставки, указанных в абзаце одиннадцатом пункта 24 Правил оптового рынка (рублей);

$S_{m}^{\text{рын_м_покупка_ЕЗ}}$ - стоимость мощности, купленной единым закупщиком на оптовом рынке электрической энергии и мощности в месяце (m) в группах точек поставки, указанных в абзаце одиннадцатом пункта 24 Правил оптового рынка (рублей);

$\mathcal{E}_{n,m}^{\text{произ}}$ - объем электрической энергии, приобретаемой единым закупщиком у производителя электрической энергии (n), функционирующего в месяце (m) (МВт·ч);

$T_{n,m}^{\text{произ}}$ - цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую производителем электрической энергии (мощности) (n), установленная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на месяц (m), (рублей/МВт·ч);

$\mathcal{E}_{m}^{\text{рын_покупка}}$ - суммарный объем электрической энергии, купленной единым закупщиком на оптовом рынке электрической энергии за расчетный период m в группах точек поставки, указанных в абзаце одиннадцатом пункта 24 Правил оптового рынка (МВт·ч);

$\mathcal{E}_{m}^{\text{рын_продажа}}$ - суммарный объем электрической энергии, проданной единым закупщиком на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный период (m) в группах точек поставки, указанных в абзаце одиннадцатом пункта 24 Правил оптового рынка (МВт·ч).

24. Сетевые организации не позднее 7-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, предоставляют единому закупщику или гарантирующему поставщику, с которым сетевой организацией заключен договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), в целях компенсации потерь электрической энергии следующую информацию за расчетный период:

об объемах электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства из сетей смежных сетевых организаций (в том числе поставляемой в точках поставки, в которых единый

закупщик осуществляет покупку электрической энергии на оптовом рынке) или от производителей электрической энергии (мощности), функционирующих на территории соответствующего нового субъекта Российской Федерации, объекты по производству электрической энергии (мощности) которых технологически присоединены к электрическим сетям сетевых организаций, указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта;

об объемах электрической энергии, отпущенной в сети смежных сетевых организаций, и электрической энергии, отпущенной потребителям;

об объеме фактических потерь электрической энергии в соответствующих объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций, указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта.

IV. Особенности заключения и исполнения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии

25. После отнесения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, к единой национальной (общероссийской) электрической сети цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети устанавливается в виде двухставочной цены (тарифа), состоящей из ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой национальной (общероссийской) электрической сети, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, и ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, при этом до 31 декабря 2024 г. величина норматива потерь электрической энергии при ее передаче составляет 6,5 процента.

Ставка двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отнесенных к единой национальной (общероссийской) электрической сети, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, устанавливается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации.

Ставка двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче с использованием объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой национальной (общероссийской) электрической сети, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, устанавливается равной цене (тарифу) на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь электрической энергии в указанных объектах электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с [пунктом 23](#) настоящего Положения.

26. Гарантирующие поставщики, заключившие договор энергоснабжения с потребителем (покупателем) в простой письменной форме, обязаны в 3-дневный срок с даты заключения такого договора сообщать о его заключении в сетевую организацию, к объектам электросетевого

хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства указанных потребителей, с указанием даты начала исполнения договора энергоснабжения.

В отношении договоров энергоснабжения, заключенных в соответствии с [пунктом 12](#) настоящего Положения, дата начала оказания услуг по передаче электрической энергии определяется как дата заключения такого договора энергоснабжения.

V. Особенности заключения и исполнения договоров производителями электрической энергии (мощности)

27. Производители электрической энергии (мощности), функционирующие на территориях новых субъектов Российской Федерации, продают электрическую энергию, произведенную на принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах по производству электрической энергии (мощности), единому закупщику по ценам (тарифам), установленным уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

В случае принятия штабом по обеспечению безопасности электроснабжения нового субъекта Российской Федерации решения, указанного в [пункте 36](#) настоящего Положения, в отношении точек поставки, в которых исполняются обязательства по договорам купли-продажи электрической энергии (мощности), заключенным с производителем электрической энергии (мощности), объем продажи электрической энергии по таким договорам включает объем электрической энергии, определенный в местах, указанных в таком решении.

28. Существенными условиями договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) с единым закупщиком являются:

существенные условия соответствующего договора, указанные в [абзацах втором, третьем и пятом пункта 40](#) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

условие об обеспечении производителем электрической энергии (мощности) наличия и надлежащего функционирования приборов учета в отношении точек поставки, указанных в договоре, позволяющих измерять почасовые объемы электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также обязанность производителя электрической энергии (мощности) передавать показания таких приборов учета единому закупщику и сроки их передачи.

29. Производители электрической энергии (мощности), функционирующие на территориях новых субъектов Российской Федерации, передают показания приборов учета в адрес единого закупщика в порядке и сроки, которые предусмотрены [пунктом 161](#) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, если иные сроки и иной порядок не предусмотрены в договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенном производителем электрической энергии (мощности) с единым закупщиком.

30. В отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, не применяются [Правила](#) квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденные

постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. N 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии", и [Правила](#) ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. N 117 "О некоторых вопросах, связанных с сертификацией объемов электрической энергии, производимой на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах".

VI. Особенности обеспечения коммерческого учета

31. Приборы учета и измерительные трансформаторы, которые на 1-е число месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, используются для целей коммерческого учета электрической энергии в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств, функционирующих на территориях новых субъектов Российской Федерации, признаются введенными в эксплуатацию.

Приборы учета электрической энергии, измерительные трансформаторы, указанные в [абзаце первом](#) настоящего пункта, не соответствующие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и (или) техническим параметрам, предусмотренным Основными [положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии и [Правилами](#) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. N 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" (далее - Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)), допускаются к применению для целей коммерческого учета электрической энергии в указанных точках поставки до истечения 12-месячного срока, указанного в [абзаце третьем пункта 32](#) настоящего Положения, выхода их из строя или утраты, если иное не предусмотрено [пунктом 32](#) настоящего Положения.

32. При отсутствии, выходе из строя, утрате приборов учета электрической энергии, измерительных трансформаторов, при истечении их срока эксплуатации или истечении интервала между поверками в целях коммерческого учета электрической энергии подлежат установке и применению приборы учета и измерительные трансформаторы, соответствующие требованиям Основных [положений](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.

В указанных случаях обязанности сетевых организаций и гарантирующих поставщиков по приобретению, установке и вводу в эксплуатацию приборов учета, соответствующих требованиям [Правил](#) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), подлежат выполнению в течение 12 месяцев со дня возникновения оснований для выполнения указанных обязанностей, а обязанность по

присоединению указанных приборов учета к соответствующей интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) - начиная с 1 января 2026 г. Приобретение и установка (замена) прибора учета собственником (владельцем) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) в соответствии с [пунктом 33](#) настоящего Положения не освобождает сетевые организации и гарантирующих поставщиков от выполнения данных обязанностей в указанные сроки.

Показания приборов учета электрической энергии, срок эксплуатации или интервал между поверками которых истек, принимаются для целей коммерческого учета до истечения 12 месяцев с даты истечения срока их эксплуатации или интервала между их поверками, за исключением случаев их поверки после истечения межповерочного интервала в соответствии с настоящим пунктом, или до их утраты, выхода из строя либо до ввода в эксплуатацию приборов учета и измерительных трансформаторов, соответствующих требованиям [Основных положений](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, в зависимости от того, какое из указанных событий наступит ранее.

В целях обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках до 31 декабря 2025 г. включительно при истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии, в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику (сетевой организации), в течение срока их эксплуатации, установленного заводом-изготовителем, вместо их замены допускается осуществление поверки в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений. Обязанности по организации проведения такой поверки и сопутствующие расходы несут гарантирующие поставщики и сетевые организации. С даты истечения интервала между поверками приборов учета электрической энергии и до даты проведения поверки или замены соответствующего прибора учета его показания используются для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства.

33. В случае отсутствия приборов учета электрической энергии, установленных в отношении энергопринимающих устройств сетевой организацией или гарантирующим поставщиком, допускается самостоятельное обеспечение установки (замены) приборов учета собственниками (владельцами) энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства, объекта по производству электрической энергии (мощности), в том числе с привлечением третьих лиц. В таком случае собственник (владелец) энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства, объекта по производству электрической энергии (мощности) самостоятельно организывает их допуск в эксплуатацию с приглашением представителей сетевой организации, в границах балансовой принадлежности которой расположены точки поставки соответствующего собственника (владельца) энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства, объекта по производству электрической энергии (мощности), и представителей гарантирующего поставщика (энергосбытовой) организации (при допуске в эксплуатацию приборов учета электрической энергии в отношении энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства), а также осуществляют их дальнейшую эксплуатацию.

В случае самостоятельного обеспечения собственником (владельцем) энергопринимающего

устройства (объекта по производству электрической энергии (мощности) установки (замены) приборов учета такие приборы учета должны соответствовать следующим требованиям:

для учета электрической энергии, потребляемой гражданами, подлежат использованию приборы учета класса точности 2,0 и выше, а в многоквартирных домах на границе раздела объектов электросетевого хозяйства и внутридомовых инженерных систем многоквартирного дома - класса точности 1,0 и выше;

для учета электрической энергии, потребляемой индивидуальными предпринимателями и юридическими лицами:

потребителями с максимальной мощностью менее 670 кВт для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше;

потребителями с максимальной мощностью менее 670 кВт для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше подлежат использованию приборы учета класса точности 0,5S и выше;

потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт подлежат использованию приборы учета класса точности 0,5S и выше, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии и обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более;

для учета объемов производства электрической энергии производителями электрической энергии (мощности) подлежат использованию приборы учета класса точности 0,5S и выше, позволяющие измерять почасовые объемы производства электрической энергии и обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах производства электрической энергии (мощности) за последние 90 дней и более.

