ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2022 г. № 2556

МОСКВА

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

В соответствии со статьей 6^1, пунктами 1 и 1^1 статьи 12, статьей 14, пунктом 1 статьи 16, пунктами 1 и 4 статьи 21, пунктом 4 статьи 23^1, пунктом 2 статьи 24, статьей 32, пунктом 3 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике", частями 5 - 8 статьи 5 Федерального закона от 11 июня 2022 г. № 174-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты Российской Федерации" Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые:

Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики;

изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.

2. Признать утратившими силу акты и отдельные положения актов Правительства Российской Федерации по перечню согласно приложению № 1 со дня официального опубликования настоящего постановления и по перечню согласно приложению № 2 с 1 января 2024 г.

3. Министерству энергетики Российской Федерации:

5985884 (1.28)

а) в 6-месячный срок установить нормативный уровень балансовой надежности, используемый при разработке документов перспективного развития электроэнергетики;

б) в 15-месячный срок разработать и утвердить:

методические указания по технологическому проектированию ветровых и солнечных электростанций;

требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем;

порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем;

методические указания по разработке прогноза потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период.

4. Федеральной службе государственной статистики:

а) по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации в 12-месячный срок определить состав сведений о передаче, распределении и потреблении электрической энергии по субъектам Российской Федерации с разделением по видам экономической деятельности, включаемых в форму статистического наблюдения;

б) с даты ввода в эксплуатацию государственной информационной системы "Цифровая аналитическая платформа предоставления статистических данных" обеспечить системному оператору электроэнергетических систем России доступ к названной системе для получения сведений, указанных в подпункте "а" настоящего пункта.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением положений, для которых пунктами 6 - 8 настоящего постановления предусмотрены иные сроки вступления в силу.

6. Подпункт "б" пункта 66 и абзацы третий - восьмой пункта 67 Правил, утвержденных настоящим постановлением, вступают в силу с 1 сентября 2023 г.

7. Абзац третий пункта 1 и раздел IV Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-

5985884 (1.28)

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" (в редакции настоящего постановления), вступают в силу с 1 января 2024 г.

8. Абзацы третий - пятый, седьмой, двенадцатый - четырнадцатый, шестнадцатый, семнадцатый, двадцать восьмой - тридцать седьмой, тридцать девятый, сорок первый, сорок четвертый - сорок седьмой подпункта "б" пункта 1, абзацы пятый и шестой подпункта "а" пункта 2, абзацы третий, пятый и шестой подпункта "в", абзац второй подпункта "ж", подпункт "з", абзацы второй, третий и шестой подпункта "и" пункта 5, абзац третий подпункта "а", абзац второй подпункта "б", абзац второй подпункта "в", подпункты "г" и "ж" пункта 7 изменений, утвержденных настоящим постановлением, вступают в силу с 1 января 2024 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
2CD7F3E86B7BADA66BD700CD6CA57617089E5C1C
Поставщик: Федеральное казначейство
Правительство Российской Федерации
Действителен с 13.12.2021 по 13.03.2023

М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 2556

П Р А В И Л А

разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики

I. Общие положения

1. Настоящие Правила определяют:

а) порядок взаимодействия системного оператора электроэнергетических систем России (далее - системный оператор), федеральных органов исполнительной власти, исполнительных органов субъектов Российской Федерации, Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом", субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при формировании документов и информации, учитываемых при разработке документов перспективного развития электроэнергетики (далее - исходные данные);

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

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

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

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

5985884 (1.28)

2. В соответствии с настоящими Правилами разрабатываются следующие документы перспективного развития электроэнергетики:

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

б) схема и программа развития.

3. При разработке документов перспективного развития электроэнергетики обеспечиваются:

а) единство подходов к планированию развития электроэнергетики на территории Российской Федерации - посредством соблюдения требований методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса (далее соответственно - методические указания по проектированию развития энергосистем, уполномоченный орган);

б) учет прогноза социально-экономического развития Российской Федерации - при прогнозировании потребления электрической энергии и мощности на перспективные периоды, на которые осуществляется разработка документов перспективного развития электроэнергетики (далее - перспективный период), и формировании рациональной структуры генерирующих мощностей;

в) оптимизация топливно-энергетического баланса электроэнергетики с учетом комплексного развития энергетической инфраструктуры и требований законодательства Российской Федерации в области ограничения выбросов парниковых газов - при разработке генеральной схемы посредством определения по критериям, определенным методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, доли генерирующих технологий различных типов (включая технологии, обеспечивающие снижение выбросов парниковых газов) с учетом объемов органического топлива, используемого для производства электрической и централизованно отпускаемой тепловой энергии от электростанций, и его структуры по видам топлива;

г) формирование рациональной структуры генерирующих мощностей и оптимальное размещение объектов электросетевого хозяйства в целях минимизации затрат на обеспечение потребностей экономики и населения Российской Федерации в электрической энергии и мощности - при разработке генеральной схемы посредством формирования

5985884 (1.28)

перспективных балансов электрической энергии и мощности и выбора технических решений, обеспечивающих удовлетворение перспективных потребностей экономики и населения Российской Федерации в электрической энергии с учетом потребности в тепловой энергии, на основании многовариантных оптимизационных расчетов по критерию минимизации совокупных дисконтированных затрат за соответствующий перспективный период;

д) определение технической эффективности планируемых решений по перспективному развитию электроэнергетики - при разработке документов перспективного развития электроэнергетики посредством исследования функционирования электроэнергетических систем, осуществляемого на основе математического моделирования путем проведения расчетов электроэнергетических режимов, статической устойчивости и расчетов балансовой надежности, а также определения соответствия планируемых технических решений по развитию электроэнергетических систем (далее - технические решения), направленных на обеспечение потребностей в электрической энергии и мощности в перспективный период, требованиям методических указаний по проектированию развития энергосистем и иных нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики;

е) определение экономической эффективности планируемых решений по перспективному развитию электроэнергетики и оценка стоимости их реализации - посредством технико-экономического анализа полученных результатов расчетов, указанных в подпункте "д" настоящего пункта, с проведением оценки стоимости реализации рассматриваемых технических решений и выбора предлагаемых к реализации технических решений по критерию минимальных дисконтированных затрат, выполнения оценки ценовых и тарифных последствий реализации технических решений, обоснованных при разработке документов перспективного развития электроэнергетики;

ж) согласованность решений по развитию объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утверждаемых в схемах теплоснабжения и документах перспективного развития электроэнергетики, - посредством рассмотрения и учета в порядке, установленном настоящими Правилами и методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, предусмотренных утвержденными схемами теплоснабжения обоснованных предложений

5985884 (1.28)

по строительству новых или реконструкции существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок;

з) согласованность решений по развитию единой национальной (общероссийской) электрической сети, размещению объектов по производству электрической энергии, развитию электроэнергетических систем субъектов Российской Федерации, в том числе технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, - посредством координации технических решений по строительству, реконструкции, вводу в эксплуатацию, выводу из эксплуатации объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства и планируемых сроков их реализации, определения рациональной структуры генерирующих мощностей с учетом пропускной способности межсистемных связей;

и) прогнозирование объема производства и потребления электрической энергии и мощности на перспективные периоды - при формировании балансов электрической энергии и мощности на соответствующие перспективные периоды с описанием структуры генерирующих мощностей и прогнозных объемов импорта (экспорта) электрической энергии и мощности;

к) учет требований обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации и требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок - посредством формирования перечня технических решений, соответствующих требованиям доктрины энергетической безопасности Российской Федерации, Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", методических указаний по проектированию развития энергосистем и иных нормативных правовых актов Российской Федерации в области электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом и устанавливающих требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок.

5985884 (1.28)

4. Разработка документов перспективного развития электроэнергетики осуществляется в соответствии с методическими указаниями по проектированию развития энергосистем с использованием перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем, формируемых и поддерживаемых в актуальном состоянии системным оператором в соответствии с правилами формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

При разработке документов перспективного развития электроэнергетики проводятся расчеты электроэнергетических режимов, статической устойчивости и расчеты балансовой надежности.

При проведении расчетов балансовой надежности используется нормативный уровень балансовой надежности, установленный уполномоченным органом, а если уполномоченным органом такой уровень не установлен, в качестве указанного уровня принимается значение 0,996.

5. Разработка карт-схем развития электроэнергетических систем, указанных в подпункте "л" пункта 17, подпунктах "о" и "п" пункта 49 настоящих Правил, осуществляется системным оператором в соответствии с требованиями к картам-схемам развития электроэнергетических систем, утверждаемыми уполномоченным органом.

Требования к картам-схемам развития электроэнергетических систем содержат в том числе требования к составу карт-схем развития электроэнергетических систем, их масштабу и степени детализации, использованию при разработке карт-схем развития электроэнергетических систем картографической или иной основы, способам отображения объектов электроэнергетики на картах-схемах развития электроэнергетических систем.

Порядок и условия доступа органов государственной власти и субъектов электроэнергетики к картам-схемам развития электроэнергетических систем устанавливаются уполномоченным органом.

6. Системный оператор осуществляет разработку документов перспективного развития электроэнергетики на основе исходных данных, представленных федеральными органами исполнительной власти, исполнительными органами субъектов Российской Федерации,

5985884 (1.28)

Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии.

Федеральные органы исполнительной власти, исполнительные органы субъектов Российской Федерации и Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом" предоставляют системному оператору исходные данные в порядке, объеме и сроки, которые предусмотрены настоящими Правилами.

Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии предоставляют системному оператору исходные данные в порядке, предусмотренном настоящими Правилами. Предоставление субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии исходных данных системному оператору осуществляется с соблюдением требований, предусмотренных правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными уполномоченным органом (далее - правила предоставления информации).

