

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 апреля 2024 г. N 461

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОСНОВНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ, РЕГУЛИРУЮЩИХ ОКАЗАНИЕ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления.

2. Установить на 2024 год цену (тариф) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии:

за проведение процедуры по регистрации одного объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка электрической энергии или оптового рынка электрической энергии и мощности или за проведение процедуры по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован один объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка электрической энергии или оптового рынка электрической энергии и мощности, в размере 10000 рублей без учета налога на добавленную стоимость;

за иные услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления, в размере 15000 рублей без учета налога на добавленную стоимость за 1 МВт снижения потребления электрической энергии в месяц.

3. Федеральной антимонопольной службе в 6-месячный срок утвердить методические указания по установлению цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности в части, связанной с

заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на 2025 год и последующие годы.

4. Министерству энергетики Российской Федерации в 10-месячный срок разработать и утвердить порядок определения ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка.

5. Признать утратившими силу отдельные положения актов Правительства Российской Федерации по перечню согласно приложению.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением абзаца тридцать третьего подпункта 3 пункта 2 изменений, утвержденных настоящим постановлением, который вступает в силу с 1 января 2027 г.

Председатель Правительства

Российской Федерации

М. МИШУСТИН

УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Правительства

Российской Федерации

от 12 апреля 2024 г. N 461

ИЗМЕНЕНИЯ, КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОСНОВНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ, РЕГУЛИРУЮЩИХ ОКАЗАНИЕ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ

1. В стандартах раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 4, ст. 282; 2020, N 30, ст. 4938; 2021, N 6, ст. 985; 2023, N 5, ст. 784):

1) подпункт "б" пункта 30 дополнить абзацем следующего содержания:

"о результатах конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;"

2) пункт 34 дополнить абзацем следующего содержания:

"Информация, указанная в абзаце тридцать четвертом подпункта "б" пункта 30 настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления или ином официальном сайте в сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 15 календарных дней со дня проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.";

3) пункт 43 дополнить подпунктом "ж" следующего содержания:

"ж) информацию о совокупном экономическом эффекте оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке и совокупной стоимости таких услуг.";

4) пункт 44 дополнить абзацем следующего содержания:

"Информация, указанная в подпункте "ж" пункта 43 настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте коммерческого оператора оптового рынка в сети "Интернет" не реже одного раза в квартал.";

5) подпункт "б" пункта 49 дополнить абзацами следующего содержания:

"плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям;

плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям;"

6) в субпозиции 1.1 позиции 1 раздела III приложения N 1 к указанным стандартам слова "в части организации отбора" заменить словами "в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора".

2. В постановлении 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; 2009, N 17, ст. 2088; 2010, N 25, ст. 3175; 2017, N 20, ст. 2927; N 32, ст. 5077; 2021, N 45, ст. 7506; 2023, N 5, ст. 784):

1) в наименовании и абзаце четвертом пункта 1 слова "администратора торговой системы" заменить словами "коммерческого оператора";

2) в Правилах недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, утвержденных указанным постановлением:

в пункте 12:

абзац одиннадцатый после слов "в составе Единой энергетической системы России," дополнить словами "участие в формировании и выдаче технологических требований при реализации мероприятий по обеспечению вывода объектов электроэнергетики из

эксплуатации,";

после абзаца семнадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"организация и проведение отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;"

3) Правила недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, утвержденные указанным постановлением, изложить в следующей редакции:

*"УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2004 г. N 861
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 12 апреля 2024 г. N 461)*

ПРАВИЛА НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ДОСТУПА К УСЛУГАМ КОММЕРЧЕСКОГО ОПЕРАТОРА ОПТОВОГО РЫНКА И ОКАЗАНИЯ ЭТИХ УСЛУГ

1. Настоящие Правила определяют общие принципы и порядок обеспечения недискриминационного доступа юридических лиц к услугам коммерческого оператора оптового рынка по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами (далее соответственно - услуги, коммерческий оператор), а также порядок оказания этих услуг.
2. Недискриминационный доступ к услугам коммерческого оператора предусматривает обеспечение равных условий оказания юридическим лицам услуг независимо от их организационно-правовой формы и отношений с лицом, оказывающим эти услуги.
3. Коммерческий оператор обязан раскрывать информацию, касающуюся доступа к услугам и их оказания, в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии.
4. Коммерческий оператор не вправе отказаться от оказания услуг субъектам оптового рынка, лицам, имеющим намерение принять участие в отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, за исключением случаев, установленных настоящими Правилами и Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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).

5. Юридическое лицо, желающее получить доступ к услугам коммерческого оператора (далее - заявитель), подает заявление и представляет коммерческому оператору:

а) информацию о типе субъекта оптового рынка (поставщик электрической энергии, энергосбытовая организация, гарантирующий поставщик, крупный потребитель электрической энергии, агрегатор управления изменением режима потребления электрической энергии, энергоснабжающая организация, организация, осуществляющая экспортно-импортные операции, территориальная сетевая организация для целей исполнения функций гарантирующего поставщика), которому соответствует заявитель, в соответствии с Правилами оптового рынка;

б) анкету заявителя;

в) копии учредительных документов;

г) копию свидетельства о государственной регистрации юридического лица (листа записи единого государственного реестра юридических лиц);

д) копию свидетельства о постановке заявителя на учет в налоговых органах Российской Федерации;

е) документы, подтверждающие полномочия лиц, представляющих интересы заявителя;

ж) копию документа, подтверждающего присвоение заявителю статуса гарантирующего поставщика в соответствующей зоне деятельности в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

з) однолинейную схему присоединения к внешней электрической сети с указанием наименований и уровней напряжения шин внешних подстанций, предполагаемых групп точек поставки (объектов регулирования потребления электрической энергии), мест подключения приборов коммерческого учета, измерительных трансформаторов тока и границ балансовой принадлежности, согласованную заявителем:

в отношении групп точек поставки:

с собственниками или иными законными владельцами энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, систем накопления электрической энергии), в отношении которых заявитель намерен осуществлять куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, на границе балансовой принадлежности которых организованы точки поставки. Допускается согласование в интересах указанного собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, систем накопления электрической энергии) однолинейной схемы присоединения к внешней электрической сети заявителем - гарантирующим поставщиком, который намерен осуществлять в интересах собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, систем накопления электрической энергии) куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с использованием группы точек поставки гарантирующего поставщика, при условии, что энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства, системы накопления электрической энергии) указанного собственника или иного законного владельца имеют технологическое присоединение к иным энергопринимающим устройствам (объектам по производству электрической энергии, объектам электросетевого хозяйства,

системам накопления электрической энергии) только на уровне напряжения 10 кВ и ниже;

с лицами, имеющими общую границу балансовой принадлежности с собственниками или иными законными владельцами энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, систем накопления электрической энергии), в отношении которых заявитель намерен осуществлять куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке. Допускается согласование в интересах указанного собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства) однолинейной схемы присоединения к внешней электрической сети гарантирующим поставщиком, в состав группы точек поставки которого входят (подлежат к включению) энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) указанного собственника или иного законного владельца, при условии, что такие энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) имеют технологическое присоединение к энергопринимающим устройствам (объектам по производству электрической энергии, объектам электросетевого хозяйства) заявителя либо лица, в интересах которого заявитель намерен осуществлять покупку (продажу) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, только на уровне напряжения 10 кВ и ниже;

в отношении объектов регулирования потребления электрической энергии:

с собственниками или иными законными владельцами энергопринимающих устройств и (при наличии) связанных с ними объектов по производству электрической энергии и (или) систем накопления электрической энергии, в отношении которых заявитель намерен зарегистрировать объект регулирования потребления электрической энергии;

с собственниками или иными законными владельцами энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, систем накопления электрической энергии), которые имеют общую границу балансовой принадлежности с собственниками или иными законными владельцами энергопринимающих устройств и (при наличии) связанных с ними объектов по производству электрической энергии и (или) систем накопления электрической энергии, в отношении которых заявитель намерен зарегистрировать объект регулирования потребления электрической энергии;

и) документы, подтверждающие наличие договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, - в случае если заявитель (лицо, в интересах которого заявитель намерен осуществлять куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, либо владелец энергопринимающего оборудования и (при наличии) связанных с ним объектов по производству электрической энергии и (или) систем накопления электрической энергии, в отношении которых заявитель намерен зарегистрировать объект регулирования потребления электрической энергии) в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги;

к) документы, подтверждающие:

в отношении поставщиков электрической энергии - владение заявителем на праве собственности или на ином законном основании генерирующим оборудованием, с использованием которого заявитель намерен осуществлять торговлю электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;

в отношении крупных потребителей электрической энергии - владение на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающим оборудованием, с использованием которого заявитель намерен осуществлять торговлю электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;

Абзац тридцать третий подпункта 3 пункта 2 действует с 01.01.2027 (пункт 6).

л) документы, подтверждающие наличие договора об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению, - в случае если заявитель (лицо, в интересах которого заявитель намерен осуществлять куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке) в соответствии с законодательством Российской Федерации относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению;

м) информацию:

в отношении групп точек поставки - о паспортных технологических характеристиках генерирующего и энергопринимающего оборудования;

в отношении объекта регулирования потребления электрической энергии - об объеме снижения потребления электрической энергии и о длительности непрерывного снижения потребления, а также о паспортных технологических характеристиках объектов по производству электрической энергии и (или) систем накопления электрической энергии (при наличии);

и) документы, подтверждающие наличие в группе точек поставки, соответствующей установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка техническим требованиям системы связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах Единой энергетической системы России, в соответствии с Правилами оптового рынка;

о) в отношении группы точек поставки - документы, свидетельствующие о соответствии средств измерений, которыми оснащены точки (группы точек) поставки на оптовом рынке электрической энергии (мощности), техническим требованиям, установленным Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

п) в отношении объекта регулирования потребления электрической энергии, оснащенного средствами измерений, присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), - документы, свидетельствующие о соответствии таких средств измерений техническим требованиям, установленным Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

р) перечень точек измерений для целей коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласованный:

в отношении энергопринимающего оборудования - со смежными субъектами оптового рынка;

в отношении генерирующего оборудования, с использованием которого заявитель намерен осуществлять торговлю электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, - с системным оператором в части способов формирования оперативной информации;

в отношении объекта регулирования потребления электрической энергии - с субъектом оптового рынка, в группе точек поставки которого закреплено на оптовом рынке электрической энергии и мощности соответствующее энергопринимающее оборудование и (при наличии) связанные с ним объект (объекты) по производству электрической энергии и (или) система (системы) накопления электрической энергии;

с) в отношении вновь вводимого в эксплуатацию генерирующего оборудования - копия разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя и (или) документы, подтверждающие технологическое присоединение объектов заявителя;

т) документы, подтверждающие прекращение следующих договоров:

договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенные в отношении энергопринимающего оборудования заявителя или лица, в интересах которого заявитель намерен осуществлять куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, с лицами, ранее осуществлявшими покупку электрической энергии и мощности в отношении указанного оборудования на оптовом или розничных рынках электрической энергии;

договоры оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии, заключенные в отношении энергопринимающего устройства (энергопринимающих устройств) и (при наличии) связанных с ним (с ними) объектов по производству электрической энергии и (или) систем накопления электрической энергии с лицами, ранее зарегистрировавшими в отношении указанного оборудования объект регулирования потребления электрической энергии;

у) фактические и прогнозные объемы потребления электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки в порядке и случаях, предусмотренных Правилами оптового рынка;

ф) копии следующих договоров:

договоры, заключенные с потребителями, в интересах которых заявитель намерен осуществлять куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, договоры, обеспечивающие продажу указанным потребителям электрической энергии (мощности) на розничном рынке (для энергосбытовых организаций);

договоры, заключенные заявителем в целях осуществления экспортно-импортных операций с электрической энергией (для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции);

договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии, заключенный с собственником или иным законным владельцем энергопринимающих устройств и (при наличии) связанных с ними объектов по производству электрической энергии и (или) систем накопления электрической энергии, в отношении которых заявитель намерен зарегистрировать объект регулирования потребления электрической энергии, содержащий сведения об объеме снижения потребления и о длительности непрерывного снижения потребления соответствующего объекта регулирования потребления электрической энергии (для агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии).

Порядок и сроки представления и рассмотрения, форма и формат указанных в настоящем

пункте заявления и документов предусматриваются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

6. Коммерческий оператор не вправе требовать от заявителя представления сведений, не предусмотренных настоящими Правилами, если законодательством Российской Федерации об электроэнергетике не предусмотрена необходимость предоставления дополнительных сведений (документов) для отдельных способов осуществления торговли электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, оказания отдельных услуг.