Для учета реактивной мощности, потребляемой (производимой) потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в случае если в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном в отношении энергопринимающих устройств таких потребителей в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, имеется условие о соблюдении соотношения потребления активной и реактивной мощности, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь класс точности не ниже 2,0, но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

Приборы учета электрической энергии, введенные в эксплуатацию, установка (замена) которых обеспечена самостоятельно собственником (владельцем) энергопринимающего

устройства (объекта по производству электрической энергии (мощности), используются в целях коммерческого учета электрической энергии до выполнения сетевыми организациями обязанностей по установке и вводу в эксплуатацию в отношении данного энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) приборов учета, соответствующих требованиям, указанным в [Правилах](#) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). После выполнения сетевыми организациями указанных обязанностей приборы учета электрической энергии, установка (замена) которых обеспечена самостоятельно собственником (владельцем) энергопринимающего устройства (объекта по производству электрической энергии (мощности), используются в качестве контрольных приборов учета электрической энергии.

34. В случае отсутствия в отношении точек поставки, указанных в договоре энергоснабжения, введенных в эксплуатацию приборов учета, а также при выходе из строя приборов учета, их утрате объем потребления электрической энергии в отношении таких точек поставки определяется исходя из показаний контрольных приборов учета, а в случае их отсутствия - на основании замещающей информации:

показаний расчетных приборов учета электрической энергии в отношении таких точек поставки за аналогичный расчетный период предыдущего года;

показаний расчетных приборов учета электрической энергии в отношении таких точек поставки за ближайший расчетный период, в котором такие показания имелись, - при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года.

При отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года и за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись, потребитель начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, самостоятельно определяет объем потребления электрической энергии за расчетный период в отношении указанных точек поставки и до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, направляет гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации), с которым таким потребителем заключен договор энергоснабжения, и сетевой организации, к электрическим сетям которой присоединено энергопринимающее устройство такого потребителя, по форме, определенной гарантирующим поставщиком, письменное уведомление с указанием объема потребления электрической энергии в каждой точке поставки, в отношении которой отсутствуют расчетный и контрольные приборы учета электрической энергии.

При вводе в эксплуатацию приборов учета электрической энергии в отношении точек поставки, объем потребления электрической энергии в которых определялся на основании уведомления потребителя или в его отсутствие - в соответствии с настоящим пунктом, объем потребления электрической энергии, определенный на основании указанного уведомления или в его отсутствие, подлежит перерасчету исходя из разницы между объемом потребления электрической энергии, указанным в уведомлении, или в его отсутствие - нулем, и средним арифметическим значением объема потребления электрической энергии, определенным на основании показаний приборов учета электрической энергии за 3 расчетных периода, следующих друг за другом после ввода в эксплуатацию указанных приборов учета электрической энергии, если иное не предусмотрено настоящим абзацем. Перерасчет объема потребления электрической энергии в соответствии с настоящим абзацем осуществляется в отношении расчетных периодов с

1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, до даты ввода в эксплуатацию приборов учета электрической энергии в отношении указанных точек поставки, но не более чем за 12 месяцев, предшествующих дню ввода прибора учета в эксплуатацию. В случае если отклонение указанного в настоящем абзаце среднего арифметического значения объемов потребления электрической энергии, определенных на основании показаний приборов учета электрической энергии, от среднего арифметического значения объемов потребления электрической энергии, указанных в уведомлениях, рассчитанного с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, до даты ввода в эксплуатацию приборов учета электрической энергии в отношении указанных точек поставки, но не более чем за 12 месяцев, предшествующих дню ввода прибора учета в эксплуатацию, составляет не более 15 процентов, перерасчет объема потребления электрической энергии в таких точках поставки не производится.

35. В случае отсутствия в отношении точек поставки, указанных в договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенном в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности), введенных в эксплуатацию приборов учета, или при выходе из строя приборов учета, объем производства электрической энергии в отношении таких точек поставки определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия - на основании замещающей информации в соответствии с [пунктом 140](#) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, но не более объема выработки электрической энергии данным объектом по производству электрической энергии (мощности), подтвержденного показаниями приборов учета электрической энергии, установленными в местах присоединения объекта по производству электрической энергии (мощности) к энергопринимающим устройствам и (или) иным объектам электроэнергетики производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке. При отсутствии приборов учета электрической энергии, установленных в местах присоединения объекта по производству электрической энергии (мощности) к энергопринимающим устройствам и (или) иным объектам электроэнергетики производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, объем производства электрической энергии в таких точках поставки за расчетный период принимается равным нулю.

36. В случае возникновения чрезвычайных обстоятельств, препятствующих заключению и (или) исполнению договора энергоснабжения (договора купли-продажи электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии), объем электрической энергии, принятой в электрическую сеть и (или) отпущенной из электрической сети (объем производства электрической энергии (мощности)), определяется в месте, указанном в решении штаба по обеспечению безопасности электроснабжения нового субъекта Российской Федерации, на территории которого расположены данные объекты электросетевого хозяйства (объекты по производству электрической энергии (мощности), при условии обеспечения в этом месте коммерческого учета электрической энергии.

Наличие или отсутствие чрезвычайных обстоятельств, препятствующих заключению и (или) исполнению договора энергоснабжения (договора купли-продажи электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии), устанавливается решением штаба по обеспечению безопасности электроснабжения соответствующего нового

субъекта Российской Федерации. В решении о наличии чрезвычайных обстоятельств также указываются точки поставки (при их наличии), в которых исполнение обязательств не представляется возможным в связи с чрезвычайными обстоятельствами, и приборы учета, измерительные трансформаторы (при необходимости их установки), обеспечивающие коммерческий учет электрической энергии в месте, в котором в соответствии с данным решением определяется объем принятой в электрическую сеть и (или) отпущенной из электрической сети электрической энергии (мощности) (объем производства электрической энергии (мощности) (место установки прибора учета или измерительного трансформатора, тип, заводской номер и иные их характеристики, необходимые для их идентификации).

Штаб по обеспечению безопасности электроснабжения обязан предоставить решение, указанное в абзаце втором настоящего пункта, единому закупщику, сетевой организации (производителю электрической энергии (мощности) не позднее 3-го рабочего дня со дня его принятия.

Определение объема электрической энергии, принятой в электрическую сеть и (или) отпущенной из электрической сети (объема производства электрической энергии (мощности), в соответствии с настоящим пунктом осуществляется до дня принятия штабом по обеспечению безопасности электроснабжения решения о прекращении чрезвычайных обстоятельств, препятствующих заключению и (или) исполнению договора энергоснабжения (договора купли-продажи электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии). Штаб по обеспечению безопасности электроснабжения обязан предоставить такое решение единому закупщику не позднее 3-го рабочего дня со дня его принятия.

VII. Особенности правового регулирования отношений по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

37. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в отношении электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации) в период с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 до 31 августа 2023 г. включительно (далее - переходный период) осуществляется хозяйствующими субъектами, перечень которых и зоны их диспетчерской ответственности определены постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2023 г. N 215 "Об установлении перечня хозяйствующих субъектов, осуществляющих в период до 31 декабря 2024 г. включительно функции субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в пределах территорий Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, и зон их диспетчерской ответственности" (далее - субъекты оперативно-диспетчерского управления).

В переходный период субъекты оперативно-диспетчерского управления осуществляют оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах своих зон диспетчерской ответственности в соответствии с Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 854 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике", и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере электроэнергетики, с соблюдением особенностей,

установленных настоящим Положением, при участии системного оператора электроэнергетических систем России (далее - системный оператор) и по согласованию с ним.

38. С 1 сентября 2023 г. оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в отношении электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации осуществляется системным оператором.

Субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны передать системному оператору 31 августа 2023 г. в полном объеме, а системный оператор в указанную дату принять функции по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на территориях новых субъектов Российской Федерации.

39. Субъекты оперативно-диспетчерского управления, иные собственники и законные владельцы объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше, функционирующих в составе электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации, обязаны в течение 6 месяцев со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 разработать, согласовать с системным оператором и утвердить организационную структуру осуществляемого ими оперативно-технологического управления с указанием распределения функций и обязанностей по оперативно-технологическому управлению между структурными подразделениями таких лиц.

40. Порядок осуществления технологического взаимодействия субъектов оперативно-диспетчерского управления с системным оператором при осуществлении в переходный период функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на территориях новых субъектов Российской Федерации, а также при подготовке к передаче указанных функций системному оператору, включая порядок и сроки предоставления системному оператору документов и информации, согласования с ним соответствующих действий, решений и документов, порядок участия системного оператора в переходный период в осуществлении субъектами оперативно-диспетчерского управления функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на территориях новых субъектов Российской Федерации в иных формах, определяется настоящим Положением и соглашением о взаимодействии, заключаемым каждым субъектом оперативно-диспетчерского управления и системным оператором.

Субъекты оперативно-диспетчерского управления и системный оператор обязаны согласовать условия взаимодействия на переходный период и заключить указанные в [абзаце первом](#) настоящего пункта соглашения о взаимодействии в течение 5 рабочих дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230.

41. В переходный период субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны осуществлять по согласованию с системным оператором:

функции по оперативно-диспетчерскому управлению, определенные настоящим Положением;

функции по оперативно-диспетчерскому управлению, результаты реализации которых подлежат в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике учету или использованию системным оператором при осуществлении им деятельности в сфере

электроэнергетики.

Перечень таких функций и порядок участия системного оператора в их осуществлении (включая порядок и сроки рассмотрения и согласования соответствующих действий, решений и документов) в части, не урегулированной настоящим Положением, определяются соглашениями о взаимодействии, заключаемыми в соответствии с [пунктом 40](#) настоящего Положения.

42. Каждый субъект оперативно-диспетчерского управления обязан в течение 10 рабочих дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 сформировать и согласовать с системным оператором перечень линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, технологический режим работы и эксплуатационное состояние которых влияют на электроэнергетический режим электроэнергетической системы нового субъекта Российской Федерации и в отношении которых субъект оперативно-диспетчерского управления осуществляет диспетчерское управление (ведение).