В случае использования системным оператором для сбора и обработки исходных данных сайта или специализированного раздела сайта системного оператора в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет"), предназначенного для размещения информации по вопросам планирования перспективного развития электроэнергетики (далее - специализированный портал), предоставление Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", исполнительными органами субъектов Российской Федерации, субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии исходных данных системному оператору осуществляется с использованием специализированного портала с соблюдением требований, предусмотренных пунктом 9 настоящих Правил.

Для целей разработки документов перспективного развития электроэнергетики системный оператор также вправе использовать документы и информацию, сбор которых осуществляется системным оператором в соответствии с перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, формами и порядком ее предоставления, утвержденными уполномоченным органом.

В случае если для разработки документов перспективного развития электроэнергетики системному оператору необходима дополнительная информация, которая содержится в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса и предоставление которой

5985884 (1.28)

не предусмотрено настоящим пунктом и пунктами 19, 20, 36, 50, 54 и 76 настоящих Правил, оператор указанной системы обеспечивает системному оператору по его запросу беспрепятственный доступ к соответствующей информации.

7. В случае если по результатам рассмотрения исходных данных, предоставленных системному оператору федеральными органами исполнительной власти, Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", исполнительными органами субъектов Российской Федерации, субъектами электроэнергетики и (или) потребителями электрической энергии, системным оператором установлены их неполнота, некомплектность, несоблюдение формы и (или) формата предоставления исходных данных и (или) выявлено несоответствие между представленными исходными данными и иными сведениями (в том числе представленными указанными лицами), которыми системный оператор обладает в связи с осуществлением возложенных на него функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, системный оператор направляет уведомление об этом в письменной форме лицу, предоставившему исходные данные, с указанием имеющихся замечаний к исходным данным, без устранения которых использование таких исходных данных для целей разработки документов перспективного развития электроэнергетики невозможно.

При получении от системного оператора указанного уведомления федеральный орган исполнительной власти, Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом", исполнительный орган субъекта Российской Федерации, субъект электроэнергетики, потребитель электрической энергии вправе направить в адрес системного оператора скорректированные исходные данные в срок не более 30 дней со дня получения указанного уведомления, если иной срок не установлен настоящими Правилами. При неполучении скорректированных исходных данных в указанный срок ранее предоставленные исходные данные, в отношении которых направлено указанное уведомление, для целей разработки документов перспективного развития электроэнергетики учету не подлежат.

8. Документы перспективного развития электроэнергетики до их утверждения выносятся на общественное обсуждение.

Системный оператор организует и проводит общественное обсуждение документов перспективного развития электроэнергетики в порядке и сроки, установленные настоящими Правилами,

5985884 (1.28)

с использованием своего официального сайта в сети "Интернет" или специализированного портала. В случае использования для указанных целей специализированного портала общественное обсуждение документов перспективного развития электроэнергетики проводится в электронной форме с соблюдением требований пункта 9 настоящих Правил.

При проведении общественного обсуждения документов перспективного развития электроэнергетики доступ заинтересованных лиц к информации и документам, размещенным в соответствии с пунктами 27, 28, 61 и 63 настоящих Правил, для целей ознакомления с ними не должен быть обусловлен требованием регистрации указанных лиц на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале.

9. Информационное взаимодействие системного оператора с уполномоченным органом, иными федеральными органами исполнительной власти, Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", исполнительными органами субъектов Российской Федерации, субъектами электроэнергетики, потребителями электрической энергии и иными лицами по вопросам разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, предусмотренным настоящими Правилами, в том числе при сборе исходных данных, необходимых для разработки документов перспективного развития электроэнергетики, при проведении общественного обсуждения документов перспективного развития электроэнергетики, направлении в уполномоченный орган в соответствии с пунктами 25, 26, 30, 37, 40 и 62 настоящих Правил проектов соответствующих документов перспективного развития электроэнергетики (изменений к ним) и обосновывающих материалов к ним, направлении исполнительным органам субъектов Российской Федерации в соответствии с пунктом 65 настоящих Правил проекта схемы и программы развития и обосновывающих материалов к нему, получении от указанных органов в соответствии с пунктом 67 настоящих Правил результатов рассмотрения проекта схемы и программы развития и направлении системным оператором документов в соответствии с пунктами 68 и 69 настоящих Правил, а также при опубликовании утвержденных документов перспективного развития электроэнергетики и отчета о реализации схемы и программы развития может осуществляться с использованием официального сайта системного оператора в сети "Интернет" или специализированного портала.

5985884 (1.28)



В случае использования для одной или нескольких из указанных целей специализированного портала технические требования и порядок доступа (подключения) указанных в абзаце первом настоящего пункта лиц к специализированному порталу, включая порядок регистрации, идентификации, аутентификации и авторизации пользователей в системе специализированного портала, устанавливаются системным оператором и размещаются им в открытом доступе на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале.

Возможность доступа (подключения) к специализированному порталу для указанных целей предоставляется на безвозмездной основе.

При осуществлении взаимодействия, предусмотренного настоящим пунктом, с использованием специализированного портала системный оператор, указанные в абзаце первом настоящего пункта лица используют простую электронную подпись, при этом:

информация в электронной форме, подписанная простой электронной подписью, признается электронным документом, равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью;

определение лица, подписывающего электронный документ с использованием простой электронной подписи, и проверка простой электронной подписи осуществляются на основании соответствия учетных данных указанного лица в системе специализированного портала данным лица, подписывающего электронный документ;

указанное в абзаце шестом настоящего пункта соответствие устанавливается по идентификатору лица, закрепленному за ним в соответствии с порядком регистрации, идентификации, аутентификации и авторизации пользователей в системе специализированного портала, установленным системным оператором.

Системный оператор или уполномоченное им лицо, создающее ключ простой электронной подписи, и лицо, подписывающее электронный документ с использованием ключа простой электронной подписи, обязаны соблюдать его конфиденциальность.

10. Для целей настоящих Правил сроки, указанные в днях, исчисляются в календарных днях, если прямо не предусмотрено, что срок исчисляется в рабочих днях.

Днем окончания предусмотренных настоящими Правилами сроков, продолжительность которых определена как период до соответствующей календарной даты, является день, предшествующий наступлению такой даты.

5985884 (1.28)



II. Разработка и утверждение генеральной схемы

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

В соответствии с настоящими Правилами осуществляются разработка и утверждение генеральной схемы на долгосрочный период, который начинается с 1 января 2025 г., а также последующие долгосрочные периоды.

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

Актуализация генеральной схемы осуществляется в соответствии с пунктами 33 - 42 настоящих Правил.

Отчет о реализации генеральной схемы разрабатывается каждые 3 года в рамках разработки генеральной схемы и в рамках ее актуализации в соответствии с пунктами 26 и 37 настоящих Правил.

12. Генеральная схема разрабатывается в целях:

а) формирования рациональной структуры генерирующих мощностей и объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающей перспективный баланс производства и потребления электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России (далее - ЕЭС России);

б) предотвращения прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности наиболее эффективными способами с учетом прогнозируемых режимов работы электроэнергетических систем и необходимости обеспечения нормативного уровня балансовой надежности с обоснованием размещения объектов электроэнергетики по критерию минимизации совокупных дисконтированных затрат на производство, передачу и распределение электрической энергии (мощности) в долгосрочном периоде;

в) определения основных направлений размещения линий электропередачи и энергорайонов размещения подстанций, относимых к межсистемным связям и необходимых для обеспечения баланса производства и потребления электрической энергии и мощности по синхронным зонам в составе ЕЭС России (далее - синхронная зона), а также для обеспечения нормального электроэнергетического режима работы ЕЭС России (технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем) и выдачи мощности новых

5985884 (1.28)

электростанций, установленная генерирующая мощность которых соответствует параметрам, указанным в пункте 15 настоящих Правил.

13. При разработке генеральной схемы учитываются:

а) энергетическая стратегия Российской Федерации;

б) прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период;

в) генеральные схемы в топливно-энергетических и транспортной отраслях, схемы и стратегии развития топливно-энергетических отраслей, стратегии развития энергомашиностроения, электротехнической промышленности, транспортной отрасли, прогноз научно-технологического развития Российской Федерации, документы стратегического планирования в сфере обеспечения национальной безопасности Российской Федерации и требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды;

г) иные документы и сведения, предусмотренные настоящими Правилами и методическими указаниями по проектированию развития энергосистем.

14. Генеральная схема разрабатывается для всей территории Российской Федерации с детализацией по каждой синхронной зоне, а также по каждой технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе.