В целях обеспечения равного доступа к услугам коммерческого оператора лицо, с которым заявителем в соответствии с требованиями подпункта "з" пункта 5 настоящих Правил должна быть согласована однолинейная схема присоединения к внешней электрической сети, обязано согласовать однолинейную схему присоединения к внешней электрической сети в течение 30 календарных дней со дня ее получения от заявителя либо направить мотивированный отказ от ее согласования.

Смежные с заявителем субъекты оптового рынка (субъекты оптового рынка, за которыми закреплено на оптовом рынке электрической энергии и мощности энергопринимающее оборудование и (при наличии) связанные с ним объекты по производству электрической энергии и (или) системы накопления электрической энергии, в отношении которых заявитель намерен зарегистрировать объект регулирования потребления электрической энергии) обязаны согласовать перечни точек измерений для целей коммерческого учета электрической энергии (мощности) и алгоритм использования приборов коммерческого учета для определения объемов производства (потребления) электрической энергии (мощности) в течение 10 рабочих дней со дня их получения от заявителя с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом, либо направить мотивированный отказ от согласования указанных документов. Соответствующий субъект оптового рынка и заявитель обязаны обеспечить доступ друг друга к средствам измерений, установленным в точках измерений, указанных в согласованном (согласуемом) перечне точек измерений, включая случаи расположения средств измерений внутри границ балансовой принадлежности (эксплуатационной) ответственности объектов электросетевого хозяйства соответствующего субъекта электроэнергетики или потребителя электрической энергии, в том числе в целях проверки класса точности, мест их установки и выполнения требований по отнесению приборов коммерческого учета, включенных в указанный перечень точек измерений, к расчетным или контрольным 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).

Гарантирующий поставщик, за которым закреплено на оптовом рынке электрической энергии и мощности соответствующее энергопринимающее оборудование и (при наличии) связанные с ним объект (объекты) по производству электрической энергии и (или) система (системы) накопления электрической энергии, в отношении которых заявитель намерен зарегистрировать объект регулирования потребления электрической энергии, обязан согласовать перечень точек измерений для целей коммерческого учета электрической энергии и мощности в течение 10 рабочих дней со дня его получения от заявителя либо направить мотивированный отказ от согласования указанного документа при условии получения от заявителя в отношении объекта регулирования потребления электрической энергии всех документов, указанных в абзаце третьем настоящего пункта, а также копий

документов, указанных в подпункте "з" пункта 5 настоящих Правил, а в случае если в отношении энергопринимающих устройств, входящих в объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка, гарантирующим поставщиком заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя электрической энергии, и при условии наличия у гарантирующего поставщика документов, предусмотренных пунктом 34 Основных положений функционирования розничных рынков, которые энергосбытовая (энергоснабжающая) организация обязана предоставить гарантирующему поставщику в отношении точек поставки соответствующего потребителя электрической энергии, а также в отношении точек поставки потребителя (потребителей) электрической энергии (владельца (владельцев) объектов электросетевого хозяйства, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии) через энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) которого (которых) опосредованно технологически присоединены энергопринимающие устройства, входящие в объект регулирования потребления электрической энергии соответствующего потребителя розничного рынка, к электрическим сетям сетевой организации (сетевых организаций).

7. Коммерческий оператор отказывает заявителю в доступе к услугам коммерческого оператора, если заявитель:

а) не представил документы и информацию, предусмотренные пунктами 5 и 6 настоящих Правил;

б) представил недостоверные сведения;

в) не соответствует какому-либо из установленных законодательством Российской Федерации требований, предъявляемых к субъектам оптового рынка, участникам обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке;

г) не выполнил требования, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

8. Заявитель вправе обратиться к коммерческому оператору с заявлением о предоставлении доступа к его услугам при устранении оснований для отказа заявителю в доступе к услугам коммерческого оператора.

9. Отказ в доступе к услугам коммерческого оператора может быть обжалован в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

10. Услуги коммерческого оператора в части заключения и организации исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, оплачиваются по утвержденному в установленном порядке тарифу на основании договора о присоединении к торговой системе оптового рынка лицом, предоставившим коммерческому оператору документы и информацию, предусмотренные пунктами 5 и 6 настоящих Правил, получившим статус субъекта оптового рынка, согласовавшим и зарегистрировавшим группу точек поставки, заключившим обязательные для участников оптового рынка договоры и совершившим иные необходимые для осуществления торговли электрической энергией и мощностью действия в соответствии с Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с 1-го числа месяца начала покупки (продажи) электрической энергии и мощности соответствующим лицом на оптовом рынке.

Услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в рамках которых коммерческий оператор осуществляет проведение процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или процедур по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка, оплачиваются исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и организациями, имеющими намерение принять участие в отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в порядке и сроки, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по регулируемым ценам (тарифам), определенным в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

Иные услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оплачиваются исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), определенным в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с 1 -го числа месяца периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, определенного по итогам конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

11. В случае неоплаты услуг коммерческого оператора к субъекту оптового рынка могут быть применены меры оперативного воздействия, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

12. Коммерческий оператор прекращает оказание услуг субъекту оптового рынка в случае:

- а) лишения юридического лица статуса субъекта оптового рынка и исключения из реестра субъектов оптового рынка;
- б) прекращения договора о присоединении к торговой системе оптового рынка;
- в) прекращения покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке по всем зарегистрированным за этим субъектом оптового рынка группам точек поставки.

13. Принятие коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка решения о признании несостоявшейся продажи (покупки) электрической энергии на оптовом рынке или на какой-либо ограниченной территории не может рассматриваться как неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оказанию услуги коммерческого оператора.

14. Порядок и сроки оказания коммерческим оператором услуг устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка."

3. 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. 5919; 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 68; N 23, ст. 2909; N 35, ст. 4528; 2014, N 34, ст. 4677; 2015, N 36, ст. 5034; N 45, ст. 6256; 2016, N 2, ст. 329, 395; N 31, ст. 5017; 2017, N 1, ст. 178; N 29, ст. 4372; N 37, ст. 5531; N 47, ст. 6997; 2018, N 1, ст. 391; N 15, ст. 2163; 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 45, ст. 6365; N 51, ст. 7622; 2020, N 49, ст. 7944; 2021, N 7, ст. 1136; N 11, ст. 1796; N 45, ст. 7506; 2022, N 30, ст. 5612; 2023, N 5, ст. 784; N 14, ст. 2466; N 25, ст. 4578; N 32, ст. 6352):

1) в пункте 2:

абзац второй признать утратившим силу;

абзац четвертый после слова "измерений" дополнить словами "(в том числе со средств измерений, которыми оснащены объекты регулирования потребления электрической энергии)";

абзац девятый дополнить словами "(наиболее поздние из таких обязательств прекращаются 31 декабря 2026 г.)";

абзац десятый изложить в следующей редакции:

"потребитель, оказывающий услуги по изменению режима потребления электрической энергии" - потребитель оптового рынка или розничного рынка электрической энергии, заключивший договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии с агрегатором управления изменением режима потребления электрической энергии (далее - агрегатор), обеспечивающий готовность объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка к изменению режима потребления электрической энергии, а также действия, направленные непосредственно на изменение режима потребления электрической энергии такого объекта регулирования в требуемый период времени;"

абзац шестнадцатый дополнить словами ", а также документ, сформированный в отношении агрегированного объекта управления, отражающий намерение субъекта оптового рынка оказать в определенный период и в определенном объеме услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии с указанием предлагаемой цены оказания таких услуг";

абзац восемнадцатый дополнить словами "(ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии осуществляется до 31 декабря 2026 г. включительно)";

в абзаце девятнадцатом слова "объема покупки электрической энергии." заменить словами "объема покупки электрической энергии (ценозависимое снижение потребления мощности осуществляется до 31 декабря 2026 г. включительно)";

дополнить абзацами следующего содержания:

"потребитель, оказывающий услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии" - потребитель электрической энергии и мощности на оптовом рынке,

заключивший договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по результатам проведенных конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и обеспечивающий готовность к изменению режима потребления электрической энергии собственного объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка, а также непосредственно изменение режима потребления электрической энергии такого объекта в требуемый период времени.

Иные понятия, используемые в настоящих Правилах, применяются в значениях, определенных Федеральным законом "Об электроэнергетике" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.";

2) дополнить пунктом 4.1 следующего содержания:

"4.1. На оптовом рынке осуществляется оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, представляющих собой комплекс организационно и (или) технологически связанных действий, направленных на обеспечение готовности к изменению режима потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, а также непосредственно на изменение режима потребления электрической энергии таких объектов в требуемый период времени, по договорам, заключаемым субъектами оптового рынка, отобранными в качестве исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее - договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления).

Оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии осуществляется в целях достижения на оптовом рынке положительного совокупного экономического эффекта для покупателей электрической энергии и мощности, в том числе путем снижения цен, формируемых по результатам осуществления одного или нескольких способов торговли электрической энергией и мощностью, предусмотренных подпунктами 3 - 5 пункта 4 настоящих Правил.";

3) в пункте 5 слова "субъекта оптового рынка, участника обращения" заменить словами "субъекта оптового рынка - участника обращения";

4) в пункте 6:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"6. Системный оператор в целях минимизации стоимости электрической энергии осуществляет выбор состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, а также выбор агрегированных объектов управления (далее - состав оборудования) не позднее 24 часов до начала периода, на который осуществляется выбор состава оборудования, момент начала и продолжительность (не более 10 календарных дней) которого определяются системным оператором и доводятся в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка до сведения участников оптового рынка и субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.";

дополнить абзацами следующего содержания:

"До начала процедуры выбора состава оборудования субъекты оптового рынка,

агрегированные объекты управления которых отобраны на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий период, на который осуществляется выбор состава оборудования, уведомляют в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системного оператора о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Агрегированные объекты управления выбираются в состав оборудования в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при этом объемы снижения потребления электрической энергии агрегированных объектов управления учитываются в качестве замещения объемов производства электрической энергии генерирующим оборудованием, в отношении которого максимальные цены, указанные в ценовых заявках на продажу электрической энергии, превышают максимальный уровень, рассчитываемый согласно порядку, установленному договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии может быть учтено при выборе состава оборудования в отношении каждого агрегированного объекта управления один раз в сутки на количество последовательных часов, указанное в отношении этого агрегированного объекта управления в соответствующих договорах оказания услуг по управлению изменением режима потребления.

Распределение между сутками расчетного периода объемов снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии при выборе состава оборудования системный оператор осуществляет в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

5) в пункте 7:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"7. До начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед покупатели электрической энергии и мощности сообщают системному оператору прогнозные почасовые объемы потребления электрической энергии, а покупатели с ценозависимым потреблением также уведомляют системного оператора о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии.";

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"Объемы электрической энергии, указываемые покупателями в ценовых заявках, подаваемых для участия в конкурентном отборе на сутки вперед, могут быть скорректированы для целей проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом прогнозируемых системным оператором почасовых объемов потребления электрической энергии.";

б) пункт 21 дополнить абзацем следующего содержания:

"Оплата услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

7) абзац первый пункта 23 изложить в следующей редакции:

"23. Для получения юридическим лицом статуса субъекта оптового рынка - участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке предъявляются следующие требования:";

8) дополнить пунктами 23.1 - 23.4 следующего содержания:

"23.1. Для получения статуса субъекта оптового рынка - агрегатора коммерческой организации необходимо сформировать из зарегистрированных коммерческим оператором объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей розничного рынка и (или) объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей оптового рынка агрегированный объект управления (далее - объект (объекты) регулирования потребления электрической энергии), с использованием которого организация планирует оказывать услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии. К формируемому агрегированному объекту управления предъявляются следующие требования:

1) соответствие количественных характеристик снижения потребления электрической энергии следующим критериям:

суммарный по всем объектам регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется агрегированный объект управления, объем снижения потребления составляет не менее 0,1 МВт;

произведение заявленных в отношении агрегированного объекта управления объема и длительности снижения потребления электрической энергии не превышает сумму произведений объема и длительности снижения потребления электрической энергии по всем объектам регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется агрегированный объект управления, за исключением случая подтверждения возможности такого превышения по результатам проведенного системным оператором тестирования агрегированного объекта управления, при этом заявленный в отношении агрегированного объекта управления объем снижения потребления электрической энергии составляет не менее 0,1 МВт;

длительность непрерывного снижения потребления электрической энергии каждого объекта регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется агрегированный объект управления, составляет не менее установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка количества часов, которое не может составлять менее 1 часа;

2) соответствие всех входящих в агрегированный объект управления объектов регулирования потребления электрической энергии следующим требованиям:

один и тот же объект регулирования потребления электрической энергии может входить в состав только одного агрегированного объекта управления;

агрегированный объект управления формируется агрегатором только из объектов регулирования потребления электрической энергии, относящихся к одной ценовой зоне;

агрегированный объект управления формируется потребителем оптового рынка только из объектов (объекта) регулирования потребления электрической энергии данного потребителя оптового рынка, относящихся к одной ценовой зоне;

3) в отношении агрегированного объекта управления и входящих в его состав объектов регулирования потребления электрической энергии проведены мероприятия технического характера по оснащению системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору

данных в отношении агрегированного объекта управления и соответствующей техническим параметрам, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, - начиная с 1 января 2027 г. в случае, если в отношении формируемого агрегированного объекта управления заявлена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

23.2. Сформированный в соответствии с пунктом 23.1 настоящих Правил агрегированный объект управления должен быть зарегистрирован системным оператором. Системный оператор осуществляет регистрацию агрегированных объектов управления, соответствующих требованиям настоящих Правил, в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Подтверждение соответствия агрегированного объекта управления требованиям, установленным настоящими Правилами, для целей его регистрации осуществляется в том числе на основании аттестации этого агрегированного объекта управления, осуществляемой системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по результатам тестирования агрегированного объекта управления, проведенного путем тестирования этого объекта в целом и (или) отдельного тестирования всех входящих в указанный объект объектов регулирования потребления электрической энергии.