Системный оператор при согласовании перечня объектов диспетчеризации, сформированного субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с [абзацем первым](#) настоящего пункта, определяет перечень линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, входящих в состав электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации, в отношении которых в переходный период диспетчерское управление (ведение) будет осуществляться диспетчерскими центрами системного оператора.

В переходный период системный оператор осуществляет диспетчерское управление (ведение), включая выдачу диспетчерских команд, разрешений и распоряжений, в отношении линий электропередачи, оборудования и устройств, определенных системным оператором в соответствии с [абзацем вторым](#) настоящего пункта.

В случае внесения по инициативе системного оператора изменений в указанный в [абзаце втором](#) настоящего пункта перечень линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, входящих в состав электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации, в отношении которых в переходный период диспетчерское управление (ведение) будет осуществляться диспетчерскими центрами системного оператора, системный оператор в письменной форме уведомляет об этом субъекта оперативно-диспетчерского управления и соответствующих субъектов электроэнергетики не позднее чем за 5 рабочих дней до планируемой даты начала действия изменений.

Системный оператор обязан в течение 15 рабочих дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 сформировать и довести в письменном виде до сведения соответствующих субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, осуществляющих свою деятельность на территориях новых субъектов Российской Федерации, перечень линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, технологический режим работы и эксплуатационное состояние которых влияют на электроэнергетический режим работы электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации и в отношении которых системный оператор будет осуществлять диспетчерское управление (ведение) начиная с 1 сентября 2023 г.

Каждый субъект оперативно-диспетчерского управления обязан в течение 10 рабочих дней

со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 определить и согласовать с системным оператором схему прохождения диспетчерских команд и разрешений, а также распределение функций по непосредственному и опосредованному взаимодействию диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления и системного оператора с оперативным персоналом при выдаче диспетчерских команд (разрешений) на изменение технологического режима работы и (или) эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации и при ведении оперативных переговоров.

43. Субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны в течение переходного периода согласовывать с системным оператором диспетчерские заявки на изменение технологического режима работы и эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления, в отношении которых в переходный период диспетчерское управление (ведение) осуществляется диспетчерскими центрами системного оператора в соответствии с [пунктом 42](#) настоящего Положения.

44. Системный оператор в течение 10 рабочих дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 определяет и доводит в письменном виде до соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления и субъектов электроэнергетики перечень объектов по производству электрической энергии, входящих в состав электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации, в отношении которых системным оператором осуществляется согласование состава включенного генерирующего оборудования, генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и почасовых диспетчерских графиков работы.

При внесении изменения в указанный в [абзаце первом](#) настоящего пункта перечень системный оператор в письменном виде уведомляет об этом субъект оперативно-диспетчерского управления и соответствующие субъекты электроэнергетики не позднее чем за 5 рабочих дней до планируемой даты начала действия изменения.

Начиная со дня, наступающего по истечении 10 рабочих дней со дня получения от системного оператора информации в соответствии с [абзацем первым](#) настоящего пункта, и до окончания переходного периода субъекты оперативно-диспетчерского управления:

согласовывают с системным оператором диспетчерские графики в отношении объектов по производству электрической энергии, включенных в указанный в [абзаце первом](#) настоящего пункта перечень, в части выбора состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, параметров технологического режима работы генерирующего оборудования объектов по производству электрической энергии;

согласовывают с системным оператором диспетчерские графики параметров работы электроэнергетической системы в части сальдо-перетоков мощности между электроэнергетическими системами новых субъектов Российской Федерации и Единой энергетической системой России, а в случаях, предусмотренных соглашениями о взаимодействии, заключаемыми в соответствии с [пунктом 40](#) настоящего Положения, также в части иных параметров работы энергосистемы.

45. По истечении 10 календарных дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 производители электрической

энергии (мощности), осуществляющие свою деятельность с использованием объектов по производству электрической энергии, функционирующих в составе электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации, предоставляют субъекту оперативно-диспетчерского управления и системному оператору, а начиная с 1 сентября 2023 г. - только системному оператору:

а) информацию о фактической выработке электрической энергии за прошедшие сутки - до 7 часов 00 минут следующих суток;

б) в отношении объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых составляет 5 МВт или более, не позднее чем за 48 часов до начала суток, в течение которых осуществляется производство (поставка) электрической энергии, для каждого часа указанных суток, а также не позднее чем за 24 часа до начала таких суток уведомления о готовности единиц генерирующего оборудования к выбору в состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве (далее - состав оборудования), и о готовности генерирующего оборудования к работе в определенном технологическом режиме на каждый час соответствующих суток, содержащие следующую информацию:

актуальные технические параметры генерирующего оборудования, включая максимальные и минимальные допустимые значения активной мощности генерирующего оборудования (технический максимум и технический минимум, технологический минимум);

для тепловых электростанций - приоритеты включения генерирующего оборудования в состав оборудования и приоритеты загрузки (включения объемов производства электрической энергии (мощности) единиц генерирующего оборудования, предусмотренные [подпунктами "б" и "в" пункта 46](#) настоящего Положения, в плановый почасовой график производства электрической энергии участниками розничного рынка в электроэнергетической системе нового субъекта Российской Федерации на предстоящие сутки (далее - плановый почасовой график нагрузки);

прогнозируемые производителем электрической энергии (мощности) графики нагрузки генерирующего оборудования с указанием объемов производства электрической энергии, предусмотренных [подпунктами "б" и "в" пункта 46](#) настоящего Положения.

46. Субъект оперативно-диспетчерского управления (в переходный период в отношении объектов по производству электрической энергии, включенных системным оператором в указанный в [пункте 44](#) настоящего Положения перечень, - системный оператор), а начиная с 1 сентября 2023 г. системный оператор определяет состав оборудования и формирует на его основе плановые почасовые графики нагрузки на каждый час суток с учетом следующей очередности включения в них объемов производства электрической энергии:

а) в первую очередь включаются объемы электрической энергии:

обеспечивающие системную надежность путем поддержания заданных параметров функционирования электроэнергетической системы;

производимые на атомных электростанциях в части объемов, соответствующих требованиям технологических регламентов эксплуатации атомных электростанций и иных нормативных

правовых актов Российской Федерации об использовании атомной энергии;

б) во вторую очередь включаются объемы электрической энергии, производимые:

тепловыми электростанциями в части объемов, соответствующих производству электрической энергии в теплофикационном режиме;

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

в) в третью очередь включаются объемы производства электрической энергии в соответствии с заявленными производителем электрической энергии (мощности) приоритетами включения генерирующего оборудования в состав оборудования и приоритетами загрузки генерирующего оборудования, обеспечивающими возможность исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с потребителями и (или) производства электрической энергии в объемах, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности).

47. Положения [пункта 46](#) настоящего Положения не распространяются на случаи возникновения или угрозы возникновения в электроэнергетической системе аварийного электроэнергетического режима.

48. Сформированные субъектом оперативно-диспетчерского управления (системным оператором) плановые почасовые графики нагрузки и диспетчерские команды (распоряжения) на их изменение являются обязательными для производителей электрической энергии (мощности).

49. До 31 декабря 2025 г. включительно планирование и управление электроэнергетическим режимом работы электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации на предстоящие сутки осуществляется без учета требований по обеспечению экономической эффективности оперативных диспетчерских команд и распоряжений и оптимизации режимов работы соответствующих электроэнергетических систем по экономическим критериям.

Субъекты оперативно-диспетчерского управления до 31 августа 2023 г. включительно и системный оператор в период с 1 сентября 2023 г. до 31 декабря 2025 г. включительно определяют необходимые объемы резервов первичного, вторичного и третичного регулирования и размещают их на генерирующем оборудовании без учета требований по определению объемов и размещению резервов активной мощности при краткосрочном планировании электроэнергетического режима, установленных [пунктами 67 - 76](#) Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

50. Каждый субъект оперативно-диспетчерского управления обязан в течение 30 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 сформировать и согласовать с системным оператором перечень устройств релейной защиты и автоматики, в отношении которых субъект оперативно-диспетчерского управления выполняет функции по расчету и выбору параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования.

Системный оператор при согласовании перечня устройств релейной защиты и автоматики, в отношении которых субъект оперативно-диспетчерского управления выполняет функции по расчету и выбору параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования, сформированного субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с [абзацем первым](#) настоящего пункта, осуществляет распределение функций по расчету и выбору (согласованию) параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств релейной защиты и автоматики между соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления и системным оператором на переходный период.

В переходный период системный оператор осуществляет функции по расчету и выбору (согласованию) параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств релейной защиты и автоматики, установленных на объектах электроэнергетики, входящих в состав электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации, в соответствии с распределением функций, определенным согласно [абзацу второму](#) настоящего пункта.

В случае внесения системным оператором изменения в указанный в [абзаце втором](#) настоящего пункта перечень системный оператор в письменной форме уведомляет об этом субъекта оперативно-диспетчерского управления и соответствующих субъектов электроэнергетики не позднее чем за 5 рабочих дней до планируемой даты начала действия таких изменений.

Системный оператор обязан в течение 2 месяцев со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 сформировать и довести в письменном виде до сведения соответствующих субъектов электроэнергетики и потребителей перечень устройств релейной защиты и автоматики, в отношении которых системный оператор будет выполнять функции по расчету и выбору (согласованию) параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования. Указанный перечень вступает в силу в срок, установленный системным оператором, но не ранее чем по истечении 6 месяцев со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230.

До 31 декабря 2024 г. включительно распределение функций по расчету и выбору параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств релейной защиты и автоматики между диспетчерскими центрами и собственниками или иными законными владельцами объектов электроэнергетики (далее - владельцы объектов электроэнергетики), входящих в состав электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации, может осуществляться с отступлением от требований к такому распределению, предусмотренных правилами взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе (далее соответственно - правила взаимодействия по настройке устройств релейной защиты и автоматики, уполномоченный федеральный орган исполнительной власти).