15. Генеральная схема содержит:

а) долгосрочный прогноз потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России, синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам на долгосрочный период (далее - долгосрочный прогноз потребления) с разбивкой по каждому году указанного периода;

б) балансы мощности и балансы электрической энергии по каждой синхронной зоне и каждой технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе:

на период, равный первым 12 годам долгосрочного периода, на который разработана генеральная схема, с указанием прогнозируемых величин отдельно для каждого календарного года, входящего в указанный период;

на 18-й год (последний год соответствующего долгосрочного периода) - с указанием величины прогнозного потребления мощности и электрической энергии, установленной генерирующей мощности

5985884 (1.28)

объектов по производству электрической энергии и структуры производства электрической энергии;

в) перечень планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электрических станций, установленная генерирующая мощность которых в отношении каждой электростанции составляет 100 мегаватт и более, атомных электростанций (с указанием информации о месте расположения, количестве и типе энергоблоков) с разбивкой по каждому году долгосрочного периода;

г) перечень планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию объектов по производству электрической энергии, в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (за исключением объектов, указанных в подпункте "в" настоящего пункта), установленная генерирующая мощность которых в отношении каждого объекта по производству электрической энергии составляет 100 мегаватт и более, на период с 1-го по 12-й год долгосрочного периода с разбивкой по каждому году такого периода;

д) перечень существующих атомных электростанций, гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электрических станций, в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 мегаватт и более в отношении каждой электростанции в течение одного календарного года, с разбивкой по каждому году долгосрочного периода;

е) перечень существующих объектов по производству электрической энергии, в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (за исключением объектов, указанных в подпункте "д" настоящего пункта), в отношении которых в долгосрочном периоде планируется изменение установленной генерирующей мощности на 100 мегаватт и более в отношении каждого объекта по производству электрической энергии в течение одного календарного года, на период с 1-го по 12-й год долгосрочного периода с разбивкой по каждому году такого периода;

ж) рациональную структуру генерирующих мощностей по синхронным зонам с разделением по видам используемых первичных энергетических ресурсов (атомные электростанции, гидроэлектростанции, гидроаккумулирующие электрические станции, тепловые электростанции, а также электростанции, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии) для обеспечения потребностей

экономики и населения Российской Федерации в электрической энергии и мощности на 18-й год (последний год долгосрочного периода);

з) перечень планируемых к строительству, реконструкции, вводу в эксплуатацию или выводу из эксплуатации линий электропередачи и подстанций, класс напряжения которых равен или превышает 330 киловольт для каждой синхронной зоны или 220 киловольт для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, на период с 1-го по 12-й год долгосрочного периода с разбивкой по каждому году такого периода;

и) перечень планируемых к строительству, реконструкции, вводу в эксплуатацию или выводу из эксплуатации линий электропередачи и подстанций, класс напряжения которых равен или превышает 220 киловольт, обеспечивающих выдачу мощности объектов по производству электрической энергии, указанных в подпунктах "в" - "е" настоящего пункта, на период с 1-го по 12-й год долгосрочного периода с разбивкой по каждому году такого периода;

к) сводные показатели потребности тепловых электростанций в органическом топливе (по видам топлива) на 6-й, 12-й и 18-й годы долгосрочного периода;

л) сводные показатели воздействия на окружающую среду существующих и планируемых к строительству (реконструкции) тепловых электростанций, функционирующих на основе использования органического топлива, на 6-й, 12-й и 18-й годы долгосрочного периода;

м) оценку экономических последствий реализации технических решений, предусмотренных генеральной схемой, содержащую:

прогнозные объемы капитальных вложений в строительство (реконструкцию) объектов по производству электрической энергии, указанных в подпунктах "в" - "е" настоящего пункта, в целом по ЕЭС России с детализацией по типам таких объектов (по видам используемых первичных энергетических ресурсов);

прогнозные объемы капитальных вложений в развитие объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых равен или превышает 330 киловольт для синхронных зон и 220 киловольт для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, а также объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых равен или превышает 220 киловольт, обеспечивающих выдачу мощности объектов по производству

5985884 (1.28)

электрической энергии, указанных в подпунктах "в" - "е" настоящего пункта;

оценку ценовых и тарифных последствий реализации технических решений, предусмотренных проектом генеральной схемы, на 6-й, 12-й и 18-й годы долгосрочного периода.

16. Генеральная схема в отношении первых 6 лет долгосрочного периода должна соответствовать прогнозным показателям и решениям, принятым в проекте схемы и программы развития, разработанных и утверждаемых на соответствующий период.

17. Одновременно с разработкой генеральной схемы системный оператор формирует комплект материалов, обосновывающих сведения, показатели и технические решения (далее - обосновывающие материалы), предусмотренные проектом генеральной схемы, содержащих:

а) общую характеристику ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию:

об установленной генерирующей мощности существующих объектов по производству электрической энергии, ее структуре по видам используемых первичных энергетических ресурсов, о возрастной структуре генерирующего оборудования;

об объемах производства и потребления электрической энергии и мощности за период продолжительностью 5 календарных лет, предшествующих году формирования обосновывающих материалов (далее - ретроспективный период);

о протяженности электрических сетей напряжением 330 - 750 киловольт и суммарной трансформаторной мощности подстанций с высшим классом напряжения 330 - 750 киловольт;

б) анализ динамики потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам в ретроспективный период с указанием основных факторов, влияющих на динамику потребления электрической энергии и мощности, и наиболее крупных инвестиционных проектов;

в) показатели импортных (экспортных) поставок электрической энергии и мощности в ретроспективный период и прогноз импорта (экспорта) электрической энергии и мощности на период с 1-го по 12-й год долгосрочного периода с разбивкой по каждому году такого периода, а также на 18-й год долгосрочного периода;

г) рациональную структуру генерирующих мощностей по синхронным зонам с разделением по видам используемых первичных

5985884 (1.28)



энергетических ресурсов (атомные электростанции, гидроэлектростанции, гидроаккумулирующие электрические станции, тепловые электростанции, а также электростанции, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии) для обеспечения потребностей экономики и населения Российской Федерации в электрической энергии и мощности на период с 7-го по 12-й год долгосрочного периода с разбивкой по каждому году такого периода;

д) результаты расчетов балансовой надежности ЕЭС России на период с 1-го по 12-й год долгосрочного периода с разбивкой по каждому году такого периода и на 18-й год долгосрочного периода;

е) результаты расчетов электроэнергетических режимов и статической устойчивости и технико-экономическое обоснование размещения отдельных объектов электроэнергетики в случаях, если такое обоснование требуется в соответствии с методическими указаниями по проектированию развития энергосистем;

ж) результаты расчета прогнозной потребности тепловых электростанций в органическом топливе на 6-й, 12-й и 18-й годы долгосрочного периода;

з) результаты расчетов по оценке воздействия развития существующих и планируемых к строительству (реконструкции) тепловых электростанций на окружающую среду на 6-й, 12-й и 18-й годы долгосрочного периода;

и) оценку прогнозных объемов капитальных вложений, необходимых для реализации технических решений по развитию генерирующих мощностей (с разделением по видам используемых первичных энергетических ресурсов) и строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, состав и параметры которых соответствуют структуре генерирующих мощностей и объектов электросетевого хозяйства, определенных проектом генеральной схемы, в целом по ЕЭС России по каждому 6-летнему интервалу в пределах долгосрочного периода;

к) результаты расчетов по оценке ценовых и тарифных последствий реализации технических решений, предусмотренных проектом генеральной схемы, на 6-й, 12-й и 18-й годы долгосрочного периода;

л) карты-схемы развития ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем с указанием объектов электроэнергетики, состав и параметры которых соответствуют структуре генерирующих мощностей и объектов

5985884 (1.28)

электросетевого хозяйства, определенных проектом генеральной схемы на 6-й, 12-й и 18-й годы долгосрочного периода.

18. Разработка генеральной схемы осуществляется на основе исходных данных, предоставляемых системному оператору федеральными органами исполнительной власти, Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", исполнительными органами субъектов Российской Федерации, субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии в соответствии с пунктами 5 - 7 и 19 - 21 настоящих Правил.

19. Федеральная служба государственной статистики ежегодно, до 1 июня, обеспечивает предоставление системному оператору официальной статистической информации о передаче, распределении и потреблении электрической энергии по субъектам Российской Федерации с разделением по видам экономической деятельности за предшествующий календарный год.

Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом" 1 раз в 6 лет, начиная с 2023 года, до 1 сентября, а также 1 раз в 6 лет, начиная с 2027 года, до 10 февраля, предоставляет системному оператору сведения о динамике изменения установленной генерирующей мощности атомных электростанций в долгосрочный период, на который разрабатывается (актуализируется) генеральная схема, в том числе о планах по вводу в эксплуатацию и выводу из эксплуатации энергоблоков атомных электростанций.

20. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации предоставляют системному оператору:

а) 1 раз в 3 года, начиная с 2023 года, до 1 марта 1-го года соответствующего 3-летнего периода начиная с 2023 года, сведения о реализуемых и планируемых к реализации на территории субъекта Российской Федерации в течение долгосрочного периода инвестиционных проектах, в том числе о создании новых производств (за исключением строительства объектов электроэнергетики), расширении, реконструкции, модернизации, консервации или выводе из эксплуатации производственных мощностей на действующих предприятиях потребителей электрической энергии, в отношении инвестиционных проектов потребителей электрической энергии, предполагающих технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств, для которых в соответствии с критериями, установленными Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии,

5985884 (1.28)

объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (далее - Правила технологического присоединения), требуется разработка схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств;

б) ежегодно, до 1 июня, сведения об объектах по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, включенных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

21. Предоставление исполнительными органами субъектов Российской Федерации системному оператору исходных данных, указанных в пункте 20 настоящих Правил, осуществляется с соблюдением форм и форматов предоставления исходных данных, учитываемых при разработке документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом.

Исходные данные предоставляются исполнительными органами субъектов Российской Федерации в электронном виде по адресу электронной почты системного оператора, указанному на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет", с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и (или) посредством почтового отправления по адресу системного оператора на электронном носителе с сопроводительным письмом за подписью уполномоченного должностного лица. В случае, указанном в абзаце четвертом пункта 6

5985884 (1.28)

настоящих Правил, предоставление исходных данных осуществляется с использованием специализированного портала.

22. Системный оператор до 1 мая года, предшествующего году утверждения генеральной схемы, направляет в уполномоченный орган для согласования предложения по значениям технико-экономических показателей и ограничений, подлежащих в соответствии с методическими указаниями по проектированию развития энергосистем учету при формировании рациональной структуры генерирующих мощностей, проведении технико-экономического обоснования и оценке ценовых и тарифных последствий реализации технических решений. Уполномоченный орган до 1 июня года, предшествующего году утверждения генеральной схемы, согласовывает значения таких показателей и ограничений либо направляет системному оператору скорректированные значения соответствующих показателей и ограничений для целей их использования при разработке генеральной схемы.