После регистрации агрегированного объекта управления системный оператор направляет коммерческому оператору соответствующее уведомление в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Регистрация новых агрегированных объектов управления за организациями, получившими статус субъекта оптового рынка - агрегатора, осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом предусмотренных настоящими Правилами требований.

Субъекты оптового рынка - участники обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке вправе участвовать в отношениях, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления, в качестве агрегаторов (потребителей, оказывающих услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии) при условии регистрации сформированного агрегированного объекта управления системным оператором в соответствии с настоящим пунктом и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Внесение изменений в состав и параметры зарегистрированного агрегированного объекта управления осуществляется системным оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе на основании повторных аттестации и тестирования в случае, если изменения вносятся в параметры агрегированного объекта управления, определяемые по результатам аттестации и тестирования.

23.3. Для регистрации организацией коммерческой инфраструктуры объектов регулирования потребления электрической энергии, из которых возможно формирование агрегированных объектов управления, агрегатору (потребителю, оказывающему услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии) в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, необходимо выполнить следующие требования:

1) в объект регулирования потребления электрической энергии не входят энергопринимающие устройства, входящие в группу точек поставки покупателя с ценозависимым потреблением, в отношении которой принято в установленном настоящими Правилами порядке обязательство по изменению режима потребления электрической энергии путем обеспечения готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии;

2) в объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка входит все оборудование (энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии, системы накопления электрической энергии), находящееся в единых границах балансовой принадлежности. Порядок определения единых границ балансовой принадлежности в целях настоящих Правил осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) в объект регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка входит все оборудование (энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии, системы накопления электрической энергии), относящиеся к одной группе точек поставки такого потребителя на оптовом рынке;

4) в отношении объекта регулирования потребления электрической энергии проведены мероприятия технического характера по оснащению соответствующими требованиями, определенным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), обеспечивающими учет электрической энергии с интервалами, определенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и являющимися введенными в эксплуатацию расчетными или контрольными в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а также техническими устройствами без измерительной функции, обеспечивающими сбор, обработку, хранение и передачу организации коммерческой инфраструктуры результатов измерений, полученных с использованием указанных средств измерений (далее - технические устройства без измерительной функции).

Проведение указанных мероприятий в отношении объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка при условии выполнения для соответствующей группы точек поставки потребителя электрической энергии и мощности требований, предусмотренных пунктом 23 настоящих Правил, по оснащению средствами измерений, обеспечивающими учет электрической энергии с интервалами, определенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не требуется.

Начиная с 1 января 2027 г. объекты регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка, из которых формируется агрегированный объект управления, должны быть оснащены средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Начиная с 1 января 2027 г. объекты регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка могут быть оснащены указанными средствами измерений, присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Выполнение требований по оснащению объектов регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется агрегированный объект управления, предусмотренными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка средствами измерений, техническими устройствами без измерительной функции подтверждается в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе по результатам проведенного коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка тестирования указанных средств измерений, технических устройств без измерительной функции, интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), к которой присоединены средства измерений;

5) в отношении объекта регулирования потребления электрической энергии в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системным оператором проведена аттестация, включая тестирование объекта регулирования потребления электрической энергии;

6) в объект регулирования потребления электрической энергии не входит объект (объекты) по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт, и в отношении которого в предусмотренном настоящими Правилами порядке не получено подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке;

7) оборудование (энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии, системы накопления электрической энергии), входящее в объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка, отнесено к одной группе точек поставки оптового рынка.

23.4. Субъект оптового рынка в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, получает право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием агрегированного объекта управления, зарегистрированного в соответствии с пунктом 23.2 настоящих Правил, на определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка срок, включающий один или несколько периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Право на оказание услуг по управлению изменением режима с использованием объекта управления оказывающему услуги потребления электрической энергии зарегистрированного агрегированного предоставляется агрегатору (потребителю, по управлению изменением режима потребления электрической энергии) при выполнении им всех требований для участия в отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, предусмотренных пунктом 297 настоящих Правил.";

9) абзац двенадцатый пункта 24 после слов "потребления электрической энергии и мощности," дополнить словами "объект регулирования потребления электрической энергии";

10) в абзаце первом пункта 25 слова "пунктами 23 и 24" заменить словами "пунктами 23 - 24";

11) пункт 35 дополнить абзацами следующего содержания:

"Субъект оптового рынка при изменении параметров, исходя из которых были сформированы объекты регулирования потребления электрической энергии и (или) агрегированные объекты управления указанного субъекта (далее - регистрационная информация субъекта оптового

рынка), обязан зарегистрировать указанные изменения в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Измененные объекты регулирования потребления электрической энергии и (или) агрегированные объекты управления регистрируются за субъектом оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

12) пункт 36 дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае установления советом рынка либо иной организацией коммерческой инфраструктуры нарушения субъектом оптового рынка требований пунктов 23(1) - 23(4) настоящих Правил, субъект оптового рынка лишается права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием соответствующего зарегистрированного агрегированного объекта управления в случаях и в порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

13) в пункте 37:

абзац второй после слов "обязательств по оплате электрической энергии, мощности" дополнить словами ", услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии";

дополнить абзацем следующего содержания:

"отсутствия у агрегатора в течение периода, установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, зарегистрированных агрегированных объектов управления при условии отсутствия зарегистрированных за данным субъектом оптового рынка групп точек поставки на оптовом рынке и условных групп точек поставки на оптовом рынке.";

14) в пункте 40:

подпункт 2 изложить в следующей редакции:

"2) порядок и сроки получения доступа к услугам организации коммерческой инфраструктуры, содержание, порядок и сроки оказания этих услуг, а также порядок оплаты данных услуг с учетом требований нормативных правовых актов, регулирующих доступ к услугам организации коммерческой инфраструктуры;"

подпункт 3 изложить в следующей редакции:

"3) виды договоров, заключаемых на оптовом рынке для обеспечения купли-продажи электрической энергии и (или) мощности и (или) оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, к числу которых могут быть отнесены договоры оказания услуг, связанных с организацией торговли и расчетов на оптовом рынке, а также состав и порядок совершения действий, необходимых для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке и (или) оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;"

в подпункте 6 слова "а также состав передаваемой информации" заменить словами "состав передаваемой информации, а также технические параметры систем связи, обеспечивающих передачу данных системному оператору в отношении агрегированных объектов управления, в отношении которых соответствующим субъектом оптового рынка заявлена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора

заявок для балансирования системы, этапы и сроки введения в действие соответствующих требований";

дополнить подпунктом 8.1 следующего содержания:

"8.1) порядок регистрации объектов регулирования потребления электрической энергии, порядок регистрации агрегированных объектов управления и внесения изменений в состав и параметры зарегистрированных объектов регулирования потребления электрической энергии и агрегированных объектов управления, включая порядок аттестации объектов регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется (сформирован) агрегированный объект управления, и агрегированных объектов управления в целом, условия и порядок проведения тестирования объектов регулирования потребления электрической энергии и агрегированных объектов управления, порядок заявления и подтверждения в отношении агрегированных объектов управления возможности изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;"

в подпункте 10:

абзац второй изложить в следующей редакции:

"процедуру представления системному оператору и приема системным оператором уведомлений о прогнозных почасовых объемах потребления электрической энергии покупателей и (или) о параметрах и готовности генерирующих объектов поставщиков к работе, уведомлений покупателей с ценозависимым потреблением о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, а также субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, о готовности к снижению объема потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;"

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"процедуру передачи системным оператором организации коммерческой инфраструктуры информации о прогнозных почасовых объемах потребления электрической энергии покупателями и (или) о готовности генерирующих объектов поставщиков к работе, а также о готовности покупателей с ценозависимым потреблением к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии и о готовности к снижению объема потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с указанием групп точек поставки участников оптового рынка, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в объекты регулирования потребления электрической энергии, из которых были сформированы данные агрегированные объекты управления (далее - группы точек поставки, соотнесенные с данными агрегированными объектами управления), и с указанием объема такого снижения;"

подпункт 12 после слова "мощности" дополнить словами ", а также услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии";

абзацы двенадцатый и тринадцатый подпункта 13 изложить в следующей редакции:

"особенности подачи и учета ценовых заявок покупателей с ценозависимым потреблением, а также субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на

текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

условия осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением и снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, которые отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в ценовой зоне оптового рынка;"

в подпункте 16:

абзац третий изложить в следующей редакции:

"математическую модель централизованного расчета индикаторов стоимости, цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов электрической энергии, диспетчерских объемов электрической энергии;"

в абзаце седьмом слова "участвующих в групповом управлении изменением нагрузки" заменить словами "оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии";

абзацы второй - четвертый подпункта 17 изложить в следующей редакции:

"технических требований к средствам измерений, техническим устройствам без измерительной функции, используемым субъектами оптового рынка, а также контроля за их исполнением;

порядка сбора и согласования данных коммерческого учета;

порядка расчета фактических объемов производства (потребления) электрической энергии в группах точек поставки каждого участника за расчетный период, а также порядка определения данных коммерческого учета, используемых для целей определения объема оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;"

подпункт 21 после слов "мер ответственности" дополнить словами "(мер оперативного воздействия)";

в подпункте 40:

абзац первый после слов "настоящих Правил," дополнить словами "а также договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления,";

абзац третий дополнить словами ", или оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии";

дополнить подпунктом 43 следующего содержания:

"43) порядок определения обязательств субъектов оптового рынка, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий в себя:

процедуру и сроки проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

состав информации о проведении конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также порядок ее опубликования

системным оператором;

процедуру определения и объявления (опубликования) системным оператором результатов конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

порядок обмена информацией, необходимой для проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, между системным оператором и организациями коммерческой инфраструктуры;

перечень договоров и соглашений, заключаемых субъектом оптового рынка для участия в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и по результатам проведения таких отборов, а также процедуру организации их заключения;

порядок определения готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении агрегированных объектов управления и объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненного на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, в том числе с учетом особенностей в отношении агрегированных объектов управления, для которых плановые значения снижения потребления формируются по результатам конкурентного отбора для балансирования системы;

порядок определения обязательств участников оптового рынка, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

порядок применения мер ответственности за неисполнение обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

порядок применения мер ответственности за неисполнение обязательств по оплате за оказанные услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.";

15) в пункте 41:

абзац первый после слов "системной надежности," дополнить словами "договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления,";

абзац второй изложить в следующей редакции:

"В целях обеспечения купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, а также оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке договоры, предусмотренные пунктами 4 и 4.1 настоящих Правил, в случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, могут заключаться организацией коммерческой инфраструктуры, действующей от своего имени или от имени субъекта оптового рынка на основании заключенного с субъектом оптового рынка договора поручения, комиссии, агентского договора либо договора коммерческого представительства.";

16) в абзаце первом пункта 50.1 слова "в ценовой зоне оптового рынка, в которой функционирует такой покупатель," исключить;

17) абзац первый пункта 59 изложить в следующей редакции:

"59. В соответствии с условиями договора о присоединении к торговой системе оптового

рынка организация коммерческой инфраструктуры оказывает участникам оптового рынка, субъектам оптового рынка - исполнителям услуг по управлению изменением режима потребления, а также организациям, имеющим намерение принять участие в отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления, на возмездной основе услуги по организации торговли на оптовом рынке. Цены (тарифы) на указанные услуги подлежат государственному регулированию и определяются в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".;

18) пункт 83 изложить в следующей редакции:

"83. Равновесная цена на электрическую энергию устанавливается для каждого часа планируемых суток и каждого узла расчетной модели с соблюдением следующих условий:

равновесные цены на электрическую энергию одинаковы для всех объемов электрической энергии, отнесенных к одному узлу расчетной модели;

для поставщика электрической энергии равновесная цена не может быть ниже цены, указанной им в ценовой заявке на объем электрической энергии, отнесенный к соответствующему узлу расчетной модели и включенный организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое производство.