51. Субъекты оперативно-диспетчерского управления и владельцы объектов электроэнергетики обязаны в течение 30 дней со дня получения от системного оператора перечня, указанного в [абзаце пятом пункта 50](#) настоящего Положения, передать системному оператору

следующие документы (их копии) и информацию, необходимые для выполнения системным оператором расчета и выбора (согласования) параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств релейной защиты и автоматики:

действующие задания субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты и автоматики;

полученные от владельцев объектов электроэнергетики уведомления о выполнении заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты и автоматики, указанных в абзаце втором настоящего пункта;

согласованные субъектом оперативно-диспетчерского управления действующие параметры настройки (уставки) и алгоритмы функционирования устройств релейной защиты и автоматики, расчет и выбор которых осуществляются владельцами объектов электроэнергетики;

копии исполнительных схем устройств релейной защиты и автоматики (в электронном виде или на бумажном носителе);

файлы параметрирования (для микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики);

методики расчета и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств релейной защиты и автоматики, имеющиеся у субъекта оперативно-диспетчерского управления;

руководства по эксплуатации устройств релейной защиты и автоматики, содержащие функционально-логические схемы и схемы программируемой логики с описанием алгоритмов работы данных схем и учитывающие используемую на объектах электроэнергетики версию программного обеспечения устройств релейной защиты и автоматики.

В случае непредставления системному оператору или представления ему не в полном объеме документов и информации, указанных в абзацах втором - восьмом настоящего пункта, допускается выдача диспетчерскими центрами системного оператора заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики с отступлением от требований к такому заданию, предусмотренных правилами взаимодействия по настройке устройств релейной защиты и автоматики.

52. Планирование ремонта объектов электроэнергетики, входящих в состав электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации, осуществляется в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. N 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации), с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Разработка и утверждение сводных годовых графиков ремонта энергетического

оборудования, линий электропередачи и электросетевого оборудования и технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики и средств диспетчерского и технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления, на 2023 и 2024 годы не осуществляются. Вывод в ремонт энергетического оборудования электростанций, линий электропередачи и электросетевого оборудования, устройств релейной защиты и автоматики и средств диспетчерского и технологического управления осуществляется в 2023 и 2024 годах в соответствии со сводными месячными графиками ремонта и технического обслуживания и диспетчерскими заявками.

В течение переходного периода субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны согласовывать с системным оператором до их утверждения сводные месячные графики ремонта энергетического оборудования, линий электропередачи, электросетевого оборудования и технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики и средств диспетчерского и технологического управления в отношении линий электропередачи, оборудования и устройств, указанных в абзацах втором и пятом пункта 42 настоящего Положения.

В течение переходного периода субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны передать системному оператору утвержденные субъектом оперативно-диспетчерского управления сводные месячные графики ремонта энергетического оборудования, линий электропередачи, электросетевого оборудования и технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики и средств диспетчерского и технологического управления не позднее 24-го числа каждого месяца, предшествующего планируемому.

53. Собственники и иные законные владельцы генерирующего оборудования, функционирующего в составе электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации, должны оформить на основании имеющейся у них информации и результатов ранее проведенных испытаний, согласовать с субъектом оперативно-диспетчерского управления и системным оператором и в течение 30 дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, предоставить системному оператору и субъекту оперативно-диспетчерского управления акты об общесистемных технических параметрах и характеристиках в отношении принадлежащего им генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию до 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230.

В дальнейшем собственники и иные законные владельцы генерирующего оборудования предоставляют системному оператору и субъекту оперативно-диспетчерского управления акты об общесистемных технических параметрах и характеристиках функционирующего в составе электроэнергетической системы генерирующего оборудования, оформленные по результатам испытаний, проведенных в соответствии с правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, в течение 5 рабочих дней с даты утверждения такого акта.

54. Субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны в течение 10 рабочих дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 предоставить системному оператору действующие на день вступления в силу постановления

Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также имеющуюся информацию по объемам нагрузки потребителей, подключенной под действие противоаварийной автоматики, и структуре противоаварийной автоматики, алгоритмам функционирования и параметрам настройки (уставкам срабатывания) устройств и комплексов противоаварийной автоматики, действующей на отключение нагрузки потребителей.

В течение переходного периода субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны согласовывать с системным оператором:

формируемый субъектами оперативно-диспетчерского управления прогноз плановой мощности, потребляемой в часы максимальных нагрузок, и прогноз планового потребления электрической энергии в осенне-зимний период 2023/2024 годов;

задания по настройке автоматики частотной разгрузки и объемам нагрузки потребителей, подключенной под действие автоматики частотной разгрузки и частотного автоматического повторного включения;

задания на разработку графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), выданные в 2023 году, а также графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), разработанные на период с 1 октября 2023 г. по 30 сентября 2024 г.

До 31 декабря 2025 г. включительно при разработке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) допускается предусматривать аварийное ограничение на общую величину, превышающую установленную [Правилами](#) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны передавать системному оператору отчетную информацию о выполнении заданий по настройке автоматики частотной разгрузки и объемам нагрузки потребителей, подключенной под действие автоматики частотной разгрузки, полученную ими в переходный период в соответствии с правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, в течение 5 рабочих дней со дня ее получения.

55. Владельцы объектов электроэнергетики, входящих в состав электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации, обязаны:

в течение 30 календарных дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 передать системному оператору действующие нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, оборудование которых будет относиться к объектам диспетчеризации системного оператора в соответствии с перечнем объектов диспетчеризации, сформированным в соответствии с [абзацем пятым пункта 42](#) настоящего Положения;

разработать на 2024 год нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, оборудование которых относится к объектам

диспетчеризации в соответствии с перечнем объектов диспетчеризации, сформированным в соответствии с абзацем пятым пункта 42 настоящего Положения, с соблюдением требований к графическому исполнению нормальных (временных нормальных) схем электрических соединений объектов электроэнергетики и порядку их согласования с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, и согласовать указанные схемы с системным оператором.

Субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны предоставлять системному оператору нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, входящих в их операционные зоны (схемы для нормального режима энергосистемы), а также нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, оборудование которых относится к объектам диспетчеризации, утвержденные в переходный период, в течение 5 рабочих дней со дня утверждения указанных схем.

56. Субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны предоставлять системному оператору:

а) документы и информацию, полученные ими в соответствии с правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (далее - правила предоставления информации), от субъектов электроэнергетики и потребителей, владеющих объектами электроэнергетики или энергопринимающими устройствами, а также комплексами и устройствами релейной защиты и автоматики, включенными субъектами оперативно-диспетчерского управления в указанные в пунктах 42 и (или) 50 настоящего Положения перечни, - в течение переходного периода не позднее 5-го рабочего дня с даты получения таких документов и (или) информации;

б) информацию о принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электроэнергетики в объеме, порядке и сроки, определенные правилами предоставления информации для субъектов электроэнергетики и потребителей, - в течение переходного периода;

в) иные документы и информацию (в том числе содержащиеся в соответствующих программно-аппаратных или информационных комплексах и базах данных), поступившие в адрес соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления и (или) согласованные (подписанные, утвержденные, используемые) таким субъектом оперативно-диспетчерского управления при осуществлении функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, определенных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в соответствии с перечнем таких документов и информации, сформированным системным оператором при подписании соглашения о взаимодействии, - в течение переходного периода в установленные таким перечнем сроки, но не позднее 25 августа 2023 г.;

г) документы и информацию, указанные в подпункте "в" настоящего пункта, поступившие в адрес субъекта оперативно-диспетчерского управления и (или) им согласованные (подписанные, утвержденные) в период с 25 по 31 августа 2023 г., - до 5 сентября 2023 г.

57. Субъекты электроэнергетики и потребители, владеющие объектами электроэнергетики

или энергопринимающими устройствами, а также комплексами и устройствами релейной защиты и автоматики, включенными системным оператором в указанные в [пунктах 42](#) и (или) [50](#) настоящего Положения перечни, обязаны:

а) в течение 2 месяцев со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, предоставить системному оператору информацию о параметрах и характеристиках линий электропередачи и оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства в соответствии с правилами предоставления информации;

б) в течение 30 календарных дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 предоставить системному оператору информацию о составе комплексов и устройств релейной защиты и автоматики, установленных на принадлежащих им объектах электроэнергетики, оборудование и устройства которых будут относиться к объектам диспетчеризации системного оператора в соответствии с указанным в [абзаце пятом пункта 42](#) настоящего Положения перечнем, и иных объектах электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше, а также о реализованных в составе таких комплексов (устройств) функциях релейной защиты и автоматики.

58. Системный оператор обязан в течение 2 месяцев со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 определить и довести в письменном виде до владельцев объектов электроэнергетики, линии электропередачи, оборудование и устройства которых будут относиться к объектам диспетчеризации системного оператора в соответствии с перечнем, указанным в [абзаце пятом пункта 42](#) настоящего Положения, технические требования по организации систем обмена технологической информацией между объектами электроэнергетики и диспетчерскими центрами системного оператора.

59. Владельцы объектов электроэнергетики, указанных в [пункте 58](#) настоящего Положения, обязаны:

в течение 3 месяцев со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 разработать, согласовать с системным оператором и утвердить схемы соответствующих каналов связи, используемых для ведения оперативных переговоров, передачи телеметрической информации и иной технологической информации, для задач оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, передачи команд дистанционного управления между объектами электроэнергетики (энергопринимающими установками), центрами управления сетями и диспетчерскими центрами системного оператора;

в течение 6 месяцев со дня получения от системного оператора технических требований, указанных в [пункте 58](#) настоящего Положения, разработать, согласовать с системным оператором и утвердить планы-графики реализации мероприятий по организации каналов связи, используемых для ведения оперативных переговоров, передачи телеметрической информации и иной технологической информации, для задач оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, передачи команд дистанционного управления между объектами электроэнергетики, и диспетчерскими центрами системного оператора, предусматривающие окончание реализации указанных мероприятий не позднее 31 декабря 2026 г.

60. До 31 декабря 2025 г. включительно урегулирование отношений по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на территориях новых субъектов Российской Федерации осуществляется на безвозмездной основе посредством заключения соглашений, которыми устанавливается порядок осуществления технологического взаимодействия в целях обеспечения надежности функционирования электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации.