23. Системный оператор до 1 ноября года, предшествующего году утверждения генеральной схемы, в соответствии с методическими указаниями по разработке прогноза потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период, утверждаемыми уполномоченным органом, разрабатывает и направляет в уполномоченный орган проект долгосрочного прогноза потребления.

24. Уполномоченный орган не позднее 1 декабря года, предшествующего году утверждения генеральной схемы, направляет проект долгосрочного прогноза потребления на рассмотрение Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, образованной в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2008 г. № 726 "О Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики" (далее - Комиссия).

По результатам рассмотрения проекта долгосрочного прогноза потребления Комиссия принимает решение об одобрении указанного проекта в части показателей на период с 7-го по 18-й год долгосрочного периода, на который он разработан, либо о направлении предложений по доработке проекта долгосрочного прогноза потребления. Решение Комиссии, принятое по результатам рассмотрения проекта долгосрочного прогноза потребления, направляется в уполномоченный орган и системному оператору в течение 3 рабочих дней со дня его принятия.

При получении от Комиссии предложений по доработке проекта долгосрочного прогноза потребления системный оператор дорабатывает

5985884 (1.28)

его и направляет проект долгосрочного прогноза потребления в уполномоченный орган в целях повторного вынесения на рассмотрение Комиссии. По результатам рассмотрения доработанного проекта долгосрочного прогноза потребления Комиссия принимает и направляет в уполномоченный орган и системному оператору решение в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта.

При неполучении от Комиссии до 1 февраля года утверждения генеральной схемы решения об одобрении проекта долгосрочного прогноза потребления разработка генеральной схемы осуществляется на основе долгосрочного прогноза потребления, представленного на рассмотрение Комиссии в соответствии с абзацем первым или третьим настоящего пункта.

25. Системный оператор разрабатывает и до 1 августа года утверждения генеральной схемы направляет в уполномоченный орган проект генеральной схемы с приложением комплекта обосновывающих материалов к нему, указанного в пункте 17 настоящих Правил.

Долгосрочный прогноз потребления, включаемый в проект генеральной схемы, в части первых 6 лет долгосрочного периода, на который он разработан, должен соответствовать среднесрочному прогнозу потребления электрической энергии и мощности, одобренному уполномоченным органом в соответствии с пунктом 56 настоящих Правил при разработке схемы и программы развития на соответствующий период, за исключением случаев актуализации генеральной схемы.

26. Одновременно с направлением в уполномоченный орган проекта генеральной схемы в соответствии с пунктом 25 настоящих Правил системный оператор представляет в уполномоченный орган проект сформированного им отчета о реализации генеральной схемы, утвержденной на предшествующий долгосрочный период.

Отчет о реализации генеральной схемы содержит:

анализ фактических показателей годового потребления электрической энергии и максимального потребления мощности в ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах за 3 года, предшествующих году формирования отчета о реализации генеральной схемы, с указанием выявленных факторов и основных причин отклонений фактических показателей от их прогнозных значений, предусмотренных в утвержденной генеральной схеме;

5985884 (1.28)

информацию о запланированных в утвержденной генеральной схеме и фактически реализованных объемах ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих мощностей за период от года начала разработки генеральной схемы до года, предшествующего году формирования отчета о ее реализации, с описанием основных причин выявленных отклонений;

информацию о запланированной в утвержденной генеральной схеме и фактической структуре установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии (по видам используемых первичных энергетических ресурсов) по ЕЭС России по состоянию на 1 января года формирования отчета о реализации генеральной схемы с описанием выявленных отклонений;

информацию о запланированных в утвержденной генеральной схеме и фактически реализованных мероприятиях по развитию электрических сетей за период от года начала разработки генеральной схемы до года, предшествующего году формирования отчета о ее реализации, с описанием основных причин выявленных отклонений.

27. Для проведения общественного обсуждения генеральной схемы системный оператор не позднее 20 августа года утверждения генеральной схемы размещает в открытом доступе на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале:

проект генеральной схемы;

уведомление о размещении проекта генеральной схемы для проведения общественного обсуждения с указанием срока, в течение которого принимаются замечания и предложения участников общественного обсуждения и который составляет 30 дней, и информации о способе (способах) представления замечаний и предложений.

О размещении проекта генеральной схемы для проведения общественного обсуждения системный оператор в письменной форме уведомляет уполномоченный орган не позднее 2-го рабочего дня со дня такого размещения.

Системный оператор не позднее 20 августа года утверждения генеральной схемы также направляет раздел проекта генеральной схемы, содержащий информацию, указанную в подпункте "м" пункта 15 настоящих Правил, и обосновывающие материалы к нему, указанные в подпунктах "и" и "к" пункта 17 настоящих Правил, в Федеральную антимонопольную службу.

5985884 (1.28)



28. После завершения общественного обсуждения генеральной схемы системный оператор в течение 30 дней со дня, следующего за днем завершения такого общественного обсуждения, рассматривает замечания и предложения к проекту генеральной схемы, поступившие в установленный срок, формирует сводку замечаний и предложений, поступивших в рамках такого общественного обсуждения, и размещает на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале в открытом доступе:

а) сводку замечаний и предложений к проекту генеральной схемы, поступивших в рамках ее общественного обсуждения, с указанием позиции системного оператора по ним;

б) проект генеральной схемы, доработанный по результатам ее общественного обсуждения.

29. Уполномоченный орган не позднее 20 августа года утверждения генеральной схемы направляет полученный от системного оператора проект генеральной схемы и проект распоряжения Правительства Российской Федерации об утверждении генеральной схемы на рассмотрение и согласование в Министерство экономического развития Российской Федерации и Государственную корпорацию по атомной энергии "Росатом".

Министерство экономического развития Российской Федерации, Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом" в течение 10 рабочих дней рассматривают указанные документы, полученные от уполномоченного органа, и согласовывают их либо направляют в адрес уполномоченного органа в электронном виде замечания, подписанные руководителем (заместителем руководителя) Министерства экономического развития Российской Федерации, Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи.

В случае получения от Министерства экономического развития Российской Федерации и (или) Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" замечаний к проекту генеральной схемы уполномоченный орган направляет указанные замечания системному оператору в течение 2 рабочих дней со дня их получения. Системный оператор в течение 15 рабочих дней рассматривает полученные замечания и направляет в уполномоченный орган позицию системного оператора в отношении каждого замечания Министерства экономического развития

5985884 (1.28)

Российской Федерации и Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом".

Замечания Министерства экономического развития Российской Федерации и (или) Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" к проекту распоряжения Правительства Российской Федерации об утверждении генеральной схемы рассматриваются уполномоченным органом в соответствии с Регламентом Правительства Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 1 июня 2004 г. № 260 "О Регламенте Правительства Российской Федерации и Положении об Аппарате Правительства Российской Федерации".

При наличии разногласий по проекту генеральной схемы между уполномоченным органом и Министерством экономического развития Российской Федерации и (или) Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" уполномоченный орган обеспечивает обсуждение таких разногласий с представителями Министерства экономического развития Российской Федерации, Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" и системного оператора в рамках согласительного совещания, по результатам которого составляется протокол.

Неурегулированные разногласия по проекту генеральной схемы рассматриваются на заседании Комиссии. Результаты рассмотрения разногласий по проекту генеральной схемы оформляются протоколом заседания Комиссии.

30. Системный оператор дорабатывает проект генеральной схемы по результатам ее общественного обсуждения, согласования с Министерством экономического развития Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", а также рассмотрения разногласий по проекту генеральной схемы на заседании Комиссии и не позднее 20 октября года утверждения генеральной схемы направляет доработанный проект генеральной схемы в уполномоченный орган.

31. Уполномоченный орган не позднее 1 ноября года утверждения генеральной схемы направляет в Правительство Российской Федерации проект генеральной схемы и проект распоряжения Правительства Российской Федерации о ее утверждении, доработанные в соответствии с пунктами 28 - 30 настоящих Правил.

32. Правительство Российской Федерации до 1 декабря года утверждения генеральной схемы рассматривает проект генеральной схемы и проект распоряжения Правительства Российской Федерации о ее

5985884 (1.28)

утверждении, представленные уполномоченным органом, и утверждает генеральную схему на очередной долгосрочный период.

33. Актуализация генеральной схемы осуществляется однократно в течение долгосрочного периода, на который утверждена генеральная схема.

Изменения в генеральную схему, вносимые по результатам ее актуализации, утверждаются Правительством Российской Федерации до 1 декабря 3-го года долгосрочного периода, на который утверждена генеральная схема (далее - год актуализации генеральной схемы).

34. При актуализации генеральной схемы период времени, на который разработана и утверждена генеральная схема, не изменяется, актуализации подлежат положения генеральной схемы в части периода с 4-го по 18-й год включительно долгосрочного периода.

Долгосрочный прогноз потребления, принятый в составе утвержденной генеральной схемы, при актуализации генеральной схемы не пересматривается.

35. Для актуализации генеральной схемы системный оператор до 1 февраля года актуализации генеральной схемы направляет в уполномоченный орган для согласования предложения по значениям технико-экономических показателей и ограничений, подлежащих в соответствии с методическими указаниями по проектированию развития энергосистем учету при формировании рациональной структуры генерирующих мощностей, проведении технико-экономического обоснования и оценке ценовых и тарифных последствий реализации технических решений. Уполномоченный орган до 1 марта года актуализации генеральной схемы согласовывает значения таких показателей и ограничений либо направляет системному оператору скорректированные значения соответствующих показателей и ограничений для целей их использования при актуализации генеральной схемы.

36. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии предоставляют системному оператору исходные данные, необходимые для актуализации генеральной схемы, в соответствии с пунктами 6, 7 и 9 настоящих Правил.