В порядке и случаях, которые определены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток могут не учитываться цены, указанные в ценовых заявках отдельных категорий поставщиков. При расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток не учитываются цены, указанные в ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112.5 настоящих Правил. В этих случаях, если равновесная цена, определенная организацией коммерческой инфраструктуры, сложилась ниже указанной в ценовой заявке этого поставщика цены на объем электрической энергии, включенный в его плановое почасовое производство, оплата всего (части) этого объема осуществляется по цене, указанной в ценовой заявке;

для покупателя электрической энергии равновесная цена, определенная для каждой группы точек поставки, не может быть выше цены, указанной им в ценовой заявке на объем электрической энергии, включенный организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое потребление;

равновесные цены на электрическую энергию должны отражать влияние системных ограничений и стоимости потерь электрической энергии, зависящих от электроэнергетических режимов. При этом влияние системных ограничений в ценовой зоне на равновесные цены электрической энергии ограничивается размером наиболее высокой стоимости производства электрической энергии из указанных в поданных в соответствующей ценовой зоне ценовых заявках на объемы электрической энергии, включенные в объемы планового почасового производства. В случае если в результате учета влияния системных ограничений с соблюдением этого условия равновесная цена оказалась ниже цены, указанной в ценовой заявке поставщика на отобранный объем электрической энергии, оплата этого объема осуществляется по указанной в ценовой заявке цене.

Объемы электрической энергии, включаемые организацией коммерческой инфраструктуры в

плановое почасовое производство (потребление) по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, устанавливаются для каждого часа планируемых суток и каждой группы точек поставки.

До начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед субъекты оптового рынка, агрегированные объекты управления изменением которых отобраны на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий сутки, на которые проводится конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед, уведомляют в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системного оператора о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием соответствующих агрегированных объектов управления.

Ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением осуществляется в соответствии с порядком, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и обеспечивающим одновременный учет на оптовом рынке ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением и снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, которое было учтено при выборе состава оборудования, за исключением снижения потребления с использованием агрегированных объектов управления, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед считается учтенным в те же часы и в тех же объемах, которые были учтены при выборе состава оборудования.

В конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед коммерческий оператор в порядке и случаях, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, учитывает снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, о готовности к которому субъектами оптового рынка заявлено до начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в отношении агрегированных объектов управления, отобранных на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, а также агрегированных объектов управления, отобранных на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий сутки, на которые осуществляется конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед, снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии которых не было учтено при выборе состава оборудования.

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии может быть учтено в отношении каждого агрегированного объекта управления один раз в сутки на количество последовательных часов, указанное в отношении этого агрегированного объекта управления в соответствующих договорах оказания услуг по управлению изменением режима

потребления электрической энергии.

Снижение потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии может быть учтено при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед не более установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка количества раз за расчетный период.

При осуществлении ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка объем планового почасового потребления в каждой группе точек поставки покупателей с ценозависимым потреблением, расположенных в этой ценовой зоне, уведомивших системного оператора о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии на планируемые сутки в соответствующей группе точек поставки, уменьшается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, указанную в заявке такого покупателя, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год, в течение определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка периода, включающего час максимальной цены, длительность которого соответствует количеству часов, указанному в ценовой заявке такого покупателя, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год.

Ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением должно быть учтено коммерческим оператором при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед не менее чем 1 раз (в том числе в целях тестирования энергопринимающих устройств покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с пунктом 57.3 настоящих Правил) и не более 5 раз за расчетный период.

Информация о снижении потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии субъектами оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и об участии покупателей с ценозависимым потреблением в ценозависимом снижении объема покупки электрической энергии подлежит опубликованию на официальном сайте организации коммерческой инфраструктуры в сети Интернет в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

19) пункт 107 дополнить абзацем следующего содержания:

"При проведении начиная с 2024 года долгосрочных конкурентных отборов мощности системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в первой точке, определенный в соответствии с настоящим пунктом, на объем, равный ожидаемому объему услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенному в соответствии с пунктом 108.1 настоящих Правил (при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности в 2024 году - в соответствии с пунктом 315 настоящих Правил).";

20) в пункте 108:

в абзаце первом слова "за исключением покупателей с ценозависимым потреблением," исключить;

абзацы двадцать первый - двадцать третий признать утратившими силу;

21) пункт 108.1 изложить в следующей редакции:

"108.1. Ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне определяется системным оператором в соответствии с порядком, утверждаемым федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, исходя из прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с учетом коэффициента, отражающего фактическое исполнение обязательств по управлению изменением режима потребления электрической энергии, рассчитываемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении 8 периодов оказания услуг, в течение которых оказывались услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, предшествующих дате публикации информации для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности, определенной в соответствии с пунктом 100 настоящих Правил. Прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется в соответствии с пунктом 296 настоящих Правил.";

22) в пункте 131:

абзац третий изложить в следующей редакции:

"объемов электрической энергии, запланированных для производства и потребления в группах точек поставки поставщиков и участников с регулируемым потреблением, а также объемов снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, отобранными на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (далее - диспетчерские объемы электрической энергии), на основе которых определяются отклонения по внешней инициативе;"

дополнить абзацами следующего содержания:

"До начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы субъекты оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, уведомляют в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системного оператора о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении каждого такого агрегированного объекта управления.

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (за исключением субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления

электрической энергии и имеют возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы), которое было учтено при выборе состава оборудования и (или) при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, при проведении конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы учитывается при определении диспетчерских объемов электрической энергии в те же часы и в тех же объемах, которые были учтены при выборе состава оборудования и (или) при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

В конкурентном отборе заявок для балансирования системы системный оператор в порядке и случаях, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, учитывает снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии субъектов оптового рынка, о готовности к которому субъектами оптового рынка заявлено до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы, в отношении агрегированных объектов управления, отобранных на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии может быть учтено в конкурентном отборе заявок для балансирования системы в отношении каждого агрегированного объекта управления только 1 раз в сутки на количество последовательных часов, указанное в отношении этого агрегированного объекта управления в соответствующих договорах оказания услуг по управлению изменением режима потребления.

Информация об участии субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в снижении потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы подлежит опубликованию на официальном сайте системного оператора в сети Интернет в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

23) пункт 132 дополнить подпунктом 5 следующего содержания:

"5) ценовые заявки, сформированные в отношении агрегированных объектов управления, отобранных на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, на объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, о готовности к которому соответствующими субъектами заявлено до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы.";

24) абзац пятый пункта 137 изложить в следующей редакции:

"Отклонения, произошедшие в группе точек поставки гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителя, оказывающего услуги по изменению режима потребления

электрической энергии, если они возникли в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в объеме, обусловленном таким неисполнением или ненадлежащим исполнением такого договора, а также в случаях, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, если они возникли в результате превышения фактического объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемого системным оператором в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, над объемом снижения потребления электрической энергии, составляющим обязательства агрегатора по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, оплачиваются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по цене, определяемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в указанной группе точек поставки.";

25) 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 группе точек поставки гарантирующего поставщика в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, отклонений, произошедших в группе точек поставки гарантирующего поставщика в результате превышения фактического объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии над объемом снижения потребления электрической энергии, составляющим обязательства агрегатора по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, 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;"

26) пункт 166 после слов "на оптовом рынке" дополнить словами ", в том числе в целях определения объема оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии,";

27) пункт 167 дополнить абзацем следующего содержания:

"Организация, планирующая участвовать (участвующая) в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, обязана по запросу коммерческого оператора оптового рынка предоставлять последнему удаленный доступ к средствам измерений, техническим устройствам без измерительной функции, интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) для проверки корректности направленных данных коммерческого учета в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также для проведения проверок соответствия средств измерений, технических устройств без измерительной функции требованиям подпункта 4

пункта 23.3 настоящих Правил.";

28) в пункте 169 слово "участник" заменить словом "субъект";

29) в пункте 183:

в абзаце первом слова "Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)" заменить словами "Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1179 "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)" (далее - Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность));

после абзаца тринадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"средневзвешенная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.";

30) пункт 192 после абзаца восьмого дополнить абзацем следующего содержания:

"расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка.";

31) раздел XVIII признать утратившим силу;

32) дополнить разделами XXIII и XXIV следующего содержания:

"XXIII. Основы организации оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

293. Услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии оказывают только субъекты оптового рынка, отобранные в качестве исполнителей таких услуг по результатам соответствующих конкурентных отборов, с использованием агрегированных объектов управления, зарегистрированных системным оператором в соответствии с пунктом 23.2 настоящих Правил.

Для выбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии проводятся конкурентные отборы исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее - отборы ресурса по управлению изменением режима потребления).

294. Ежегодно проводятся отборы ресурса по управлению изменением режима потребления на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, составляющий 1 полный календарный год, наступающий через 2 календарных года после проведения соответствующего отбора (далее соответственно - год, на который проводится отбор ресурса, долгосрочный отбор ресурса), при этом отбор на 1, 2 или 3 периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, входящих в год, на который проводится долгосрочный отбор ресурса, не допускается. Долгосрочный отбор ресурса проводится в срок не позднее 90 календарных дней с даты, до которой в соответствии с пунктом 100 настоящих Правил проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности на год, на который проводится этот отбор

ресурса.

Ежеквартально, не позднее чем за 20 календарных дней до наступления следующего квартала, проводятся отборы ресурса по управлению изменением режима потребления с периодом оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, начинающимся с 1-го числа следующего календарного квартала (далее - краткосрочный отбор ресурса).

Периодом оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса является календарный год, а по итогам краткосрочного отбора ресурса - календарный квартал.

295. Отборы ресурса по управлению изменением режима потребления проводятся системным оператором в ценовых зонах оптового рынка в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

296. Для целей проведения отбора ресурса по управлению изменением режима потребления системный оператор не позднее чем за 60 календарных дней до окончания срока подачи заявок публикует на своем официальном сайте в сети Интернет в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующую информацию:

период подачи ценовых заявок, составляющий не менее 2 рабочих дней;

дата начала и длительность периода (периодов) оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которого проводится отбор;

возможные значения заявляемого в ценовой заявке количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии (определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в диапазоне от 1 до 4 часов);

прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для каждой из ценовых зон оптового рынка;

предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для каждой из ценовых зон оптового рынка;

предельная стоимость совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для каждой из ценовых зон оптового рынка.

Прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса (далее - прогнозируемый объем услуг для долгосрочного отбора ресурса), определяется системным оператором исходя из статистических данных о суммарных величинах взвешенных по часам объемов снижения потребления электрической энергии, определяемых в отношении ценовых заявок, поданных для участия в краткосрочных и долгосрочных отборах ресурса (далее - величины предложения объемов снижения потребления), медианного показателя изменения указанных значений и коэффициента распределения величин предложения объемов снижения потребления между ценовыми зонами оптового рынка с учетом данных об объемах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, указанных в ценовых заявках, поданных для участия в конкурентных отборах субъектов электроэнергетики и (или) потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию, предусмотренных Правилами отбора субъектов электроэнергетики и

потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. N 117 "О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности", в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам краткосрочного отбора ресурса (далее - прогнозируемый объем услуг для краткосрочного отбора ресурса), равен прогнозируемому объему услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в этой ценовой зоне оптового рынка для долгосрочного отбора ресурса на соответствующий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, уменьшенному на совокупный объем обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенных по итогам долгосрочного отбора ресурса на этот период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых договоры оказания услуг по управлению режимом потребления действуют на 1-е число месяца, в котором в соответствии с настоящим пунктом осуществляется публикация информации для проведения краткосрочного отбора ресурса. При проведении краткосрочных отборов ресурса на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которого отсутствует отобранный по итогам долгосрочного отбора ресурса совокупный объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, прогнозируемый объем услуг в ценовой зоне оптового рынка для такого краткосрочного отбора ресурса равен прогнозируемому объему услуг в ценовой зоне оптового рынка для долгосрочного отбора ресурса на данный период.