61. Субъекты электроэнергетики и потребители, технологический режим работы и эксплуатационное состояние объектов электроэнергетики или энергопринимающих устройств которых влияют на электроэнергетический режим работы электроэнергетической системы нового субъекта Российской Федерации, обязаны до 1 ноября 2023 г. заключить безвозмездные соглашения, которыми устанавливается порядок осуществления технологического взаимодействия в целях обеспечения надежности функционирования электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации, с системным оператором.

Субъекты электроэнергетики и потребители, соответствующие критериям отнесения к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию системным оператором при оказании в пределах Единой энергетической системы России услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, установленным [Правилами](#) отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 г. N 114 "О порядке отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике", обязаны до 1 декабря 2025 г. заключить с системным оператором договоры возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с условием о начале исполнения обязательств по указанным договорам с 1 января 2026 г.

62. Расходы системного оператора (в том числе понесенные в 2023 и 2024 годах), связанные с подготовкой и организацией выполнения им функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в отношении электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации, а также с его участием в выполнении функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в отношении указанных энергосистем в переходный период подлежат учету при установлении цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые системным оператором в пределах Единой энергетической системы России.

При установлении цен (тарифов) на указанные услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике не применяются положения нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в части не превышения величины регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в первом полугодии 2024 г. над величиной регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней во втором полугодии 2023 г.

VIII. Особенности планирования перспективного развития электроэнергетики и вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации

63. До 1 января 2028 г. разработка документов перспективного развития электроэнергетики в отношении энергосистем новых субъектов Российской Федерации не осуществляется.

В указанный период требование законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики о недопустимости разработки, согласования и утверждения органами государственной власти Российской Федерации документов, предусматривающих строительство линий электропередачи и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, строительства объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых составляет 5 МВт и выше, или реконструкцию указанных объектов электроэнергетики, если такие строительство или реконструкция не предусмотрены документами перспективного развития электроэнергетики, на территориях новых субъектов Российской Федерации не применяется.

64. Вывод из эксплуатации объектов электроэнергетики, входящих в состав электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации, осуществляется в соответствии с положениями [Правил](#) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, регулирующими порядок вывода из эксплуатации объектов электроэнергетики, функционирующих в составе Единой энергетической системы России, с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом.

В переходный период на субъекты оперативно-диспетчерского управления распространяются относящиеся к системному оператору положения [Правил](#) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, регулирующие подготовку заключений о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации, рассмотрение и согласование технических заданий на разработку предложений в отношении перечня мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта диспетчеризации (далее - предложения по замещающим мероприятиям), а также разработанных предложений по замещающим мероприятиям.

В переходный период субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны согласовывать с системным оператором:

заклучения о возможности либо о невозможности вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации, подготовленные субъектами оперативно-диспетчерского управления, до их направления в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти;

проекты технических заданий на разработку предложений по замещающим мероприятиям и разработанные предложения по замещающим мероприятиям, поступившие таким субъектам на согласование от собственников планируемых к выводу из эксплуатации объектов диспетчеризации.

Системный оператор в течение 10 рабочих дней со дня получения проектов документов, указанных в [абзацах четвертом](#) и [пятом](#) настоящего пункта, рассматривает и согласовывает их либо в тот же срок направляет субъекту оперативно-диспетчерского управления обоснованные

замечания и предложения к ним.

При получении от системного оператора замечаний и предложений к заключению о возможности либо о невозможности вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации субъект оперативно-диспетчерского управления дорабатывает такое заключение и повторно представляет его на рассмотрение и согласование системному оператору.

При получении от системного оператора замечаний и предложений к проекту технического задания или проекту предложений по замещающим мероприятиям, указанным в абзаце пятом настоящего пункта, субъект оперативно-диспетчерского управления не позднее одного рабочего дня со дня их получения направляет такие замечания и предложения собственнику планируемого к выводу из эксплуатации объекта диспетчеризации. При получении от собственника соответствующего объекта диспетчеризации доработанного проекта технического задания или доработанного проекта предложений по замещающим мероприятиям субъект оперативно-диспетчерского управления повторно направляет их на согласование системному оператору.

IX. Особенности технологического присоединения объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств к электрическим сетям, строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики и допуска их в эксплуатацию

65. До 31 декабря 2024 г. включительно при осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям на территориях новых субъектов Российской Федерации применяются [Правила](#) технологического присоединения с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом и [пунктом 11](#) настоящего Положения.

66. При подаче в сетевую организацию заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям в качестве документов, предусмотренных [подпунктом "г" пункта 10](#) Правил технологического присоединения, допускается предоставление подтверждения уполномоченного органа исполнительной власти нового субъекта Российской Федерации подачи заявителем документов об оформлении (переоформлении) прав собственности на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства заявителя.

67. В отношении заявителей, указанных в [пунктах 12\(1\) и 14](#) Правил технологического присоединения, сетевой организацией для осуществления процедуры технологического присоединения и гарантирующим поставщиком для заключения договора энергоснабжения наряду с порядком, предусмотренным [разделом X](#) Правил технологического присоединения, обеспечивается возможность оформления документов, предусмотренных [Правилами](#) технологического присоединения, между сетевой организацией и заявителем в ходе осуществления процедуры технологического присоединения, а также между гарантирующим поставщиком и заявителем в ходе заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в бумажном виде.

68. В переходный период при строительстве (реконструкции) и технологическом присоединении к электрическим сетям на территориях новых субъектов Российской Федерации объектов по производству электрической энергии (мощности), установленная генерирующая

мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, а также энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше:

а) проекты схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей (проекты по внесению изменений в утвержденные схемы выдачи мощности или схемы внешнего электроснабжения) в случаях, если в соответствии с критериями, установленными [Правилами](#) технологического присоединения, в отношении объектов по производству электрической энергии или энергопринимающих устройств требуется разработка схемы выдачи мощности или схемы внешнего электроснабжения, подлежат согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления и системным оператором;

технические условия для технологического присоединения указанных в [абзаце первом](#) настоящего подпункта объектов и вносимые в них изменения подлежат согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления и системным оператором;

системный оператор и субъект оперативно-диспетчерского управления рассматривают проектную документацию, разработанную заявителем и сетевой организацией, и подтверждают ее соответствие (несоответствие) требованиям технических условий для технологического присоединения, выполнение которых обеспечивает возможность надежной работы присоединяемого объекта в составе соответствующей электроэнергетической системы;

б) для обеспечения участия системного оператора в процедуре технологического присоединения к электрическим сетям объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств, указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта, субъект оперативно-диспетчерского управления направляет системному оператору:

копию заявки на технологическое присоединение объекта, расположенного на территории соответствующего субъекта Российской Федерации;

технические условия для технологического присоединения (вносимые в них изменения), разработанные сетевой организацией и направленные на согласование субъекту оперативно-диспетчерского управления;

копию проектной документации, разработанной сетевой организацией или заявителем;

в) рассмотрение и согласование системным оператором технических условий для технологического присоединения и иных документов, указанных в [подпункте "а"](#) настоящего пункта, осуществляются в порядке и в пределах сроков, которые предусмотрены [Правилами](#) технологического присоединения для субъекта оперативно-диспетчерского управления.

При наличии замечаний к представленным на согласование техническим условиям для технологического присоединения или иным документам, указанным в [подпункте "а"](#) настоящего пункта, системный оператор и субъект оперативно-диспетчерского управления в письменной форме уведомляют сетевую организацию об имеющихся замечаниях;

г) в случае если технологическое присоединение объекта электроэнергетики или

энергопринимающего устройства осуществляется к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании субъекту оперативно-диспетчерского управления, указанный субъект осуществляет взаимодействие с системным оператором в ходе технологического присоединения к электрическим сетям в порядке, установленном [Правилами](#) технологического присоединения и настоящим Положением для сетевой организации, в том числе:

направляет на рассмотрение системному оператору копию заявки на технологическое присоединение;

осуществляет подготовку технических условий для технологического присоединения и их согласование с системным оператором;

осуществляет согласование с системным оператором изменений, вносимых в такие технические условия;

направляет на рассмотрение системному оператору проектную документацию, разработанную субъектом оперативно-диспетчерского управления или заявителем.

69. В случае строительства, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объекта по производству электрической энергии установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более или объекта электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше собственник или иной законный владелец такого объекта осуществляет согласование с системным оператором технических решений, обеспечивающих работу строящихся, реконструируемых, модернизируемых, технически перевооружаемых объектов электроэнергетики в составе электроэнергетической системы, и вносимых в такие технические решения изменений.

70. До 31 декабря 2025 г. включительно на территориях новых субъектов Российской Федерации получение разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок не требуется.

О вводе в работу энергоустановок, указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта, их собственник (иной законный владелец) в письменной форме уведомляет федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора (далее - орган федерального государственного энергетического надзора), в течение 20 рабочих дней после ввода энергоустановок, объектов теплоснабжения, теплопотребляющих установок в работу с указанием причины ввода в эксплуатацию.