37. Системный оператор до 1 августа года актуализации генеральной схемы разрабатывает и направляет в уполномоченный орган проект изменений, вносимых в генеральную схему (далее - проект изменений в генеральную схему), с приложением комплекта обосновывающих

5985884 (1.28)

материалов к нему, указанных в подпунктах "а", "г" - "л" пункта 17 настоящих Правил.

Одновременно с проектом изменений в генеральную схему системный оператор представляет в уполномоченный орган проект сформированного им отчета о реализации актуализируемой генеральной схемы, содержащий информацию, предусмотренную пунктом 26 настоящих Правил, за период от года утверждения генеральной схемы до года, предшествующего году формирования отчета о ее реализации.

38. Системный оператор не позднее 20 августа года актуализации генеральной схемы организовывает и проводит общественное обсуждение проекта изменений в генеральную схему в соответствии с пунктами 27 и 28 настоящих Правил.

39. Уполномоченный орган до 20 августа года актуализации генеральной схемы направляет полученный от системного оператора проект изменений в генеральную схему и проект распоряжения Правительства Российской Федерации об их утверждении на рассмотрение и согласование в Министерство экономического развития Российской Федерации и Государственную корпорацию по атомной энергии "Росатом".

Согласование Министерством экономического развития Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" проекта изменений в генеральную схему и проекта распоряжения Правительства Российской Федерации об их утверждении, а также урегулирование разногласий по замечаниям Министерства экономического развития Российской Федерации и Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" к указанным проектам и рассмотрение неурегулированных разногласий Комиссией осуществляются в порядке, предусмотренном пунктом 29 настоящих Правил.

40. Системный оператор дорабатывает проект изменений в генеральную схему по результатам его общественного обсуждения, согласования с Министерством экономического развития Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", а также рассмотрения разногласий на заседании Комиссии и не позднее 20 октября года актуализации генеральной схемы направляет в уполномоченный орган доработанный проект изменений в генеральную схему и проект распоряжения Правительства Российской Федерации об их утверждении.

5985884 (1.28)

41. Уполномоченный орган не позднее 1 ноября года актуализации генеральной схемы направляет в Правительство Российской Федерации проект изменений в генеральную схему и проект распоряжения Правительства Российской Федерации об их утверждении, доработанные в соответствии с пунктом 40 настоящих Правил.

42. Правительство Российской Федерации до 1 декабря года актуализации генеральной схемы рассматривает представленный уполномоченным органом проект изменений в генеральную схему и утверждает изменения в генеральную схему.

43. Системный оператор в течение 5 рабочих дней со дня официального опубликования распоряжения Правительства Российской Федерации об утверждении генеральной схемы (изменений в генеральную схему) дополнительно размещает утвержденную генеральную схему (утвержденные изменения в генеральную схему) в электронном виде на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале.

III. Разработка и утверждение схемы и программы развития

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

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

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

45. Схема и программа развития разрабатываются для ЕЭС России, а начиная с 2024 года - для ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

Положения раздела I настоящих Правил и настоящего раздела, относящиеся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, при разработке и утверждении в 2023 году схем и программ развития на среднесрочные периоды

5985884 (1.28)

с 2023 по 2028 год включительно и с 2024 по 2029 год включительно применению не подлежат.

46. Схема и программа развития разрабатываются в целях:

а) формирования состава объектов по производству электрической энергии и мощности для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности в ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в среднесрочный период, предотвращения прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности с учетом прогнозируемых режимов работы электроэнергетических систем при работе в схемно-режимных и режимно-балансовых условиях, определенных методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, необходимого технологического резерва генерирующих мощностей и основных технологических ограничений перетоков электрической энергии и мощности;

б) определения решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 киловольт и выше, необходимых для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам в среднесрочный период, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического режима работы ЕЭС России, отдельных ее частей и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в области допустимых значений.

47. Схема и программа развития содержат в отношении каждого года среднесрочного периода:

а) прогноз потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России в целом, синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам на среднесрочный период (далее - среднесрочный прогноз потребления);

б) балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам, входящим в состав ЕЭС России, и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, включающие установленную генерирующую мощность электростанций, потребление электрической энергии и максимальное потребление мощности;

в) перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает

5985884 (1.28)

5 мегаватт, а также объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых составляет менее 5 мегаватт, при условии, что после изменения установленная генерирующая мощность таких объектов составит 5 мегаватт или более, в ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в результате реализации мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и выводу из эксплуатации объектов по производству электрической энергии или генерирующего оборудования;

г) результаты расчетов балансовой надежности по синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам;

д) прогноз потребности тепловых электростанций в органическом топливе по синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам;

е) перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием объектов по производству электрической энергии, учтенных в схеме и программе развития в соответствии с подпунктом "в" настоящего пункта, и мероприятий по развитию электрических сетей, указанных в подпункте "ж" настоящего пункта, с указанием перечня мероприятий по строительству (реконструкции) объектов по производству электрической энергии, необходимых для исключения возникновения такого дефицита электрической энергии и мощности;

ж) перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включающий реализуемые и перспективные мероприятия по развитию электрических сетей напряжением 110 киловольт и выше в ЕЭС России и 35 киловольт и выше в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (в том числе мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики), необходимые для:

обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), обеспечения надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы и исключения выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений;

5985884 (1.28)

повышения надежности электроснабжения потребителей электрической энергии (в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже), снижения недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии;

оптимизации режимов работы генерирующего оборудования, обеспечения выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечения возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации;

з) оценку экономических последствий реализации технических решений, предусмотренных схемой и программой развития, содержащую:

прогнозные объемы капитальных вложений в строительство (реконструкцию) объектов по производству электрической энергии в целом по ЕЭС России, по синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам;

прогнозные объемы капитальных вложений в строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 110 киловольт и выше, в целом по ЕЭС России и по территориям субъектов Российской Федерации;

оценку тарифных последствий реализации технических решений по развитию электрических сетей напряжением 110 киловольт и выше.

48. Схема и программа развития на период с 2023 по 2028 год включают в себя технические решения и сведения, указанные в пункте 47 настоящих Правил, за исключением оценки экономических последствий реализации технических решений, предусмотренных схемой и программой развития, и результатов проведения расчетов балансовой надежности.

49. Одновременно с разработкой схемы и программы развития системный оператор формирует комплект обосновывающих материалов к их проекту, содержащих:

а) общую характеристику ЕЭС России (с детализацией по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам и отдельным субъектам Российской Федерации) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, включая информацию:

об установленной генерирующей мощности существующих объектов по производству электрической энергии, их структуре по видам используемых первичных энергетических ресурсов;

5985884 (1.28)

об объемах производства и потребления электрической энергии за ретроспективный период;

о фактическом вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) генерирующего оборудования, линий электропередачи и трансформаторного оборудования, соответствующих количественным критериям по классу напряжения и величине установленной генерирующей мощности, указанным в пункте 47 настоящих Правил, в ретроспективный период;

об особенностях и проблемах текущего состояния и основных направлениях развития электроэнергетики (с детализацией по территориальным электроэнергетическим системам и отдельным субъектам Российской Федерации, описанием энергорайонов, характеризующихся рисками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), и указанием наиболее крупных инвестиционных проектов, учитываемых при прогнозировании потребления и разработке балансов электрической энергии и мощности);

б) анализ динамики потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам в ретроспективный период с указанием основных факторов, влияющих на динамику потребления, и наиболее крупных инвестиционных проектов;

в) перечень и характеристику энергорайонов, характеризующихся рисками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), для которых по результатам технико-экономического обоснования определена необходимость реализации мероприятий по строительству (реконструкции) объектов по производству электрической энергии или развитию электрических сетей напряжением 110 киловольт и выше (включая мероприятия по установке или замене электросетевого оборудования классом напряжения 110 киловольт и выше с увеличением его мощности или пропускной способности);

г) показатели импортных (экспортных) поставок электрической энергии и мощности в ретроспективный период и прогноз импорта (экспорта) электрической энергии и мощности на среднесрочный период;

д) сведения о перспективном развитии генерирующих мощностей на среднесрочный период, включая информацию о величине установленной генерирующей мощности и структуре (по видам используемых первичных энергетических ресурсов) планируемого к вводу в эксплуатацию, реконструкции с изменением установленной генерирующей мощности и

5985884 (1.28)

выводу из эксплуатации генерирующего оборудования, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 5 мегаватт, в ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;

е) результаты расчетов балансовой надежности по синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам;

ж) прогнозные балансы электрической энергии и мощности по синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам на среднесрочный период и анализ изменения структуры генерирующих мощностей;

з) результаты расчета прогнозной потребности тепловых электростанций в органическом топливе на среднесрочный период;

и) перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 киловольт и выше в ЕЭС России (35 киловольт и выше в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) с детализацией по территориальным электроэнергетическим системам и указанием мероприятий, необходимых для:

обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности) и надежного функционирования электроэнергетической системы;

осуществления технологического присоединения объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям;

исключения рисков ограничения режима потребления электрической энергии, заявленных сетевыми организациями при подаче предложений в соответствии с пунктом 50 настоящих Правил, в том числе мероприятий, являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже;

развития средств режимного и противоаварийного управления в электроэнергетической системе;

к) перечень предложений по развитию электрических сетей, полученных от сетевых организаций в соответствии с пунктами 50 и 52 настоящих Правил, и результаты их рассмотрения и оценки обоснованности;

5985884 (1.28)

л) результаты технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети и предложения по комплексным техническим решениям, направленным на повышение эффективности функционирования электроэнергетических систем и (или) ликвидацию потенциальных дефицитов электрической энергии и мощности в электроэнергетической системе или отдельных энергорайонах;

м) результаты расчетов электроэнергетических режимов и статической устойчивости, технико-экономическое обоснование размещения отдельных объектов электроэнергетики;

н) оценку прогнозных объемов капитальных вложений, необходимых для реализации технических решений по развитию генерирующих мощностей и строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 киловольт и выше, на среднесрочный период с разбивкой по каждому году среднесрочного периода;

о) карты-схемы развития ЕЭС России и входящих в состав ЕЭС России территориальных электроэнергетических систем с указанием объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 киловольт и выше, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный проектом схемы и программы развития, и объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 25 мегаватт;

п) карты-схемы развития технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем с указанием объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 35 киловольт и выше, включенных в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный проектом схемы и программы развития, и объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 мегаватт.