При проведении краткосрочных отборов ресурса на периоды оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящиеся к 2025 и 2026 годам, прогнозируемый объем услуг для данных краткосрочных отборов ресурса равен прогнозируемому объему услуг для долгосрочного отбора ресурса, определенному в соответствии с настоящим пунктом для каждого из указанных календарных годов.

Предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для долгосрочного отбора ресурса определяется системным оператором в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка как цена на мощность, продаваемую по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности, определенная для соответствующей ценовой зоны оптового рынка на календарный год, включающий соответствующие периоды оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для краткосрочного отбора ресурса определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на мощность для соответствующей ценовой зоны оптового рынка.

Предельная стоимость совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для проведения краткосрочного отбора ресурса определяется системным оператором в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка как произведение количества календарных месяцев в периоде оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса, удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для покупателей электрической энергии и мощности ценовых зон оптового рынка и прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам краткосрочного отбора ресурса. Значение удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на календарный год, в отношении которого будут проводиться краткосрочные отборы ресурса, в денежном выражении в отношении 1 МВт снижения потребления электрической энергии при оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. Значение удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется исходя из величины влияния услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на результаты торговли электрической энергией за прошедшие расчетные периоды, рассчитываемой коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и расчетной величины влияния услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на результаты торговли мощностью на оптовом рынке в календарном году, включающем периоды оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых будут проводиться краткосрочные отборы ресурса. Указанная расчетная величина влияния услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на результаты торговли мощностью на оптовом рынке в календарном году определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Предельная стоимость совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для проведения долгосрочного отбора ресурса определяется системным оператором в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка как произведение количества календарных месяцев в периодах оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на которые производится долгосрочный отбор ресурса, прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса для данной ценовой зоны оптового рынка, и предельной цены оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для данной ценовой зоны оптового рынка.

297. Системный оператор допускает субъекта оптового рынка к участию в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления с использованием только тех агрегированных объектов управления, в отношении которых предоставлено предусмотренное пунктом 23.4 настоящих Правил право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на срок, включающий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится

соответствующий отбор.

Для участия в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления необходимо выполнение следующих требований:

в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении субъекта оптового рынка установлено отсутствие задолженности по исполнению обязательств на оптовом рынке, а также отсутствие введения процедур, применяемых в деле о банкротстве, в том числе процедур наблюдения, финансового оздоровления, внешнего управления, конкурсного производства;

субъектом оптового рынка заключены все договоры, которые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимы для участия в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления;

субъектом оптового рынка в случаях и порядке, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, предоставлено обеспечение исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления;

срок действия договоров на оказание услуг по изменению режима потребления, заключенных в отношении объектов регулирования потребления электрической энергии, включенных в агрегированный объект управления, включает период (периоды) оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который (которые) проводится соответствующий отбор ресурса по управлению изменением режима потребления;

в агрегированный объект управления не включены объекты регулирования потребления электрической энергии, в отношении которых организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с абзацем шестым пункта 167 настоящих Правил выявлено несоответствие средств измерений (технических устройств без измерительной функции) требованиям подпункта 4 пункта 23.3 настоящих Правил.

Способ обеспечения исполнения обязательств, возникающих у субъекта оптового рынка, ценовые заявки которого были отобраны по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления (далее - обеспечение исполнение обязательств), а также порядок и сроки его предоставления устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

298. Субъекты оптового рынка, допущенные в соответствии с пунктом 297 настоящих Правил к участию в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления, в течение установленного системным оператором периода подачи ценовых заявок на такой отбор в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки.

Ценовая заявка подается в отношении агрегированного объекта управления.

Ценовая заявка каждого участника отбора ресурса по управлению изменением режима потребления должна содержать значения следующих параметров:

количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии;

для участия в краткосрочном отборе ресурса - почасовой объем снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения

потребления электрической энергии в отношении каждого месяца, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится краткосрочный отбор ресурса;

для участия в долгосрочном отборе ресурса - почасовой объем снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году, на который проводится отбор ресурса;

цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Для каждой ценовой заявки определяется взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии, равный произведению количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, почасового объема снижения потребления электрической энергии и коэффициента, равного 0,25. При проведении краткосрочного отбора ресурса взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии определяется в отношении каждого месяца, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится краткосрочный отбор ресурса, при проведении долгосрочного отбора ресурса - в отношении всего периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса.

299. К отбору ресурса по управлению изменением режима потребления принимаются ценовые заявки, в отношении которых выполнены следующие требования:

заявленный почасовой объем снижения потребления электрической энергии не превышает предельный объем снижения потребления агрегированного объекта управления, определенный в порядке, предусмотренном пунктом 303 настоящих Правил;

цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не превышает предельную цену услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенную для соответствующей ценовой зоны оптового рынка в соответствии с пунктом 296 настоящих Правил;

размер обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении указанного в ценовой заявке агрегированного объекта управления, подтвержденный в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствует требованиям настоящего пункта.

Размер обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, указанного в ценовой заявке, поданной для участия в долгосрочном отборе ресурса, должен составлять не менее 25 процентов от произведения взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии, суммарного за год, на который проводится отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, определяемого в соответствии с пунктом 298 настоящих Правил, и предельной цены услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной в соответствии с пунктом 296 настоящих Правил для целей проведения этого отбора ресурса, проиндексированной за период с 1 января года, в котором проводится соответствующий отбор, до 1 января года, на который проводится данный отбор ресурса. Индексация осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из прогнозных значений индекса потребительских

цен в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития (используется прогноз социально-экономического развития Российской Федерации, актуальный на дату публикации информации, предусмотренной пунктом 296 настоящих Правил).

Размер обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, указанного в ценовой заявке, поданной для участия в краткосрочном отборе ресурса, должен составлять не менее 25 процентов от произведения взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии, суммарного за период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, определяемого в соответствии с пунктом 298 настоящих Правил, и минимума из удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенного на календарный год, в отношении которого проводится краткосрочный отбор ресурса, и предельной цены услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной в соответствии с пунктом 296 настоящих Правил для целей проведения этого отбора ресурса по управлению изменением режима потребления.

300. Отбор ресурса по управлению изменением режима потребления проводится в отношении каждой ценовой зоны оптового рынка.

При проведении краткосрочного отбора ресурса выбор агрегированных объектов управления и определение почасовых объемов снижения потребления электрической энергии таких объектов проводятся в отношении каждого месяца, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса.

Отбору подлежат агрегированные объекты управления с наименьшими ценами в ценовых заявках при выполнении следующих условий:

суммарная величина взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии таких объектов, определенная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не превышает величину прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне;

при проведении долгосрочного отбора ресурса - суммарная за период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, стоимость отобранного совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не превышает стоимостного ограничения, равного предельной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне;

при проведении краткосрочного отбора ресурса - суммарная за месяц, относящийся к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса, стоимость отобранного совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не превышает стоимостного ограничения, равного одной третьей произведения предельной

стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне и определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента, учитывающего превышение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, который может быть отобран по итогам отбора ресурса, над суммарной величиной взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии агрегированных объектов управления, ценовые заявки в отношении которых приняты к отбору ресурса.

В случае если агрегированный объект управления не может быть отобран в связи с превышением суммарной величины взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии, определенной с учетом такого агрегированного объекта управления, над величиной прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне и (или) в связи с превышением суммарной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной с учетом такого агрегированного объекта управления, над стоимостным ограничением, предусмотренным настоящим пунктом, то возможен отбор агрегированных объектов управления с более высокой ценой оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в ценовой зоне определяется равной максимальной из цен, указанных в отобранных ценовых заявках, поданных в отношении агрегированных объектов управления, расположенных в такой ценовой зоне.

301. Системный оператор с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, формирует реестр итогов отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, в котором указываются цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенная по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в ценовой зоне оптового рынка в соответствии с пунктом 300 настоящих Правил, перечень отобранных в каждой из ценовых зон оптового рынка агрегированных объектов управления с указанием субъекта оптового рынка, подавшего ценовую заявку в отношении такого агрегированного объекта управления, количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии и почасового объема снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов снижения. В порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системный оператор публикует указанный реестр на своем официальном сайте в сети Интернет и направляет его организации коммерческой инфраструктуры.

302. В отношении агрегированных объектов управления, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключаются договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления со всеми покупателями электрической энергии и мощности (включая поставщиков электрической энергии и мощности в части покупки электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций и организацию по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) в ценовой зоне оптового рынка, в которой расположены данные агрегированные объекты управления.

В случае совершения каких-либо действий или бездействия исполнителем по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления, которые повлекли невозможность оказания услуг по управлению изменением режима потребления с использованием агрегированного объекта управления, в том числе в результате которых исполнитель был лишен статуса субъекта оптового рынка, или агрегированный объект управления, в отношении которого заключен этот договор, перестал соответствовать требованиям пункта 23.1 настоящих Правил, данный исполнитель признается отказавшимся от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием этого агрегированного объекта управления, а договор считается расторгнутым в отношении данного агрегированного объекта регулирования.

Исполнитель по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления в случаях, предусмотренных настоящим пунктом, и в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, выплачивает покупателям электрической энергии и мощности, выступающим заказчиками по данным договорам, денежную сумму за отказ от оказания услуг по управлению изменением режима потребления с использованием агрегированного объекта управления, равную размеру, определенному в порядке, предусмотренном пунктом 299 настоящих Правил для определения размера обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, для участия в долгосрочном отборе ресурса в случае, если договор оказания услуг по управлению изменением режима потребления был заключен по итогам долгосрочного отбора ресурса, и для участия в краткосрочном отборе в случае, если договор оказания услуг по управлению изменением режима потребления был заключен по итогам краткосрочного отбора ресурса с учетом снижения размера обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, предусмотренного пунктом 315 настоящих Правил. Размер денежной суммы, предусмотренный настоящим абзацем, подлежит уменьшению на определяемую в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении данного агрегированного объекта управления расчетную величину штрафов, предусмотренных договорами оказания услуг по управлению изменением режима потребления.

303. Предельный объем снижения потребления агрегированного объекта управления (далее - предельный объем снижения) определяется на основании аттестации этого агрегированного объекта управления, осуществляемой системным оператором в соответствии с пунктом 23.2 настоящих Правил, или в случаях, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по результатам фактического исполнения услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

304. В целях снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в объеме, равном почасовому объему снижения потребления электрической энергии, определенному по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления (далее - отобранный объем снижения потребления), соответствующие субъекты оптового рынка обязаны поддерживать агрегированные объекты управления в состоянии готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствии с требованиями настоящего раздела. При невыполнении указанных требований системным оператором определяются показатели неготовности и объем невыполнения снижения потребления электрической энергии относительно величин, определенных договором оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в соответствии с

пунктом 307 настоящих Правил.

Агрегированный объект управления признается готовым к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, если обеспечена возможность снижения этим агрегированным объектом управления в соответствии с заданным графиком осуществления снижения потребления электрической энергии, включая соблюдение требований и параметров, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

305. Условия обеспечения участником оптового рынка возможности снижения потребления электрической энергии в соответствии с заданным графиком осуществления снижения потребления электрической энергии исполняются, если в отношении каждого агрегированного объекта управления выполняются следующие требования:

1) для каждого часа, относящегося к периоду суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные системным оператором, объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, указываемый в уведомлениях о готовности данного объекта к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, соответствует отобранному объему снижения потребления этого агрегированного объекта управления;

2) объем и значения параметров фактического снижения потребления электрической энергии соответствуют для каждой группы точек поставки, соотнесенных с агрегированным объектом управления, их значениям, определенным в отношении данного агрегированного объекта управления по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора для балансирования системы.

306. Факт оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии подтверждается системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Системный оператор определяет объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненный на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, в отношении каждого агрегированного объекта управления по совокупности всех групп точек поставки, соотнесенных с данным агрегированным объектом управления, по итогам каждого расчетного периода в соответствии с требованиями настоящего пункта и условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанный объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется с использованием в том числе полученных от организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка данных коммерческого учета электрической энергии и сведений об объемах снижения потребления электрической энергии, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора для балансирования системы.