Х. Особенности регулирования инвестиционной деятельности субъектов электроэнергетики

71. До 31 декабря 2027 г. включительно:

в соответствии с [Правилами](#) утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ), утверждаются проекты инвестиционных

программ субъектов электроэнергетики, соответствующих положениям **критериев** отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением Правительства Российской Федерации (далее - критерии отнесения субъектов), предусматривающие реализацию инвестиционных проектов на территориях новых субъектов Российской Федерации, в случаях, указанных в **абзацах третьем и четвертом** настоящего пункта;

проекты инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, предусматривающие реализацию инвестиционных проектов на территориях новых субъектов Российской Федерации, утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в соответствии с **Правилами** утверждения инвестиционных программ с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом, в части инвестиционных проектов, реализуемых на территориях новых субъектов Российской Федерации, в случае если такие субъекты электроэнергетики соответствуют положениям **пункта 1** критериев отнесения субъектов либо соответствуют положениям **пункта 2** критериев отнесения субъектов и осуществляют оказание услуг по передаче электрической энергии на территориях соответствующих новых субъектов Российской Федерации;

проекты инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, предусматривающие реализацию инвестиционных проектов на территориях новых субъектов Российской Федерации, за исключением проектов инвестиционных программ, указанных в абзаце третьем настоящего пункта, утверждаются исполнительными органами новых субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в соответствии с **Правилами** утверждения инвестиционных программ с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом, в части инвестиционных проектов, реализуемых на территориях соответствующих новых субъектов Российской Федерации, в случае если такие субъекты электроэнергетики соответствуют положениям **пункта 2** критериев отнесения субъектов;

информация о проектах инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в **абзацах третьем и четвертом** настоящего пункта, и об обосновывающих их материалах раскрывается в соответствии со **стандартами** раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (далее - стандарты раскрытия информации), с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом, а также **постановлением** Правительства Российской Федерации от 2 июня 2023 г. N 923 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики" (далее - постановление N 923);

информация об отчетах о реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в соответствии с **абзацами третьим и четвертым** настоящего пункта, и обосновывающих их материалах не подлежит раскрытию в соответствии со **стандартами** раскрытия информации;

Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", не применяются при осуществлении контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных в соответствии с **абзацами вторым** и **третьим** настоящего пункта;

при рассмотрении и утверждении в соответствии с **Правилами** утверждения инвестиционных программ проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта, не применяются положения, установленные **абзацем вторым пункта 5** Правил утверждения инвестиционных программ, в части обеспечения доступа неограниченного круга лиц к информации об инвестиционной программе субъекта электроэнергетики, содержащейся в решении, указанном в **абзаце первом пункта 5** Правил утверждения инвестиционных программ, **пунктами 8 - 13, 15 и 32** Правил утверждения инвестиционных программ, **абзацами четвертым** (в части опубликования в соответствии с **Правилами** утверждения инвестиционных программ решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики), **пятым подпункта "а"** и **подпунктом "в" пункта 3** постановления N 923;

при раскрытии в соответствии со **стандартами** раскрытия информации информации о проектах инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта, и об обосновывающих их материалах не применяются положения, установленные подпунктами "б" и "в" (в части определения способа раскрытия такой информации путем опубликования на официальном сайте в сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации), а также подпунктом "з" пункта 4 постановления N 923;

в отношении информации о проектах инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта, и об обосновывающих их материалах не применяются положения пунктов 6 и 7 приложения к Положению о порядке доступа к информации, содержащейся в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, утвержденному постановлением Правительства Российской Федерации от 4 февраля 2013 г. N 80 "Об утверждении Положения о порядке доступа к информации, содержащейся в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса";

в отношении отдельных мероприятий и инвестиционных проектов, предусмотренных проектами инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанными в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта, не применяются положения, установленные:

пунктом 3.1 статьи 23 Федерального закона "Об электроэнергетике", в части не превышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционных программ, над объемом таких потребностей, определенным в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики;

абзацем первым пункта 32, абзацами седьмым и восьмым пункта 35 Основ ценообразования

в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее - Основы ценообразования), в части не превышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемого при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, и в части не превышения стоимости объектов электросетевого хозяйства, а также активов (объектов) электросетевого хозяйства, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств после вступления в силу указанных укрупненных нормативов цены, учитываемой уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при определении размера активов либо величины базы инвестированного капитала, над стоимостью таких объектов, определенной в соответствии с указанными укрупненными нормативами цены;

абзацем первым пункта 32(1), а также абзацами седьмым и восьмым пункта 35 Основ ценообразования, в части не превышения стоимости объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету после утверждения уполномоченным федеральным органом исполнительной власти нормативов предельного объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (далее - мероприятия по организации коммерческого учета), в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 г. N 2339 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и об определении и о применении нормативов предельных объемов финансовых потребностей на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии", сформированной по результатам реализации мероприятий по организации коммерческого учета, учитываемой уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при определении размера активов либо величины базы инвестированного капитала, над стоимостью таких объектов, определенной в соответствии с указанными нормативами предельного объема финансовых потребностей.

72. Информация о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, указанном в абзаце третьем пункта 71 настоящего Положения, и об обосновывающих ее материалах, раскрываемая в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации, формируется в части всех инвестиционных проектов, реализуемых на территориях новых субъектов Российской Федерации, отдельно от информации о проекте инвестиционной программы такого субъекта электроэнергетики, предусматривающем реализацию инвестиционных проектов на территориях иных субъектов Российской Федерации, и об обосновывающих ее материалах.

Информация о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, указанном в абзаце четвертом пункта 71 настоящего Положения, и об обосновывающих ее материалах,

раскрываемая в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации, формируется в части всех инвестиционных проектов, реализуемых на территории соответствующего нового субъекта Российской Федерации, отдельно от информации о проекте инвестиционной программы такого субъекта электроэнергетики, предусматривающем реализацию инвестиционных проектов на территориях иных субъектов Российской Федерации, и об обосновывающих ее материалах.

Информация о проектах инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и об обосновывающих их материалах, указанная в настоящем пункте, раскрывается в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом и постановлением N 923, путем направления в орган исполнительной власти, уполномоченный на утверждение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, с учетом положений настоящего раздела, инвестиционной программы такого субъекта электроэнергетики (далее - уполномоченный орган исполнительной власти).

Информация о проектах инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 71 настоящего Положения, и об обосновывающих их материалах, раскрываемая в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации, в части значений показателей, имеющих стоимостное выражение (за исключением значений плановых показателей реализации инвестиционной программы субъекта электроэнергетики в части источников ее финансирования в целом по субъекту электроэнергетики и по каждому новому субъекту Российской Федерации), подлежащих заполнению в соответствии с решением об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, принятым в соответствии с [Правилами](#) утверждения инвестиционных программ, формируется на основании информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и об обосновывающих ее материалах, раскрытой субъектом электроэнергетики в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации, если в отношении такого проекта инвестиционной программы субъекта электроэнергетики было принято решение об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, указанное в абзаце первом пункта 79 настоящего Положения, без указания значений плановых показателей реализации инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и целей реализации инвестиционных проектов, имеющих стоимостное выражение.

В 2023 году срок окончания периода раскрытия информации, указанного в подпункте "а" пункта 4 постановления N 923, продлевается в отношении раскрытия информации о проектах инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 71 настоящего Положения, и об обосновывающих их материалах до истечения 30 рабочих дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230, а даты, указанные в абзацах втором и третьем подпункта "е" пункта 4 постановления N 923, переносятся соответственно на 30-й и 50-й рабочие дни со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230.

73. Уполномоченный орган исполнительной власти в течение 10 рабочих дней со дня поступления в соответствии с подпунктом "д" пункта 4 постановления N 923 информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, указанном в абзаце третьем либо четвертом пункта 71 настоящего Положения, и об обосновывающих ее материалах направляет субъекту электроэнергетики уведомление о завершении раскрытия указанной информации, за исключением случаев, указанных в подпункте "е" пункта 4 постановления N 923.

Уведомление, указанное в подпункте "и" пункта 4 постановления N 923, направляется уполномоченным органом исполнительной власти в течение 1 рабочего дня со дня направления субъекту электроэнергетики уведомления, указанного в абзаце первом настоящего пункта, без указания даты и места размещения информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, указанном в абзаце третьем либо четвертом пункта 71 настоящего Положения, и об обосновывающих ее материалах.

74. Основанием для начала рассмотрения в соответствии с [разделами III и IV](#) Правил утверждения инвестиционных программ проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 71 настоящего Положения, является направление уполномоченным органом исполнительной власти уведомления, предусмотренного абзацем первым пункта 73 настоящего Положения, в случае раскрытия информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, указанном в абзаце третьем либо четвертом пункта 71 настоящего Положения, и об обосновывающих ее материалах в порядке и сроки, которые установлены [стандартами](#) раскрытия информации.

75. При рассмотрении и утверждении проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 71 настоящего Положения, исчисление сроков, начало или окончание которых определено [Правилами](#) утверждения инвестиционных программ с использованием дня либо года опубликования информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации, осуществляется с использованием дня либо года направления уполномоченным органом исполнительной власти уведомления о завершении раскрытия такой информации, предусмотренного абзацем первым пункта 73 настоящего Положения.

При рассмотрении и утверждении проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 71 настоящего Положения, действия, основанием для выполнения которых [Правилами](#) утверждения инвестиционных программ определено опубликование информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации, осуществляются на основании направления уполномоченным органом исполнительной власти уведомления о завершении раскрытия такой информации, предусмотренного абзацем первым пункта 73 настоящего Положения.

76. Рассмотрение в соответствии с [пунктами 16 и 33](#) Правил утверждения инвестиционных программ с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом, проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 71 настоящего Положения, осуществляется уполномоченными органами исполнительной власти, а также в случаях, установленных настоящим пунктом, следующими государственными органами и организациями в пределах их компетенций, определенных [пунктами 19 и 36](#) Правил утверждения инвестиционных программ, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом:

а) Федеральная антимонопольная служба, если проект инвестиционной программы утверждается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти;

б) Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации, если проект инвестиционной программы утверждается уполномоченным

федеральным органом исполнительной власти и таким проектом предусматривается финансирование расходов на инвестиции за счет средств федерального бюджета;

в) высшие исполнительные органы новых субъектов Российской Федерации, указанные в [подпунктах "в" и "г" пункта 16](#) Правил утверждения инвестиционных программ, если на территориях таких субъектов Российской Федерации проектом инвестиционной программы субъекта электроэнергетики предусматривается реализация инвестиционных проектов и проект инвестиционной программы утверждается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти;

г) исполнительный орган нового субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), если проект инвестиционной программы утверждается исполнительным органом нового субъекта Российской Федерации, уполномоченным на утверждение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике и с учетом положений настоящего раздела инвестиционной программы субъекта электроэнергетики;

д) системный оператор, если проектом инвестиционной программы субъекта электроэнергетики предусматриваются:

строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 киловольт и выше;

строительство объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 5 МВт, и (или) реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) объектов по производству электрической энергии с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 МВт и выше.