50. Разработка схемы и программы развития осуществляется с учетом генеральной схемы на основании:

предложений сетевых организаций по увеличению трансформаторной мощности подстанций с высшим классом напряжения 110 (150) киловольт, строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 (150) киловольт, в том числе являющихся альтернативными развитию электрических сетей напряжением 35 киловольт и ниже, и (или) по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии

5985884 (1.28)

потребителям (далее - предложения по развитию электрических сетей), предоставляемых сетевыми организациями в диспетчерские центры системного оператора ежегодно, до 1 марта, в объеме и порядке, предусмотренных правилами предоставления информации;

иных исходных данных, предоставляемых исполнительными органами субъектов Российской Федерации, субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии ежегодно в соответствии с пунктами 6, 7, 53 и 54 настоящих Правил;

отчета о реализации схемы и программы развития, утвержденных на предыдущий среднесрочный период, подготовленного в соответствии с разделом V настоящих Правил;

иной информации, имеющейся в распоряжении системного оператора в силу выполняемых им функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

При разработке схемы и программы развития учитывается информация о сроках реализации мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, вводу в эксплуатацию и выводу из эксплуатации объектов электроэнергетики, предусмотренная инвестиционными программами субъектов электроэнергетики, утвержденными уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", решениями Правительства Российской Федерации или уполномоченного органа.

51. Системный оператор осуществляет проверку представленных сетевыми организациями предложений по развитию электрических сетей на предмет:

а) комплектности и полноты предоставленных информации и документов в части их соответствия объему и формам, установленным правилами предоставления информации;

б) соответствия указанных в предложениях по развитию электрических сетей величины фактической нагрузки трансформаторов и величины максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств имеющейся у системного оператора информации о загрузке трансформаторов в дни контрольных замеров потокораспределения,

5985884 (1.28)

нагрузок и уровней напряжения и информации о технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям.

52. При выявлении в соответствии с пунктом 51 настоящих Правил неполноты и (или) некомплектности представленных сетевой организацией информации и документов либо несоответствия фактической нагрузки трансформаторов и величины максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств, указанных в предложениях по развитию электрических сетей, имеющейся у системного оператора информации системный оператор до 31 марта года разработки и утверждения схемы и программы развития (далее - текущий год) направляет сетевой организации уведомление, содержащее указание на необходимость доработки представленных предложений по развитию электрических сетей и (или) представления дополнительных документов.

В случае непредставления сетевой организацией доработанных предложений по развитию электрических сетей и (или) дополнительных документов до 20 апреля текущего года системный оператор не принимает такие предложения сетевой организации к рассмотрению при разработке схемы и программы развития на соответствующий среднесрочный период.

53. Для разработки среднесрочного прогноза потребления системный оператор:

а) на основании сведений о технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, а также сведений о максимальной мощности ранее технологически присоединенных к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и о прогнозном потреблении электрической энергии и мощности потребителями, полученных системным оператором в соответствии с правилами предоставления информации, формирует перечень инвестиционных проектов, предполагающих технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств, соответствующих в части величины максимальной мощности и наличия заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (соглашений о порядке взаимодействия в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям по индивидуальному проекту) критериям, установленным методическими указаниями по проектированию развития энергосистем (далее соответственно -

5985884 (1.28)

инвестиционный проект, реестр инвестиционных проектов), с разбивкой по территориям субъектов Российской Федерации;

б) для оценки реализуемости инвестиционных проектов, предполагающих технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, для которых в соответствии с критериями, установленными Правилами технологического присоединения, требуется разработка схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств, до 25 апреля текущего года направляет в адрес исполнительных органов субъектов Российской Федерации запрос (с приложением выписки из реестра инвестиционных проектов в части соответствующих энергопринимающих устройств) о подтверждении выполнения в отношении таких инвестиционных проектов следующих условий:

наличие документов, подтверждающих принадлежность потребителю электрической энергии (инвестору) на праве собственности или на ином законном основании земельного участка, предназначенного для реализации инвестиционного проекта;

учет инвестиционного проекта в утвержденном прогнозе социально-экономического развития соответствующего субъекта Российской Федерации.

54. Исполнительные органы субъектов Российской Федерации рассматривают полученную от системного оператора в соответствии с подпунктом "б" пункта 53 настоящих Правил выписку из реестра инвестиционных проектов и до 20 мая текущего года направляют в адрес системного оператора письмо за подписью руководителя (заместителя руководителя) уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации, подтверждающее выполнение (невыполнение) в отношении соответствующих инвестиционных проектов условий, указанных в абзацах втором и третьем подпункта "б" пункта 53 настоящих Правил, с приложением следующих документов, подтверждающих представленную информацию:

а) выписка из Единого государственного реестра недвижимости или копии иных документов, подтверждающих наличие у потребителя электрической энергии (инвестора) права собственности на земельный участок, предназначенный для реализации соответствующего инвестиционного проекта, либо прав владения и (или) пользования таким земельным участком;

5985884 (1.28)



б) электронная копия утвержденного прогноза социально-экономического развития соответствующего субъекта Российской Федерации и письмо за подписью уполномоченного должностного лица исполнительного органа субъекта Российской Федерации, подтверждающее учет соответствующего инвестиционного проекта в показателях указанного прогноза социально-экономического развития.

55. Системный оператор на основе сведений и документов, указанных в пунктах 53 и 54 настоящих Правил, до 1 июля текущего года разрабатывает и направляет в уполномоченный орган проект среднесрочного прогноза потребления.

Сведения о технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, которые получены системным оператором после 1 мая текущего года, при разработке среднесрочного прогноза потребления в текущем году учету не подлежат и учитываются при прогнозировании потребления электрической энергии и мощности и разработке схемы и программы развития на следующий среднесрочный период.

56. Уполномоченный орган в течение 10 рабочих дней со дня получения от системного оператора проекта среднесрочного прогноза потребления рассматривает его и в письменной форме уведомляет системного оператора об одобрении проекта среднесрочного прогноза потребления или наличии обоснованных замечаний к указанному проекту.

При получении от уполномоченного органа замечаний к проекту среднесрочного прогноза потребления системный оператор дорабатывает указанный проект и повторно представляет его на рассмотрение уполномоченного органа.

57. Системный оператор до 1 сентября текущего года осуществляет разработку схемы и программы развития на основе одобренного уполномоченным органом проекта среднесрочного прогноза потребления.

При разработке схемы и программы развития перечень мероприятий по развитию электрических сетей, включаемых в проект схемы и программы развития, формируется системным оператором на основании результатов:

анализа и оценки обоснованности предложений по развитию электрических сетей, полученных в соответствии с пунктами 50 и 52 настоящих Правил от сетевых организаций;

разработки мероприятий, направленных на развитие электрических сетей в энергоузлах (энергорайонах) электроэнергетической системы,

5985884 (1.28)

в которых при расчетных режимно-балансовых и схемно-режимных условиях, определенных методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, прогнозируется недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима, ликвидация которого (с учетом возможных схемно-режимных мероприятий) требует применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);

расчетов балансовой надежности и разработки мероприятий, направленных на обеспечение нормативного уровня балансовой надежности;

разработки балансов электрической энергии и мощности и определения необходимости реализации мероприятий по развитию электрической сети для ликвидации дефицита электрической энергии и (или) мощности в синхронной зоне или отдельных энергорайонах;

технико-экономического обоснования, выполняемого в отношении отдельных объектов электросетевого хозяйства, определяемых системным оператором, и сравнения вариантов технических решений, выполненного в соответствии с методическими указаниями по проектированию развития энергосистем;

разработки комплексных технических решений по усилению электрической сети, необходимых для обеспечения технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

Мероприятия по строительству, реконструкции линий электропередачи и (или) подстанций, выполнение которых предусмотрено в установленном Правилами технологического присоединения порядке в качестве обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и которые не соответствуют критериям, указанным в абзацах четвертом - восьмом настоящего пункта, в перечень мероприятий по развитию электрических сетей, предусмотренный схемой и программой развития, включению не подлежат.

58. При разработке схемы и программы развития на период с 2023 по 2028 год включительно при формировании перечня включаемых в такой проект мероприятий по развитию электрических сетей также учитываются перечни реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, предусмотренные схемой и программой

5985884 (1.28)

развития ЕЭС России и схемами и программами перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации (в части вариантов развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, основанных на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность, соответствующем схеме и программе развития ЕЭС России), утвержденными в 2022 году в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики".

При разработке схемы и программы развития на среднесрочный период, следующий за указанным среднесрочным периодом, включение указанных в абзаце первом настоящего пункта проектов по развитию электрических сетей в предусмотренный схемой и программой развития перечень мероприятий по развитию электрических сетей осуществляется по результатам их технико-экономического обоснования и оценки в порядке, установленном настоящими Правилами и методическими указаниями по проектированию развития энергосистем.