Указанный объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии учитывает изменение режима потребления электрической энергии объектами регулирования потребления электрической энергии, включенными в состав агрегированного объекта управления, при условии актуальности регистрационной информации субъекта оптового рынка и достоверности данных коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке в

отношении этих объектов регулирования потребления электрической энергии.

Объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненный на оптовом рынке с использованием агрегированного объекта управления, определяется как произведение величины отобранного объема снижения потребления агрегированного объекта управления, уменьшенного на объем невыполнения снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемый в соответствии с пунктом 307 настоящих Правил, и коэффициента потребности в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемого с 1 января 2027 г. в соответствии с пунктом 309 настоящих Правил. До 31 декабря 2026 г. коэффициент потребности в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии принимается равным 1.

В случае если определенная системным оператором величина объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненного на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, в отношении агрегированного объекта управления составляет менее 0,05 МВт, то указанная величина объема снижения потребления электрической энергии подлежит округлению до нуля.

В случае если определенная системным оператором величина объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненного на оптовом рынке в расчетном периоде, в отношении агрегированного объекта управления равна нулю, то услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием такого агрегированного объекта управления по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления в отношении агрегированного объекта управления не оказываются.

Для агрегированного объекта управления, сформированного из объектов регулирования потребления электрической энергии, относящихся к различным группам точек поставки покупателей электрической энергии и мощности, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в данные объекты регулирования потребления электрической энергии, фактически исполненный на оптовом рынке объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, предусматривающих распределение фактически исполненного на оптовом рынке объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии относительно состава объектов регулирования потребления электрической энергии этого агрегированного объекта управления, относящихся к различным группам точек поставки покупателей электрической энергии и мощности, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в данные объекты регулирования потребления электрической энергии.

В случае если за период, равный 12 месяцам, организацией коммерческой инфраструктуры неоднократно в соответствии с абзацем шестым пункта 167 настоящих Правил выявлено в

отношении одного и того же зарегистрированного объекта регулирования потребления электрической энергии несоответствие средств измерений (технических устройств без измерительной функции) требованиям подпункта 4 пункта 23.3 настоящих Правил, объем снижения потребления такого объекта регулирования не учитывается системным оператором при расчете объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в течение срока, установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

307. При невыполнении (частичном невыполнении) исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии условий поддержания агрегированного объекта управления в состоянии готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении каждого агрегированного объекта управления по совокупности всех групп точек поставки, соотнесенных с данным агрегированным объектом управления, определяются показатели неготовности и объем невыполнения снижения потребления электрической энергии относительно величин, определенных договором оказания услуг по управлению изменением режима потребления (далее - объем невыполнения снижения потребления относительно договорных значений).

Показатели неготовности определяются с применением коэффициентов, установленных пунктом 308 настоящих Правил. При наличии одновременно 2 или более оснований для применения указанных коэффициентов определяются показатели неготовности по каждому из указанных оснований.

Объем невыполнения снижения потребления относительно договорных значений определяется путем суммирования значений показателей неготовности.

При выполнении исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии всех условий поддержания агрегированного объекта управления в состоянии готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии показатели неготовности и объем невыполнения снижения потребления относительно договорных величин в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии равны нулю. В случае отсутствия по объекту регулирования потребления электрической энергии данных коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке, используемых в целях определения объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определение объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении агрегированного объекта управления, в состав которого включен данный объект регулирования потребления электрической энергии, за расчетный период, за который отсутствуют данные коммерческого учета, осуществляется без учета данных о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относимых к данному объекту регулирования потребления электрической энергии, но при этом величина показателей неготовности подлежит определению в соответствии с требованиями настоящего пункта. Субъект оптового рынка, имеющий обязательства по снижению потребления электрической энергии агрегированным объектом управления, уплачивает штраф, предусмотренный договорами оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в случаях, предусмотренных пунктом 310 настоящих Правил.

308. В случае если субъектом оптового рынка не обеспечена возможность снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в соответствии с заданным графиком осуществления снижения потребления электрической энергии, включая соблюдение требований и параметров, определенных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, показатель неготовности равен:

1) при отличии в меньшую сторону максимального объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, указанного субъектом оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах агрегированного объекта управления, поданном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору до начала периода, на который осуществляется выбор состава включенного генерирующего оборудования, и генерирующего оборудования, находящегося в резерве (далее - уведомление в целях выбора состава оборудования), от величины отобранного объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления - произведению коэффициента, равного 1,05, и усредненного по часам, относящимся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные системным оператором, в соответствующем месяце, почасового объема такого отличия, зафиксированного в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке для соответствующего агрегированного объекта управления в текущем месяце;

2) при отличии в меньшую сторону максимального объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления от отобранного объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, уменьшенного на величину отличия максимального объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, указанного в уведомлении в целях выбора состава оборудования, от указанного отобранного объема снижения потребления электрической энергии - произведению усредненного по часам, относящимся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные системным оператором, в соответствующем месяце, почасового объема такого отличия, зафиксированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,075. Максимальный объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления определяется системным оператором на основании информации, указанной субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности агрегированного объекта управления к снижению объема потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, поданном системному оператору до начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (далее - уведомление о готовности на сутки вперед), с учетом подтверждения в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, обеспечения возможности агрегированного объекта управления к снижению объема потребления электрической энергии;

3) при отличии в меньшую сторону максимального объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, о котором субъект оптового рынка уведомил системного оператора не позднее чем за 4 часа до часа фактического снижения потребления электрической энергии, от величины, указанной в уведомлении о готовности на сутки вперед, - произведению усредненного по часам, в отношении которых в течение расчетного периода формировалось уведомление о снижении потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в рамках оказания услуг по

управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора заявок для балансирования системы, почасового объема такого отличия, зафиксированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,25;

4) в случае допущенных по собственной инициативе отклонений в меньшую сторону объемов фактического снижения потребления электрической энергии от плановых с учетом последнего поданного уведомления - производству усредненного по часам, в отношении которых в течение расчетного периода формировалось уведомление о снижении потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора заявок для балансирования системы, почасового объема такого отличия, зафиксированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, коэффициента, равного 1,5, и коэффициента участия, отражающего рассчитываемую в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка долю учтенных событий снижения потребления электрической энергии в отношении агрегированного объекта управления.

309. Коэффициент потребности в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для агрегированного объекта управления в отношении каждой группы точек поставки, соотнесенной с данным агрегированным объектом управления, исходя из отношения количества уведомлений о снижении потребления электрической энергии по каждой из указанных выше групп точек поставки к максимальному по количеству значению уведомлений о снижении потребления электрической энергии среди всех групп точек поставки, соотнесенных с данными агрегированными объектами управления в соответствующей ценовой зоне, по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора заявок для балансирования системы за расчетный период.

310. Если объем невыполнения снижения потребления относительно договорных значений в абсолютном значении превышает указанный в договорах объем снижения потребления электрической энергии этого агрегированного объекта управления, субъект оптового рынка, имеющий обязательства по снижению потребления электрической энергии этим агрегированным объектом управления в данном расчетном периоде, уплачивает покупателям электрической энергии и мощности штраф в размере стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, соответствующей такому превышению, рассчитанной в порядке и с учетом особенностей, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

311. Совокупная стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из определяемых в соответствии с пунктом 306 настоящих Правил фактически исполненных на оптовом рынке объемов снижения потребления электрической энергии в рамках оказания этих услуг и цен оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенных по итогам соответствующих отборов ресурса по управлению изменением режима потребления в отношении соответствующей ценовой зоны оптового рынка, при этом цены, определенные по

итогам долгосрочных отборов ресурса, индексируются в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенная по итогам долгосрочных отборов ресурса, индексируется за период с 1 января года, в котором проводился долгосрочный отбор ресурса, до 1 января года, в котором указанные услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии оказываются, в соответствии с индексом потребительских цен, определяемых и публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

Стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных субъектом оптового рынка за расчетный период по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, определяется как совокупная стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии субъекта оптового рынка, а если такой субъект оптового рынка является одновременно в одной ценовой зоне оптового рынка исполнителем и заказчиком услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, то как совокупная стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии за вычетом приходящейся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в этой ценовой зоне части совокупной стоимости его услуг по управлению изменением режима потребления, определяемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В случае если такой субъект оптового рынка является гарантирующим поставщиком, приходящаяся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в этой ценовой зоне указанная часть совокупной стоимости его услуг по управлению изменением режима потребления подлежит включению в состав предельных уровней нерегулируемых цен в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).

Стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных субъектом оптового рынка за расчетный период по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, распределяется с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, между покупателями электрической энергии и мощности ценовой зоны оптового рынка, в том числе организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в которой расположены агрегированные объекты управления, с использованием которых оказываются услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя электрической энергии и мощности, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

312. Информация о выполнении исполнителями услуг по управлению изменением режима

потребления электрической энергии условий поддержания агрегированного объекта управления в состоянии готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и о фактически исполненных на оптовом рынке объемах снижения потребления электрической энергии в рамках оказания этих услуг публикуется системным оператором в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Информация об экономическом эффекте оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и совокупной стоимости таких услуг публикуется коммерческим оператором в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

XXIV. Особенности порядка проведения отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на период до 31 декабря 2026 г. (включительно) и порядка оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в 2024 - 2026 годах

313. К отборам ресурса по управлению изменением режима потребления, проводимым на периоды оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии до 31 декабря 2026 г. включительно, принимаются ценовые заявки, в отношении которых выполнены требования, предусмотренные пунктом 299 настоящих Правил, с учетом положений пункта 315 настоящих Правил, а также при условии, что в составе энергопринимающих устройств, входящих в объекты регулирования потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, отсутствуют энергопринимающие устройства, входящие в группу точек поставки покупателя с ценозависимым потреблением, в отношении которой на период, включающий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, в установленном настоящими Правилами порядке принято обязательство по изменению режима потребления электрической энергии путем обеспечения готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии.

314. Формирование ценовых заявок на величину снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, отобранными на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, о готовности к которому заявлено соответствующими субъектами оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами, при выборе состава оборудования, при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентном отборе заявок для балансирования системы производится с 1 января 2027 г. Порядок учета снижения потребления указанными агрегированными объектами управления при выборе состава оборудования, при конкурентном отборе заявок для балансирования системы и определения необходимости снижения потребления электрической энергии указанными агрегированными объектами управления по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на период до 1 января 2027 г. может устанавливаться договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

315. При проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности в 2024 году ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в совокупности по ценовым зонам оптового рынка составляет величину, равную произведению

2097 МВт и рассчитываемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента, отражающего фактическое исполнение обязательств по управлению изменением режима потребления электрической энергии за 2023 год. Расчет указанного коэффициента осуществляется системным оператором на основании информации о результатах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию и осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии за 2023 год. Распределение ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к 2024 - 2026 годам, размер обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и должен составлять не менее:

20 процентов от величины, указанной в пункте 299 настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к IV кварталу 2024 г.;

40 процентов от величины, указанной в пункте 299 настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к первому полугодю 2025 года;

60 процентов от величины, указанной в пункте 299 настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся ко второму полугодю 2025 года;

80 процентов от величины, указанной в пункте 299 настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к первому полугодю 2026 года;

100 процентов от величины, указанной в пункте 299 настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся ко второму полугодю 2026 года.

При проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к III кварталу 2024 г., предоставление обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам указанных отборов ресурса, для участия в таких отборах не требуется.

Прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в совокупности по ценовым зонам оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса, проводимого в 2024 году, равен 2097 МВт. Распределение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для определения ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, используемого при проведении долгосрочных конкурентных отборов

мощности в 2025 и 2026 годах, коэффициент, отражающий фактическое исполнение обязательств по управлению изменением режима потребления электрической энергии рассчитывается в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Проведение краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к 2024 году, осуществляется с учетом следующих особенностей:

прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в совокупности по ценовым зонам оптового рынка равен 1328 МВт. Распределение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

краткосрочные отборы ресурса проводятся не позднее чем за 10 календарных дней до наступления следующего квартала.

316. В состав информации, используемой для определения удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в 2024 - 2026 годах может быть включена информация о результатах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию и осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии."