77. Уполномоченные органы исполнительной власти, государственные органы и организации, указанные в пункте 76 настоящего Положения, направляют свои заключения по результатам рассмотрения проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 71 настоящего Положения, в соответствии с [пунктами 19, 21, 36 и 38](#) Правил утверждения инвестиционных программ с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом.

В 2023 году:

проекты инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанные в абзацах третьем и четвертом пункта 71 настоящего Положения, считаются соответствующими условию, указанному в [пункте 7](#) Правил утверждения инвестиционных программ, если для них выполняется указанное условие либо если период реализации таких проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики составляет не менее 2 лет начиная с 2023 года;

при рассмотрении и утверждении в соответствии с [Правилами](#) утверждения инвестиционных программ проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 71 настоящего Положения, а также при раскрытии в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации информации о таких проектах инвестиционных программ

субъектов электроэнергетики и об обосновывающих их материалах не применяются положения, установленные абзацем третьим пункта 28 и абзацем третьим пункта 44 Правил утверждения инвестиционных программ.

78. Обращения, предусмотренные пунктами 25 и 41 Правил утверждения инвестиционных программ, в отношении неурегулированных разногласий по проектам инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанным в абзацах третьем и четвертом пункта 71 настоящего Положения, направляются в Правительство Российской Федерации либо высший исполнительный орган субъекта Российской Федерации без указания сведений о месте опубликования (полного электронного адреса) информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и об обосновывающих ее материалах.

79. Решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, указанные в пунктах 29 и 45 Правил утверждения инвестиционных программ, принимаются в отношении проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 71 настоящего Положения, без указания значений плановых показателей реализации инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и целей реализации инвестиционных проектов, имеющих стоимостное выражение, за исключением значений плановых показателей реализации инвестиционной программы субъекта электроэнергетики в части источников ее финансирования в целом по субъекту электроэнергетики и по каждому новому субъекту Российской Федерации.

Уполномоченные органы исполнительной власти уведомляют в соответствии с пунктами 30 и 46 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, а также государственные органы и организации, указанные в пункте 76 настоящего Положения, которые осуществляли рассмотрение проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 71 настоящего Положения, с приложением к соответствующему уведомлению решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, принятого в соответствии с требованиями Правил утверждения инвестиционных программ.

80. Контроль за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утверждаемых уполномоченными органами исполнительной власти в соответствии с абзацами третьим и четвертым пункта 71 настоящего Положения, осуществляется уполномоченными органами исполнительной власти (далее - контроль за реализацией инвестиционных программ).

81. Контроль за реализацией инвестиционных программ осуществляется в форме:

а) анализа отчетов о реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ;

б) анализа отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов;

в) анализа исполнения субъектами электроэнергетики решений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики и (или) высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации.

82. Контроль за реализацией инвестиционных программ в форме проверок не осуществляется до 31 декабря 2027 г. включительно.

83. Субъекты электроэнергетики ежегодно, в течение 20 рабочих дней со дня поступления от уполномоченного органа исполнительной власти решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, направляют в уполномоченный орган исполнительной власти графики реализации утвержденных инвестиционных программ с указанием этапов строительства объектов электроэнергетики и информацию о планируемых закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов в форме электронных документов, подписанных усиленной квалифицированной электронной подписью, с использованием:

а) электронных средств связи путем направления электронных документов на адрес электронной почты уполномоченного органа исполнительной власти;

б) электронных носителей информации в случае отсутствия технической возможности осуществления информационного взаимодействия субъекта электроэнергетики и уполномоченного органа исполнительной власти с использованием электронных средств связи.

84. Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и обосновывающих их материалах включает:

а) отчет о реализации инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:

введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;

объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы субъекта электроэнергетики;

объемов принятия к бухгалтерскому учету объектов основных средств (в натуральном и стоимостном выражении) и нематериальных активов (в стоимостном выражении) по инвестиционным проектам инвестиционной программы субъекта электроэнергетики;

б) отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы субъекта электроэнергетики с распределением по каждому инвестиционному проекту;

в) отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики.

85. Информация об отчетах о реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и обосновывающих их материалах подписывается усиленной квалифицированной электронной подписью и не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционных программ за предыдущий календарный год, направляется в органы исполнительной власти новых

субъектов Российской Федерации с использованием:

а) электронных средств связи путем направления электронных документов на адрес электронной почты уполномоченного органа исполнительной власти;

б) электронных носителей информации в случае отсутствия технической возможности осуществления информационного взаимодействия субъекта электроэнергетики и уполномоченного органа исполнительной власти с использованием электронных средств связи.

86. Исполнительные органы новых субъектов Российской Федерации, осуществляющие в соответствии с пунктом 80 настоящего Положения контроль за реализацией инвестиционных программ, ежегодно, до 1 июня, представляют в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти информацию о результатах контроля за исполнением инвестиционных программ за предыдущий год с использованием:

а) электронных средств связи путем направления электронных документов на адрес электронной почты уполномоченного федерального органа исполнительной власти;

б) электронных носителей информации в случае отсутствия технической возможности осуществления информационного взаимодействия исполнительных органов новых субъектов Российской Федерации и уполномоченного федерального органа исполнительной власти с использованием электронных средств связи.

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 июля 2023 г. N 1230

**ИЗМЕНЕНИЯ,
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ВОПРОСАМ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА ТЕРРИТОРИЯХ ДОНЕЦКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ, ЛУГАНСКОЙ
НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ, ЗАПОРОЖСКОЙ ОБЛАСТИ
И ХЕРСОНСКОЙ ОБЛАСТИ**

1. В [Правилах](#) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; N 42, ст. 5916; 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 68; N 6, ст. 565; N 23, ст. 2909; N 35, ст. 4528; 2014, N 34, ст. 4677; 2015, N 2, ст. 477; N 36, ст. 5034; 2016, N 2, ст. 339, 395; N 31, ст. 5017; 2017, N 1, ст. 178; N 11, ст. 1558; N 29, ст. 4372; N 30, ст. 4675; 2018, N 19, ст. 2756; N 28, ст. 4223; N 41, ст. 6241; N 51, ст. 8007; 2019, N 5,

ст. 389; N 13, ст. 1403; N 40, ст. 5563; N 51, ст. 7622; 2021, N 6, ст. 985; N 7, ст. 1136; N 36, ст. 6431; N 45, ст. 7506; 2022, N 30, ст. 5612; 2023, N 5, ст. 784; N 14, ст. 2466):

а) в [пункте 23](#):

[абзац пятый подпункта 1](#) после слов "электрической энергии" дополнить словами "и энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки на территории Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области (далее - новые субъекты Российской Федерации) в соответствии с Положением об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 "Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области" (далее - единый закупщик)";

в [абзаце пятом подпункта 2](#) слова "С 1 января 2025 г. допускается оснащение точки (группы точек) поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке," заменить словами "Группы точек поставки единого закупщика, указанные в абзаце одиннадцатом пункта 24 настоящих Правил, а с 1 января 2025 г. также иные точки (группы точек) поставки, указанные в пункте 24 настоящих Правил, с использованием которых организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке, допускается оснащать";

б) пункт 24 после [абзаца десятого](#) дополнить абзацем следующего содержания:

"Группы точек поставки единого закупщика располагаются на административных границах новых субъектов Российской Федерации, общих с административными границами сопредельных субъектов Российской Федерации, относящихся к ценовой зоне оптового рынка, в электрических сетях, пересекающих указанные административные границы (далее - группы точек поставки единого закупщика).";

в) в [пункте 27](#):

после [абзаца шестого](#) дополнить абзацем следующего содержания:

"Единый закупщик может осуществлять покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по группам точек поставки, указанным в абзаце одиннадцатом пункта 24 настоящих Правил, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором единым закупщиком были выполнены требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил, но не ранее 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 "Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области".";

в [абзаце седьмом](#) слова "втором - четвертом" заменить словами "втором - четвертом,

седьмом";

г) пункт 40 после [подпункта 41](#) дополнить подпунктом 42 следующего содержания:

"42) особенности купли-продажи электрической энергии и (или) мощности в ценовых зонах оптового рынка в отношении групп точек поставки единого закупщика, в том числе подачи и учета ценовых заявок.";

д) [подпункт 4 пункта 81](#) изложить в следующей редакции:

"4) объемы перетоков электрической энергии через границы ЕЭС России и иностранных энергосистем, объемы перетоков электрической энергии между территориями неценовых зон и ценовой зоной оптового рынка, объемы перетоков электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка и территориями новых субъектов Российской Федерации, а также объемы перетоков электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка;"

е) пункт 85 после [абзаца второго](#) дополнить абзацем следующего содержания:

"В случаях, указанных в абзацах первом и втором настоящего пункта, при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода обязательства (требования) в отношении групп точек поставки единого закупщика не изменяются.";

ж) [дополнить](#) пунктом 90(1) следующего содержания:

"90(1). Для целей определения обязательств (требований) по покупке (продаже) электрической энергии в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в подпункте 3 пункта 4 настоящих Правил, в группах точек поставки единого закупщика коммерческий оператор рассчитывает в соответствии с настоящим пунктом средневзвешенную равновесную цену (далее - средневзвешенная равновесная цена единого закупщика). В случае если в соответствующий час суток совокупный по всем группам точек поставки единого закупщика плановый объем перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка превышает совокупный по всем группам точек поставки единого закупщика плановый объем перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации, то средневзвешенная равновесная цена единого закупщика определяется как средневзвешенная по плановым объемам перетоков электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка равновесная цена в группах точек поставки единого закупщика, в которых плановый переток электрической энергии предусмотрен из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка. В ином случае средневзвешенная равновесная цена единого закупщика определяется как средневзвешенная по плановым объемам перетоков электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации равновесная цена в группах точек поставки единого закупщика, в которых плановый переток электрической энергии предусмотрен из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации.