59. При разработке схемы и программы развития в перечне планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, указанном в подпункте "в" пункта 47 настоящих Правил, учитываются:

а) изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, связанные с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования единичной мощностью 5 мегаватт и более, соответствующего одному из следующих критериев:

в отношении генерирующего оборудования уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации", принято решение о согласовании вывода его из эксплуатации или решение о реализации мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства и (или) строительству (реконструкции) объекта

5985884 (1.28)

по производству электрической энергии (мощности), необходимых для устранения причин, по которым вывод соответствующего генерирующего оборудования из эксплуатации невозможен, и о приостановлении вывода генерирующего оборудования из эксплуатации на период до завершения реализации таких мероприятий;

вывод из эксплуатации генерирующего оборудования предусмотрен в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 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 соответственно - оптовый рынок, Правила оптового рынка), и предполагает ввод замещающего генерирующего оборудования с изменением местоположения единиц генерирующего оборудования, их количества или станционного номера;

вывод из эксплуатации генерирующего оборудования обусловлен вводом замещающего генерирующего оборудования, предусмотренного решениями Правительства Российской Федерации (для неценовых зон оптового рынка);

вывод из эксплуатации энергоблоков атомных электростанций предусмотрен последней утвержденной генеральной схемой (в случае если вывод из эксплуатации таких энергоблоков планируется до 1 февраля 2026 г.);

б) изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, связанные со строительством, реконструкцией (модернизацией, техническим перевооружением, перемаркировкой) объектов по производству электрической энергии (генерирующего оборудования), установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 5 мегаватт, а также единиц генерирующего оборудования, установленная генерирующая мощность которых составляет менее 5 мегаватт, при условии, что после завершения реконструкции (модернизации, технического перевооружения, перемаркировки) установленная генерирующая мощность соответствующей единицы генерирующего оборудования составит

5985884 (1.28)

5 мегаватт и более, - в случаях если такие строительство, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение, перемаркировка) соответствуют одному или нескольким из следующих критериев:

предусмотрены последней утвержденной генеральной схемой (для энергоблоков атомных электростанций на период, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности и не утверждена инвестиционная программа организации - собственника атомной электростанции);

предусмотрены в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка;

подтверждены результатами долгосрочных конкурентных отборов мощности, конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, временно замещающих генерирующие объекты, подлежащие строительству по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимых в соответствии с Правилами оптового рынка;

включены в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные уполномоченным органом или исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (для объектов по производству электрической энергии, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, - в части периода, на который по состоянию на 1 июля текущего года не проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности, для объектов по производству электрической энергии, расположенных в неценовых зонах оптового рынка, - в части всего среднесрочного периода);

подтверждены обязательствами, принятыми производителями электрической энергии - субъектами оптового рынка по договорам купли-продажи (поставки) мощности, указанным в абзаце втором подпункта 10 пункта 4 Правил оптового рынка, а также по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих

5985884 (1.28)

объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии;

подтверждены наличием договорных обязательств по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям объекта по производству электрической энергии (для объектов по производству электрической энергии, которые принадлежат (будут принадлежать) на праве собственности или на ином законном основании потребителям электрической энергии и технологическое присоединение которых к электрическим сетям в соответствии с утвержденными техническими условиями для технологического присоединения к электрическим сетям планируется осуществлять одновременно с принадлежащими таким потребителям энергопринимающими устройствами);

предусмотрены решениями Правительства Российской Федерации (для неценовых зон оптового рынка и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем).

60. В процессе разработки схемы и программы развития системный оператор направляет в уполномоченный орган предложения по следующим разделам (положениям) схемы и программы развития:

результаты расчетов балансовой надежности по ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам - не позднее 1 августа текущего года;

балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным электроэнергетическим системам, входящим в ЕЭС России, и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам на среднесрочный период - не позднее 15 августа текущего года;

перечень мероприятий по развитию электрических сетей - не позднее 20 августа текущего года.

К предложениям по разделам (положениям) проекта схемы и программы развития системный оператор прилагает информацию и документы, указанные в пункте 49 настоящих Правил, обосновывающие показатели и технические решения, содержащиеся в соответствующих предложениях.

61. Для проведения общественного обсуждения схемы и программы развития системный оператор не позднее 1 сентября текущего года размещает на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале в открытом доступе:

а) проект схемы и программы развития;

5985884 (1.28)

б) обосновывающие материалы, указанные в подпунктах "а" - "н" пункта 49 настоящих Правил;

в) уведомление о размещении проекта схемы и программы развития для проведения общественного обсуждения с указанием срока, в течение которого принимаются замечания и предложения участников общественного обсуждения и который составляет 30 дней со дня такого размещения, и информации о способе (способах) представления указанных замечаний и предложений.

62. О размещении проекта схемы и программы для проведения общественного обсуждения системный оператор в письменной форме уведомляет уполномоченный орган в течение 2 рабочих дней со дня такого размещения и в тот же срок представляет в уполномоченный орган обосновывающие материалы к проекту схемы и программы развития, указанные в пункте 49 настоящих Правил.

Системный оператор не позднее 1 сентября текущего года также направляет раздел проекта схемы и программы развития, содержащий информацию, указанную в подпункте "з" пункта 47 настоящих Правил, и обосновывающие материалы к нему, указанные в подпункте "н" пункта 49 настоящих Правил, в Федеральную антимонопольную службу.

63. После завершения общественного обсуждения схемы и программы развития системный оператор в течение 30 дней со дня, следующего за днем завершения такого общественного обсуждения, рассматривает замечания и предложения к проекту схемы и программы, поступившие в установленный срок, формирует сводку таких замечаний и предложений и до 1 ноября текущего года размещает на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале в открытом доступе:

а) сводку замечаний и предложений, поступивших в рамках общественного обсуждения схемы и программы развития, с указанием позиции системного оператора по ним;

б) проект схемы и программы развития, доработанный в соответствии с пунктом 69 настоящих Правил.

64. Общественное обсуждение схемы и программы развития, разработанных на период с 2023 по 2028 год включительно, осуществляется с учетом следующих особенностей:

а) в целях проведения общественного обсуждения схемы и программы развития системный оператор размещает на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном

5985884 (1.28)

портале документы и информацию, указанные в пункте 61 настоящих Правил, не позднее 20 января 2023 г.;

б) срок общественного обсуждения составляет 7 рабочих дней со дня размещения проекта схемы и программы развития для проведения общественного обсуждения;

в) рассмотрение поступивших в ходе общественного обсуждения предложений, формирование сводки замечаний и предложений, доработка проекта схемы и программы развития и размещение на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале документов, указанных в пункте 63 настоящих Правил, а также направление доработанного проекта схемы и программы развития в уполномоченный орган осуществляются системным оператором до 20 февраля 2023 г.

65. Одновременно с размещением проекта схемы и программы развития для проведения общественного обсуждения системный оператор направляет проект схемы и программы развития для рассмотрения уполномоченными исполнительными органами субъектов Российской Федерации с приложением обосновывающих материалов, указанных в пункте 49 настоящих Правил, в части, относящейся к соответствующей территориальной электроэнергетической системе или территории субъекта Российской Федерации.

66. Уполномоченный исполнительный орган субъекта Российской Федерации рассматривает проект схемы и программы развития, полученный от системного оператора, на предмет:

а) учета в проекте схемы и программы развития (при определении предусмотренных таким проектом прогнозных показателей и технических решений) инвестиционных проектов, реализация которых подтверждена уполномоченными исполнительными органами субъектов Российской Федерации в порядке, установленном пунктом 54 настоящих Правил;

б) наличия в среднесрочном периоде перспективной тепловой нагрузки, подтвержденной утвержденной схемой теплоснабжения, для обеспечения которой требуется строительство (реконструкция) источников тепловой энергии, в энергорайонах, относящихся в соответствии с проектом схемы и программы развития к территориям технологически необходимой генерации;

в) наличия возможных ограничений на размещение объектов электроэнергетики на основании документов территориального планирования.

5985884 (1.28)

67. Уполномоченный исполнительный орган субъекта Российской Федерации в течение 15 рабочих дней со дня получения от системного оператора проекта схемы и программы развития направляет системному оператору мотивированное заключение по результатам рассмотрения проекта схемы и программы развития (далее - заключение) за подписью руководителя (заместителя руководителя) такого уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации.

Направление системному оператору заключения в отношении проекта схемы и программы развития на период с 2023 по 2028 год включительно осуществляется уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в течение 7 рабочих дней со дня получения от системного оператора такого проекта.

В случае если уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в соответствующих энергорайонах выявлены обстоятельства, указанные в подпункте "б" пункта 66 настоящих Правил, заключение должно содержать обоснованные предложения по строительству новых или реконструкции (с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 мегаватт и более) существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с указанием следующей информации, обоснованной в схеме теплоснабжения и подтвержденной соответствующим разделом (разделами) схемы теплоснабжения, приложенными к заключению:

наименование генерирующего объекта;

предлагаемый энергорайон размещения генерирующего объекта;

год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию после завершения строительства (реконструкции) с выделением этапов (при наличии);

величина установленной генерирующей (электрической) мощности генерирующего объекта, минимально необходимая для обеспечения удовлетворения потребностей в тепловой энергии и мощности;

типы вновь вводимого генерирующего оборудования в составе такого генерирующего объекта.

68. По результатам рассмотрения полученных от уполномоченных исполнительных органов субъектов Российской Федерации заключений системный оператор до 1 ноября текущего года формирует и направляет в уполномоченные исполнительные органы субъектов Российской Федерации позицию системного оператора по замечаниям и предложениям, содержащимся в заключениях. Формирование и

5985884 (1.28)

направление в уполномоченные исполнительные органы субъектов Российской Федерации позиции системного оператора по замечаниям и предложениям, содержащимся в заключениях в отношении проекта схемы и программы развития на период с 2023 по 2028 год включительно, осуществляется до 20 февраля 2023 г.