4. В Основах 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; 2013, N 31, ст. 4216; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 9, ст. 919; N 11, ст. 1156; N 25, ст. 3311; N 32, ст. 4521; 2015, N 2, ст. 474; N 5, ст. 827; N 20, ст. 2924; N 28, ст. 4244; N 37, ст. 5153; 2016, N 2, ст. 395; N 44, ст. 6135; 2017, N 29, ст. 4372; N 31, ст. 4923; N 32, ст. 5077; N 47, ст. 6978; N 50, ст. 7627; 2018, N 3, ст. 543; N 19, ст. 2756; 2019, N 6, ст. 527; N 11, ст. 1140; N 13, ст. 1403; N 21, ст. 2562; 2020, N 2, ст. 189; N 36, ст. 5617; N 50, ст. 8211; N 52, ст. 8867; 2021, N 7, ст. 1136; N 29, ст. 5670; N 45, ст. 7506; N 49, ст. 8218; N 52, ст. 9143; 2022, N 1, ст. 135, 194; N 21, ст. 3477; N 36, ст. 6236; N 47, ст. 8218; N 51, ст. 9235; 2023, N 5, ст. 784, 828; N 25, ст. 4578; N 32, ст. 6353; N 36, ст. 6739):

1) в подпункте 3 пункта 3:

абзац третий изложить в следующей редакции:

"цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке;"

после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;"

абзац пятый изложить в следующей редакции:

"предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности;"

2) в пункте 6:

подпункт 6 изложить в следующей редакции:

"6) услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке;"

дополнить подпунктом 11 следующего содержания:

"11) услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.";

3) абзац пятьдесят первый пункта 33.1 изложить в следующей редакции:

"Информация о средней доходности долгосрочных государственных обязательств, определенной по результатам года i , публикуется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности на своем официальном сайте в открытом доступе не позднее 1 июля года $i + 1$.";

4) в пункте 79:

в абзаце пятом слова "в части организации отбора" заменить словами "в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора";

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

"цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке;"

после абзаца седьмого дополнить абзацем следующего содержания:

"цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;"

5) в пункте 80:

в абзаце четырнадцатом слова "стоимость электрической энергии и мощности" заменить словами "стоимость электрической энергии, мощности и услуг, оказываемых по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления,";

абзац пятнадцатый после слов "над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей)," дополнить словами "стоимости услуг, оказываемых по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, определенной для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью,";

б) абзац восемнадцатый пункта 81 изложить в следующей редакции:

"с учетом сбытовой надбавки, величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию, и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.";

7) пункт 85 изложить в следующей редакции:

"85. Услуги по организации торговли на оптовом рынке, связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, и услуги по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказываются коммерческим оператором оптового рынка. Расчет цен (тарифов) на указанные услуги устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

При расчете цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанные с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии (мощности) и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке в 2023 и 2024 годах, учитываются расходы коммерческого оператора на разработку, обеспечение функционирования электронной системы торговли, с использованием которой осуществляется оказание услуг по организации централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза, а также на внедрение мер защиты в соответствии с законодательством Российской Федерации по обеспечению безопасности объектов критической информационной инфраструктуры в отношении указанной электронной системы.

Цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, подлежат государственному регулированию и устанавливаются на 2024 год Правительством Российской Федерации, а на 2025 и последующие годы - Федеральной антимонопольной службой в соответствии с утвержденными ею методическими указаниями:

за проведение предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка 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 коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка), Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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", и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка;

за иные услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления.

Стоимость иных услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии ($S_{A,m}$), для исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии за расчетный период (месяц) m определяется по формуле:

$$S_{A,m} = T_{DR,i} \times \sum_{AR \in A} \left(V_{\text{сниж}AR,m} \times \frac{n_{\text{сниж}AR,m}}{4} \right),$$

где:

A - субъект оптового рынка, являющийся исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в расчетном периоде (месяце) m ;

$T_{DR,i}$ - цена (тариф) на иные услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на i -й календарный год, включающий расчетный период (месяц) m ;

$\frac{n_{\text{сниж}AR,m}}{4}$ - отношение количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, указанного в отношении агрегированного объекта управления изменением режима потребления электрической энергии AR , отобранного по результатам конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении расчетного периода (месяца) m ($n_{\text{сниж}AR,m}$), к максимальному количеству часов снижения (4 часа);

$V_{\text{сниж}AR,m}$ - почасовой объем снижения потребления электрической энергии, указанный в отношении агрегированного объекта управления изменением режима потребления электрической энергии AR , отобранного по результатам конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, предусмотренного Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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

отношении расчетного периода (месяца) m ;

AR - агрегированный объект управления изменением режима потребления электрической энергии, зарегистрированный за субъектом оптового рынка А, отобранный по результатам конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении расчетного периода (месяца) m ."

5. В Правилах определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1179 "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 505; N 23, ст. 3008; 2017, N 1, ст. 178; N 29, ст. 4372; N 31, ст. 4923; 2018, N 28, ст. 4212; 2021, N 1, ст. 172; N 11, ст. 1796; N 52, ст. 9143):

1) в абзаце втором пункта 1 слова "в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее - основные положения функционирования розничных рынков)" заменить словами "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),";

2) в пункте 4:

абзац второй изложить в следующей редакции:

$$C_{j,m,n}^{\text{ПУНЦЭМ}} = C_m^{\text{СВНЦЭМ}} + C_{j,m}^{\text{СЕТ}} + C_m^{\text{ПУ}} + C_{m,n}^{\text{СН.ЭМ}} + C_m^{\text{УРП,1-2цк}}, (1)";$$

дополнить абзацем следующего содержания:

" $C_m^{\text{УРП,1-2цк}}$ - плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении расчетного периода m для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, которая рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле (28.2).";

3) абзац второй пункта 4(7) изложить в следующей редакции:

$$C_{j,m,n,i}^{\text{ПУЭНЦЭМ}} = C_m^{\text{СВНЦЭМ}} + C_{j,m}^{\text{СЕТ}} + C_m^{\text{ПУ}} + C_{m,n}^{\text{СН.ЭМ}} + C_m^{\text{УРП,1-2цк}} - C_{j,m,i}^{\text{Э.доведение}}, (8.1)";$$

4) в пункте 5:

абзац второй изложить в следующей редакции:

$$C_{j,m,n,z}^{\text{ПУНЦЭМ}} = C_{m,z}^{\text{СВНЦЭМ}} + C_{j,m}^{\text{СЕТ}} + C_m^{\text{ПУ}} + C_{m,n}^{\text{СН.ЭМ}} + C_m^{\text{УРП,1-2цк}}, (9)";$$

дополнить абзацем следующего содержания:

" $\Pi_{m, n, z, i}^{УРП,1-2цк}$ - плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении расчетного периода m для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, которая рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле (28.2).";

5) абзац второй пункта 5(1) изложить в следующей редакции:

$$\Pi_{j, m, n, z, i}^{ПУЭНЦЭМ} = \Pi_{m, z}^{СВНЦЭМ} + \Pi_{j, m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m, n}^{СН,ЭМ} + \Pi_{m}^{УРП,1-2цк} - \Pi_{j, m, i}^{Э, доведение}, (9.1)";$$

6) в пункте 6:

абзац третий изложить в следующей редакции:

$$\Pi_{m}^{ПУНЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВНЦМ} + \Pi_{m}^{УРП,3-6цк}, (11)";$$

дополнить абзацем следующего содержания:

" $\Pi_{m}^{УРП,3-6цк}$ - плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении расчетного периода m для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, которая рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле (28.4).";

7) в пункте 7:

абзац третий изложить в следующей редакции:

$$\Pi_{m}^{ПУНЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВНЦМ} + \Pi_{m}^{УРП,3-6цк}, (13)";$$

дополнить абзацем следующего содержания:

" $\Pi_{m}^{УРП,3-6цк}$ - плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении расчетного периода m для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, которая рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле (28.4).";

8) в пункте 8:

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

$$\Pi_{m}^{ПУНЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВНЦМ} + \Pi_{m}^{УРП,3-6цк}, (20)";$$

в абзаце двадцать третьем слова ", приобретаемую потребителем (покупателем)," исключить;
дополнить абзацем следующего содержания:

" $\Pi_m^{УРП,3-6цк}$ - плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении расчетного периода m для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, которая рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле (28.4).";

9) в пункте 9:

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

$$\Pi_m^{ПУНЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВНЦМ} + \Pi_m^{УРП,3-6цк}, \quad (26)";$$

в абзаце двадцать четвертом слова ", приобретаемую потребителем (покупателем)," исключить;

дополнить абзацем следующего содержания:

" $\Pi_m^{УРП,3-6цк}$ - плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении расчетного периода m для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, которая рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле (28.4).";

10) пункт 9(1) изложить в следующей редакции:

"9(1). Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитывается гарантирующим поставщиком в отношении своих потребителей (покупателей) ($\Pi_m^{ПУ}$) по формуле:

$$\Pi_m^{ПУ} = \frac{C_m^{ИНФР}}{V_m^{Э/Э}}, \quad (28)$$

где:

$C_m^{ИНФР}$ - стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка за расчетный период m , определяемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей, с применением:

предельного уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей;

цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению

электрической энергии, мощности, иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке;

размера платы за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

$V_m^{э/э}$ - объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика, уменьшенный на объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), приобретенный гарантирующим поставщиком у энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций в соответствии с пунктом 58 Основных положений функционирования розничных рынков, за расчетный период (m), МВт·ч.;"

11) дополнить пунктом 9(5) следующего содержания:

"9(5). Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям ($\Pi_m^{урп,1-2цк}$), определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_m^{урп,1-2цк} = \Pi_m^{свцурп} \times \lambda_m^{урп}, \quad (28.2)$$

где:

$\Pi_m^{свцурп}$ - средневзвешенная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода m , рублей/МВт;

$\lambda_m^{урп}$ - коэффициент оплаты услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, 1/час, определяемый гарантирующим поставщиком за расчетный период m по формуле:

$$\lambda_m^{урп} = \begin{cases} 0, \text{ если } (N_{ГП,m}^{опт} - N_m^{нас_баланс} - N_{ГП,m}^{3-6цк}) \leq 0 \text{ или } V_m^{э,1-2цк} = 0 \\ \frac{\text{MAX}(N_{ГП,m}^{опт} - N_m^{нас_баланс} - N_{ГП,m}^{3-6цк}; 0)}{V_m^{э,1-2цк}}, \text{ в противном случае} \end{cases}, \quad (28.3)$$

где:

$N_{ГП,m}^{опт}$ и $N_m^{нас_баланс}$ - величины, определяемые в соответствии с пунктом 4(2) настоящих Правил;

$N_{ГП,m}^{3-6цк}$ - сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период m потребителями (покупателями) гарантирующего поставщика, осуществляющими расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, опубликованная на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт;

$V_m^{э,1-2цк}$ - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период m потребителями (покупателями) гарантирующего поставщика, осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, опубликованным на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт·ч.

Величины $N_{гп,m}^{3-6цк}$ и $V_m^{э,1-2цк}$ не включают соответственно сумму величин мощности потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, и объем потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, в отношении которых электрическая энергия (мощность) приобретается гарантирующим поставщиком у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации в соответствии с пунктом 58 Основных положений функционирования розничных рынков.

Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям ($\Pi_m^{урп,3-6цк}$), определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_m^{урп,3-6цк} = \Pi_m^{свцурп} \quad (28.4).$$

Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для гарантирующего поставщика, приобретающего у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации объем электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 58 Основных положений функционирования розничных рынков ($\Pi_m^{урп(58)}$), определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_m^{урп(58)} = \frac{\Pi_m^{урп,1-2цк} \times V_m^{1,2 цк(58)} + \Pi_m^{урп,3-6цк} \times N_m^{3-6цк(58)}}{V_m^{1-6цк(58)}}, \quad (28.5)$$

где:

величины $\Pi_m^{урп,1-2цк}$, $\Pi_m^{урп,3-6цк}$ рассчитываются гарантирующим поставщиком по формулам (28.2) и (28.4) соответственно;

$V_m^{1,2 цк(58)}$ - сумма объемов потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации в соответствии с пунктом 58 Основных положений функционирования розничных рынков, за расчетный период m , МВт·ч;

$N_m^{3-6цк(58)}$ - сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями, осуществляющими расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации в соответствии с пунктом 58 Основных положений функционирования розничных рынков, за расчетный период m , МВт;

$V_m^{1-6ЦК(58)}$

- сумма объемов потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой - шестой ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации в соответствии с пунктом 58 Основных положений функционирования розничных рынков, за расчетный период m , МВт·ч.";

12) пункт 11 после абзаца одиннадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"средневзвешенная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии ($C_m^{СВЦУРП}$).";

13) дополнить пунктом 24 следующего содержания:

"24. Средневзвешенная цена услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении расчетного периода m ($C_m^{СВЦУРП}$), рублей/МВт, рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$C_m^{СВЦУРП} = \frac{S_{m-1}^{УРП}}{N_m^{опт} - N_m^{РД,население}}, \quad (58)$$

где

$S_{m-1}^{УРП}$ - рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка сумма стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных гарантирующему поставщику по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и приходящейся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в этой ценовой зоне части совокупной стоимости его услуг по управлению изменением режима потребления, определяемой в соответствии с пунктом 311 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, в расчетном периоде $m-1$;

$N_m^{опт}$ и $N_m^{РД,население}$ - величины объемов фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке и потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, определяемых в соответствии с пунктом 22 настоящих Правил.";

14) по тексту приложения к указанным Правилам слова "Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем)" заменить словами "Ставка за мощность,".