Для группы точек поставки единого закупщика стоимость покупки электрической энергии в

каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в подпункте 3 пункта 4 настоящих Правил, определяется исходя из средневзвешенной равновесной цены единого закупщика.

Стоимость продажи в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в подпункте 3 пункта 4 настоящих Правил, сальдированного планового объема продажи электрической энергии, распределенного по группам точек поставки единого закупщика в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении каждой группы точек поставки, на которую распределен сальдированный плановый объем продажи электрической энергии, исходя из применения наибольшего значения из средневзвешенной равновесной цены единого закупщика и средневзвешенной величины по всем включенным в сводный прогнозный баланс на соответствующий месяц объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными на территориях новых субъектов Российской Федерации, рассчитанных коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации.

Величина сальдированного планового объема продажи электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика определяется в каждый час суток как превышение совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка над совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика плановым объемом перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации. Указанная величина сальдированного планового объема продажи распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально величине объема перетока электрической энергии в соответствующей группе точек поставки в соответствующий час из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка.

Стоимость продажи электрической энергии в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в подпункте 3 пункта 4 настоящих Правил, в группе точек поставки единого закупщика в объеме перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка, за исключением распределенного на данную группу точек поставки в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта сальдированного планового объема продажи электрической энергии, определяется исходя из применения средневзвешенной равновесной цены единого закупщика.";

з) в [пункте 122](#):

после [абзаца шестого](#) дополнить абзацем следующего содержания:

"Объем фактического пикового потребления для единого закупщика определяется совокупно для всех групп точек поставки как среднее арифметическое объемов превышения суммарного фактического объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации над суммарным фактическим объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых

субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждого рабочего суток расчетного периода для единого закупщика по всем таким часам расчетного периода. Объем фактического пикового потребления для каждой группы точек поставки единого закупщика определяется путем разнесения определенного в соответствии с настоящим абзацем совокупного объема фактического пикового потребления пропорционально суммарному за месяц объему превышения фактического объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации над фактическим объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка в каждой группе точек поставки единого закупщика.";

в абзаце девятом слова "в абзаце седьмом" заменить словами "в абзаце восьмом";

абзац семнадцатый после слов "субъекту Российской Федерации" дополнить словами "(за исключением потребления электрической энергии в группах точек поставки единого закупщика)";

после абзаца семнадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"Час максимальной фактической пиковой нагрузки для единого закупщика определяется коммерческим оператором для каждого рабочего суток как час наибольшего объема превышения суммарного фактического объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации над суммарным фактическим объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.";

и) абзац четвертый пункта 124 после слов "такой генерирующий объект" дополнить словами ", за исключением единого закупщика в отношении групп точек поставки, указанных в абзаце одиннадцатом пункта 24 настоящих Правил";

к) дополнить пунктом 141(1) следующего содержания:

"141(1). Для групп точек поставки единого закупщика отклонения по внешней инициативе не определяются.

В целях настоящего пункта под увеличением объема потребления электрической энергии в группе точек поставки понимается такое отклонение фактического значения перетока электрической энергии в час суток от планового значения, которое приводит к покупке электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, а под снижением объема потребления электрической энергии понимается такое отклонение фактического значения перетока электрической энергии в час суток от планового значения, которое приводит к продаже электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

Величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика определяется в каждый час суток как разница между совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика плановым объемом перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых

субъектов Российской Федерации и совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика плановым объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка. Величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика определяется в каждый час суток как разница между совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика фактическим объемом перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации и совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика фактическим объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка.

Величина сальдированных отклонений по группам точек поставки единого закупщика определяется в каждый час суток как разница между величиной сальдированного фактического объема потребления электрической энергии в указанный час суток по группам точек поставки единого закупщика и величиной сальдированного планового объема потребления электрической энергии в указанный час суток по группам точек поставки единого закупщика. В случае если величина сальдированных отклонений является положительной, то данная величина распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально объемам отклонений по собственной инициативе в группах точек поставки единого закупщика в соответствующий час, направление которых соответствует увеличению потребления электрической энергии. В случае если величина сальдированных отклонений является отрицательной, то данная величина распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально объемам отклонений по собственной инициативе в группах точек поставки единого закупщика в соответствующий час, направление которых соответствует снижению потребления электрической энергии.

В случае если величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика и величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика являются положительными и при этом величина сальдированного планового объема потребления превышает величину сальдированного фактического объема потребления, то совокупный объем продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации, в данный час суток определяется как разница между величиной сальдированного планового объема потребления и величиной сальдированного фактического объема потребления.

В случае если величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика является положительной, а величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика является отрицательной, то совокупный объем продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации, в данный час суток определяется как величина сальдированного планового объема потребления.

Совокупный объем продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определенный в соответствии с абзацами пятым и шестым настоящего пункта, распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально объемам отклонений по собственной инициативе в группах точек поставки единого закупщика в соответствующий час, направление которых соответствует снижению потребления электрической энергии.

В случае если величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика и величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика являются отрицательными и при этом величина сальдированного фактического объема потребления превышает величину сальдированного планового объема потребления, то совокупный объем покупки электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка, в данный час суток определяется как абсолютное значение разницы между величиной сальдированного фактического объема потребления и величиной сальдированного планового объема потребления.

В случае если величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика является отрицательной, а величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика является положительной, то совокупный объем покупки электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка, в данный час суток определяется как абсолютное значение величины сальдированного планового объема потребления.

Совокупный объем покупки электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определенный в соответствии с абзацами восьмым и девятым настоящего пункта, распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально объемам отклонений по собственной инициативе в группах точек поставки единого закупщика в соответствующий час, направление которых соответствует увеличению потребления электрической энергии.

При увеличении потребления электрической энергии по группе точек поставки единого закупщика по собственной инициативе:

стоимость объемов отклонений, определенных в соответствии с абзацем десятым настоящего пункта, рассчитывается с применением наибольшего значения из средневзвешенной равновесной цены единого закупщика и средневзвешенной величины по всем включенным в сводный прогнозный баланс объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными в новых субъектах Российской Федерации, рассчитанных коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на

генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации;

стоимость объемов отклонений, определенных в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта, в части, превышающей объем отклонений, определенных в соответствии с абзацем десятым настоящего пункта, рассчитывается с применением средневзвешенной равновесной цены единого закупщика;

стоимость иных объемов отклонений рассчитывается с применением средневзвешенной равновесной цены единого закупщика.

При снижении потребления электрической энергии по группе точек поставки единого закупщика по собственной инициативе:

стоимость объемов отклонений, определенных в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта, рассчитывается с применением средневзвешенной равновесной цены единого закупщика;

стоимость объемов отклонений, определенных в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта, в части, превышающей объем отклонений, определенных в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта, рассчитывается с применением наибольшего значения из средневзвешенной равновесной цены единого закупщика и средневзвешенной величины по всем включенным в сводный прогнозный баланс объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными в новых субъектах Российской Федерации, рассчитанных коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации;

стоимость иных объемов отклонений рассчитывается с применением средневзвешенной равновесной цены единого закупщика.";

л) [подпункт 2 пункта 150](#) изложить в следующей редакции:

"2) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств меньше суммы предварительно рассчитанных объемов требований, разница между указанными величинами распределяется среди всех поставщиков и покупателей пропорционально сумме величин отклонений по собственной инициативе участников за расчетный период (за исключением отклонений, произошедших в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором управления спросом на электрическую энергию обязательств по договорам оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, и отклонений в группе точек поставки единого закупщика, указанной в абзаце одиннадцатом пункта 24 настоящих Правил) путем увеличения их обязательств и (или) уменьшения требований с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Также в порядке и случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, часть указанной разницы может распределяться среди участников оптового рынка, отклонения которых возникли по внешней инициативе;"

2. В абзаце тринадцатом пункта 153(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 45, ст. 7506; 2023, N 25, ст. 4578), слова "В отношении" заменить словами "С 1 января 2025 г. в отношении".

3. Раздел II приложения N 1 к Правилам технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, N 34, ст. 5483; N 51, ст. 8007), дополнить пунктами 14 - 17 следующего содержания:

"14. Энергосистема Донецкой Народной Республики.

15. Энергосистема Луганской Народной Республики.

16. Энергосистема Херсонской области.

17. Энергосистема Запорожской области."

4. В постановлении Правительства Российской Федерации от 2 июня 2023 г. N 923 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2023, N 24, ст. 4324):

а) в пункте 3:

в абзаце пятом подпункта "а" после слова "опубликования" дополнить словами "в течение 5 рабочих дней со дня принятия";

подпункт "г" признать утратившим силу;

б) в пункте 4:

в абзаце пятом подпункта "д" слова "невозможности опубликования" заменить словами "неполучении в соответствии со стандартами раскрытия информации";

в абзацах первом и втором подпункта "е" слово "опубликований" заменить словом "раскрытии";

в подпункте "и" слова "такую информацию о" заменить словами "уведомление о раскрытии информации о проекте инвестиционной программы, утверждаемом в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ, и об обосновывающих ее материалах с указанием даты и места размещения такой информации в соответствии с подпунктом "з" настоящего пункта (полный электронный адрес) с приложением информации об этом";

в подпункте "к" слова "раскрытия такой информации" заменить словами "раскрытия такой

информации. При формировании электронных документов, содержащих информацию, указанную в подпунктах "б" - "г" настоящего пункта, до первоначального размещения в соответствии с настоящим подпунктом шаблонов, руководств и описаний форматов электронных документов подлежат использованию формы раскрытия либо представления информации о проектах инвестиционных программ и об обосновывающих их материалах, правила заполнения таких форм и требования к форматам электронных документов, содержащих указанную информацию, утвержденные до дня вступления в силу настоящего постановления в соответствии со [стандартами раскрытия информации](#) либо [Правилами](#) утверждения инвестиционных программ".