6. В Основных положениях 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; 2013, N 1, ст. 68; N 35, ст. 4528; 2015, N 5, ст. 827; N 10, ст. 1540; 2017, N 29, ст. 4372; N 31, ст. 4923; 2020, N 17, ст. 2795; N 52, ст. 8863; 2021, N 1, ст. 172; N 11, ст. 1796; N 45, ст. 7506; 2022, N 30, ст. 5612; 2023, N 24, ст. 4338):

1) пункт 3 дополнить абзацем следующего содержания:

"агрегаторы управления изменением режима потребления электрической энергии.";

2) пункт 6 после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"Потребители оказывают услуги по изменению режима потребления электрической энергии на основании заключаемых с агрегаторами управления изменением режима потребления электрической энергии договоров оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии. По договору оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии потребитель обязуется осуществлять комплекс организационно и (или) технологически связанных действий, направленных на обеспечение готовности к изменению режима потребления электрической энергии объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка, а также непосредственно на изменение режима потребления электрической энергии такого объекта в требуемый период времени в установленном договоре объеме, а агрегатор управления изменением режима потребления электрической энергии обязуется принимать и оплачивать оказанные услуги.";

3) в пункте 58:

абзац второй дополнить словами ", и плату за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенную в порядке, установленном настоящим пунктом";

после абзаца второго дополнить абзацами следующего содержания:

"Для целей настоящего пункта плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии за расчетный период определяется как отношение следующих величин, определенных за расчетный период:

сумма произведения платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 101 настоящего документа для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, и суммы объемов потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации, и произведения платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 101 настоящего документа для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, и суммы величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями, осуществляющими расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации;

сумма объемов потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой - шестой ценовым категориям, в отношении которых гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации.";

4) абзац девятый пункта 63(1) после слов "услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике," дополнить словами "услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии,";

5) абзац второй пункта 66 после слов "услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" дополнить словами ", услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии";

б) абзацы второй и третий пункта 78 после слов "сбытовую надбавку," дополнить словами "стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии,";

7) в пункте 88:

абзац пятый заменить текстом следующего содержания:

"плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.";

абзац шестой изложить в следующей редакции:

"Указанные составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Составляющие предельного уровня нерегулируемых цен, предусмотренные абзацами пятым и шестым настоящего пункта, определяются гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 101 настоящего документа.";

8) в пункте 89:

абзац пятый заменить текстом следующего содержания:

"плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.";

абзац шестой изложить в следующей редакции:

"Указанные составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Составляющие предельного уровня нерегулируемых цен, предусмотренные абзацами пятым и шестым настоящего пункта, определяются гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 101 настоящего документа.";

9) в пункте 91:

абзац шестой заменить текстом следующего содержания:

"плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.";

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

"Указанные в абзацах втором, четвертом, пятом и седьмом настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Указанная в абзаце третьем и шестом настоящего пункта составляющая предельного уровня нерегулируемых цен определяется в рублях за мегаватт. Составляющие предельного уровня нерегулируемых цен, предусмотренные абзацами шестым и седьмым настоящего пункта, определяются гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 101 настоящего документа.";

абзацы девятый и десятый изложить в следующей редакции:

"ставку за электрическую энергию, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в абзацах втором, четвертом, пятом и седьмом настоящего пункта;

ставку за мощность, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в абзацах третьем и шестом настоящего пункта.";

10) в пункте 92:

абзац седьмой заменить текстом следующего содержания:

"плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.";

абзац восьмой изложить в следующей редакции:

"Указанные в абзацах втором, четвертом, шестом и восьмом настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Указанные в абзацах третьем, пятом и седьмом настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт. Составляющие предельного уровня нерегулируемых цен, предусмотренные абзацами седьмым и восьмым настоящего пункта, определяются гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 101 настоящего документа.";

абзацы десятый и одиннадцатый изложить в следующей редакции:

"ставку за электрическую энергию, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в абзацах втором, четвертом, шестом и восьмом настоящего пункта;

ставку за мощность, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в абзацах третьем и седьмом настоящего пункта;"

11) в пункте 93:

абзац десятый заменить текстом следующего содержания:

"плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.";

абзац одиннадцатый изложить в следующей редакции:

"Указанные в абзацах втором, четвертом - девятом и одиннадцатом настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Указанная в абзацах третьем и десятом настоящего пункта составляющая предельного уровня нерегулируемых цен определяется в рублях за мегаватт. Составляющие предельного уровня нерегулируемых цен, предусмотренные абзацами десятым и одиннадцатым настоящего пункта, определяются гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 101 настоящего документа.";

в абзаце тринадцатом слова "втором и восьмом - десятом" заменить словами "втором, восьмом, девятом и одиннадцатом";

абзац восемнадцатый изложить в следующей редакции:

"ставку за мощность, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в абзацах третьем и десятом настоящего пункта, в рамках которой ставка за

мощность нерегулируемой цены применяется в порядке, предусмотренном пунктом 95 настоящего документа.";

12) в пункте 94:

абзац одиннадцатый заменить текстом следующего содержания:

"плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.";

абзац двенадцатый изложить в следующей редакции:

"Указанные в абзацах втором, четвертом - десятом и двенадцатом настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт-час. Указанные в абзацах третьем, девятом и одиннадцатом настоящего пункта составляющие предельного уровня нерегулируемых цен определяются в рублях за мегаватт. Составляющие предельного уровня нерегулируемых цен, предусмотренные абзацами одиннадцатым и двенадцатым настоящего пункта, определяются гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 101 настоящего документа.";

в абзаце четырнадцатом слово "одиннадцатом" заменить словом "двенадцатом";

абзац девятнадцатый изложить в следующей редакции:

"ставку за мощность, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в абзацах третьем и одиннадцатом настоящего пункта, в рамках которой ставка за мощность нерегулируемой цены применяется в порядке, предусмотренном пунктом 95 настоящего документа;"

13) пункт 100 дополнить абзацем следующего содержания:

"средневзвешенная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.";

14) пункт 101 изложить в следующей редакции:

"101. При определении предельных уровней нерегулируемых цен гарантирующий поставщик применяет установленные тарифы (ставки тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированные по уровням напряжения, опубликованные в установленном порядке.

При определении предельных уровней нерегулируемых цен гарантирующий поставщик определяет и применяет значение платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, равное отношению расчетной стоимости услуг инфраструктурных организаций оптового рынка, оказываемых гарантирующему поставщику, к сумме объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой - шестой ценовым категориям, населением и приравненными к нему категориями потребителей, уменьшенной на объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), приобретенный гарантирующим поставщиком у энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций в соответствии с пунктом 58 настоящего документа.

Расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка, оказываемых гарантирующему поставщику, определяется и публикуется коммерческим оператором

оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка определяется с применением:

предельного уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей;

цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности, иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке;

размера платы за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, определяется в одноставочном выражении.

При определении предельных уровней нерегулируемых цен для первой и второй ценовых категорий гарантирующий поставщик рассчитывает плату за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии как произведение средневзвешенной цены оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и коэффициента оплаты услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии потребителями, рассчитываемыми по первой и второй ценовым категориям.

Коэффициент оплаты услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии потребителями, рассчитываемыми по первой и второй ценовым категориям, определяется гарантирующим поставщиком как отношение следующих величин:

положительная разница между объемом фактического пикового потребления гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период на оптовом рынке и суммой величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке за соответствующий расчетный период потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, и объема потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей;

объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям. В случае если указанная величина равна нулю, коэффициент оплаты услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии потребителями, рассчитываемыми по первой и второй ценовым категориям, принимается равным нулю.

Указанная в абзаце десятом настоящего пункта сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке за соответствующий расчетный период потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, а также указанный в абзаце одиннадцатом настоящего пункта объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, не включают соответственно сумму величин мощности потребителей,

осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, и объем потребления электрической энергии потребителями, осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, в отношении которых электрическая энергия (мощность) приобретает гарантирующим поставщиком у энергосбытовой (энергоснабжающей) организации в соответствии с пунктом 58 настоящего документа.

При определении предельных уровней нерегулируемых цен для третьей - шестой ценовых категорий плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии принимается гарантирующим поставщиком равной средневзвешенной цене оказания услуг по управлению изменением режима потребления.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включаются в плату за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии и плату за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.";

15) пункт 140 после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"Определение объема потребления электрической энергии на розничных рынках для целей подтверждения выполнения обязательств по договорам оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии, заключенных потребителями электрической энергии розничных рынков, осуществляется на основании показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). При этом показания приборов учета, предоставляемые в указанных целях, подлежат подтверждению посредством составления акта снятия показаний расчетных приборов учета или акта учета электрической энергии с указанием почасовых показаний приборов учета по итогам расчетного месяца либо иного способа, предусмотренного договорами оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии. В случае непредставления показаний в установленные настоящим документом и договорами оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии сроки, отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), а также в случае признания указанных приборов учета сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) непригодными для осуществления расчетов за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и (или) оказанные услуги по передаче электрической энергии, о несоответствии таких приборов учета требованиям, предъявляемым настоящим документом, определение объема оказанных услуг по изменению режима потребления электрической энергии не осуществляется, и услуги считаются неоказанными.";

16) абзац второй пункта 144 дополнить предложением следующего содержания: "Использование показаний интегральных приборов учета для целей подтверждения выполнения обязательств по договорам оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии, заключенных потребителями электрической энергии розничных рынков, не допускается.";

17) пункт 248 изложить в следующей редакции:

"248. Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям ($C_m^{ПУ}$), которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода m для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) (рублей/МВт·ч) по формуле:

$$C_m^{ПУ} = \frac{C_m^{ИНФР}}{V_m^{Э/Э}}$$

где:

$C_m^{ИНФР}$ - расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка за расчетный период m , определяемая с применением:

предельного уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых гарантирующему поставщику системным оператором;

цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности, иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке;

размера платы за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка;

рассчитывается и публикуется коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей;

$V_m^{Э/Э}$ - объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за расчетный период m (МВт·ч)."

7. В абзаце первом пункта 65 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, N 34, ст. 5483), слова "Выбор состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, осуществляется" заменить словами "Выбор состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, а также выбор агрегированных объектов управления (далее - выбор состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве) осуществляются".

ПЕРЕЧЕНЬ УТРАТИВШИХ СИЛУ ОТДЕЛЬНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ АКТОВ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

1. Подпункт "б" пункта 11 и пункт 16 изменений, которые вносятся в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 г. N 699 "О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2016, N 31, ст. 5017).
2. Абзацы второй и третий подпункта "а" пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также совершенствования механизма ценозависимого снижения потребления электрической энергии и оказания услуг по обеспечению системной надежности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 г. N 287 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования агрегаторов управления спросом на электрическую энергию в Единой энергетической системе России, а также совершенствования механизма ценозависимого снижения потребления электрической энергии и оказания услуг по обеспечению системной надежности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, N 13, ст. 1403).
3. Абзац четвертый подпункта "б" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования механизма привлечения инвестиций в модернизацию генерирующих объектов тепловых электростанций и проведения дополнительных отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с применением инновационного энергетического оборудования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2020 г. N 1974 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования механизма привлечения инвестиций в модернизацию генерирующих объектов тепловых электростанций и проведения дополнительных отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с применением инновационного энергетического оборудования" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 49, ст. 7944).
4. Подпункт "а" пункта 8 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. N 2556 "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2023, N 5, ст. 784).