О поступивших от уполномоченных исполнительных органов субъектов Российской Федерации заключениях и результатах их рассмотрения системный оператор в тот же срок уведомляет уполномоченный орган.

Информация, указанная в заключениях в соответствии с подпунктом "в" пункта 66 настоящих Правил, учитывается системным оператором для целей принятия решений о необходимости корректировки предлагаемых технических решений при разработке проектов схем и программ развития на последующие среднесрочные периоды в случае, если невозможность размещения соответствующих объектов электроэнергетики подтверждена по результатам подготовки документации по планировке территории и проектной документации.

69. Системный оператор дорабатывает проект схемы и программы развития с учетом результатов их общественного обсуждения, рассмотрения заключений и до 1 ноября текущего года размещает доработанный проект схемы и программы развития на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале.

Размещение на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале доработанного проекта схемы и программы развития на период с 2023 по 2028 год включительно осуществляется до 20 февраля 2023 г.

О завершении разработки схемы и программы развития и размещении их доработанного проекта на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале системный оператор в течение 2 рабочих дней со дня такого размещения уведомляет уполномоченный орган.

70. Уполномоченный орган до 1 декабря текущего года рассматривает доработанный проект схемы и программы развития, размещенный в соответствии с пунктом 69 настоящих Правил, и утверждает схему и программу развития.

Проект схемы и программы развития на период с 2023 по 2028 год включительно рассматривается уполномоченным органом и утверждается до 1 марта 2023 г.

5985884 (1.28)

71. Утвержденные уполномоченным органом схема и программа развития размещаются на официальном сайте уполномоченного органа в сети "Интернет" и официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале в течение 5 рабочих дней со дня их утверждения.

IV. Механизмы реализации документов перспективного развития электроэнергетики

72. Реализация документов перспективного развития электроэнергетики осуществляется путем учета предусмотренных ими показателей и решений при формировании документов, выборе и принятии решений и реализации мероприятий, указанных в пунктах 73 и 74 настоящих Правил.

73. Генеральная схема используется в качестве основы для:

а) разработки схемы и программы развития;

б) подготовки предложений по внесению изменений в энергетическую стратегию Российской Федерации;

в) формирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, предусматривающих строительство (реконструкцию с увеличением установленной генерирующей мощности) атомных электростанций и (или) строительство (реконструкцию с увеличением установленной генерирующей мощности) гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электрических станций;

г) разработки документов территориального планирования;

д) формирования долгосрочных схем и стратегий развития Единой системы газоснабжения и иных отраслей топливно-энергетического комплекса;

е) формирования стратегий развития энергомашиностроения, электротехнической промышленности и других смежных отраслей промышленности;

ж) подготовки предложений по внесению изменений в законодательство Российской Федерации.

74. Схема и программа развития используются в качестве основы для:

а) формирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, соответствующих критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной

5985884 (1.28)

власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики";

б) принятия иными субъектами электроэнергетики, не указанными в подпункте "а" настоящего пункта, инвестиционных решений;

в) формирования исходных данных, учитываемых при проведении конкурентных отборов мощности, а также при принятии в установленном законодательством Российской Федерации порядке иных решений, направленных на обеспечение ввода генерирующих мощностей;

г) формирования среднесрочных планов развития организаций - собственников и владельцев инфраструктуры железнодорожного транспорта и Единой системы газоснабжения;

д) формирования технических условий для технологического присоединения объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих устройств к электрическим сетям, а также для разработки схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии;

е) формирования исходных данных, учитываемых при оценке возможности вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации и принятии уполномоченным органом решений по вопросам согласования вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации;

ж) разработки технических решений и мероприятий, обеспечивающих возможность вывода объектов электроэнергетики из эксплуатации;

з) проведения анализа существующих и прогнозируемых технологических параметров функционирования ЕЭС России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, прогнозируемой пропускной способности электрической сети и формирования предложений по техническим решениям по его результатам;

и) формирования предложений для учета при разработке и актуализации генеральной схемы;

к) разработки документов территориального планирования;

5985884 (1.28)

л) разработки схем теплоснабжения в части определения в них мероприятий по строительству (реконструкции) объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

V. Требования к отчету о реализации схемы и программы развития электроэнергетических систем России

75. В целях мониторинга реализации схемы и программы развития системный оператор начиная с 2024 года ежегодно, до 1 февраля, формирует и размещает на официальном сайте системного оператора в сети "Интернет" или специализированном портале в открытом доступе отчет о реализации схемы и программы развития.

В 2023 году системный оператор формирует и размещает на своем официальном сайте в сети "Интернет" отчет о функционировании ЕЭС России, подготовленный в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики".

76. При подготовке отчета о реализации схемы и программы развития системным оператором учитываются информация и документы, полученные от субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии в соответствии с правилами предоставления информации.

77. Отчет о реализации схемы и программы развития содержит результаты анализа реализации утвержденных схемы и программы развития с детализацией по ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, включая:

а) информацию о фактической величине потребления электрической энергии и мощности в году, предшествующем году формирования отчета о реализации схемы и программы развития (далее - отчетный год), и максимальном потреблении мощности за отчетный год;

б) сравнение фактических показателей потребления электрической энергии и мощности за отчетный год с прогнозными показателями, предусмотренными в схеме и программе развития;

в) сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии, предусмотренных в схеме и программе развития, с прогнозными

5985884 (1.28)

показателями потребления электрической энергии, принятыми в схеме и программе развития на предыдущий среднесрочный период;

г) информацию о запланированных в схеме и программе развития и фактически реализованных вводах в эксплуатацию, выводе из эксплуатации, изменении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии за отчетный год и причинах отклонений от утвержденных схемы и программы развития;

д) анализ изменения структуры установленной генерирующей мощности и производства электрической энергии (по видам используемых первичных энергетических ресурсов) за отчетный год;

е) информацию о запланированных и фактически реализованных за отчетный год мероприятиях по развитию электрических сетей напряжением 110 киловольт и выше.

5985884 (1.28)

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 2556

И З М Е Н Е Н И Я,
которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации

1. В постановлении Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2009, № 17, ст. 2088; 2013, № 27, ст. 3602; 2015, № 37, ст. 5153; 2019, № 6, ст. 527; 2020, № 36, ст. 5617; 2021, № 2, ст. 392; № 6, ст. 985; 2022, № 21, ст. 3473):

а) в пункте 2 слова "органы исполнительной власти" заменить словами "исполнительные органы";

б) в стандартах раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных указанным постановлением:

по тексту слова "органы исполнительной власти субъектов" в соответствующих числе и падеже заменить словами "исполнительные органы субъектов" в соответствующих числе и падеже;

подпункт "б" пункта 16 изложить в следующей редакции:

"б) системным оператором электроэнергетических систем России (далее - субъект оперативно-диспетчерского управления) на своем официальном сайте или ином официальном сайте в сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в официальном печатном издании ежегодно, не позднее 1 июня;";

в подпункте "в" пункта 19 слова "системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления";

в пункте 22:

5985884 (1.28)

слова "системному оператору (субъектам оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)" заменить словами "субъекту оперативно-диспетчерского управления";

слова "в конце каждого полугодия текущего года" заменить словами "в порядке и сроки, которые установлены правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса";

абзацы второй и третий подпункта "н" пункта 27 изложить в следующей редакции:

"в схеме и программе развития электроэнергетических систем России, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 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", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальных класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, и (или) строительству (реконструкции) в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем линий электропередачи и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше;

до даты утверждения в 2024 году схемы и программы развития электроэнергетических систем России на очередной период реализации - в схемах и программах перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, на территории которых расположены технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы, утвержденных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного

5985884 (1.28)

развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов Российской Федерации линий электропередачи и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше;";

в подпункте "а" пункта 28 слова "системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления";

наименование раздела III изложить в следующей редакции:

"III. Стандарт раскрытия информации субъектом оперативно-диспетчерского управления";

в пункте 30:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"30. Субъект оперативно-диспетчерского управления помимо информации, предусмотренной пунктом 12 настоящего документа, раскрывает информацию:";

в подпункте "б":

абзац третий признать утратившим силу;

в абзаце четвертом слова "обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций и формированию технологического резерва мощностей," исключить;

абзацы девятый - двенадцатый признать утратившими силу;

в абзаце двадцать третьем слово "плановыми" заменить словом "сводными";

абзац двадцать четвертый после слова "утвержденными" дополнить словом "сводными";

в абзаце двадцать пятом слова "генерирующей мощности оборудования" заменить словами "установленной генерирующей мощности генерирующего оборудования";

в абзаце двадцать восьмом слово "субъектов" заменить словом "субъекта";

абзац тридцать третий после слов "Единой энергетической системы России" дополнить словами "(технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы)";

5985884 (1.28)

в пункте 31 слова "абзацах первом - третьем, пятом, седьмом, восьмом" заменить словами "абзацах первом, втором, пятом, восьмом";

пункт 31 изложить в следующей редакции:

"31. Информация, указанная в абзацах первом, втором, четвертом - седьмом, тринадцатом - двадцать седьмом, тридцать втором и тридцать третьем подпункта "б" пункта 30 настоящего документа, раскрывается по Единой энергетической системе России.

Информация, указанная в абзацах первом, втором, пятом, восьмом, двадцать седьмом и тридцать третьем подпункта "б" пункта 30 настоящего документа, раскрывается по каждой технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе.";

пункт 32 изложить в следующей редакции:

"32. Субъект оперативно-диспетчерского управления также раскрывает по каждой технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе информацию о ремонтах генерирующего и сетевого оборудования с указанием:

а) суммарных значений установленной генерирующей мощности генерирующего оборудования, относящегося к объектам диспетчеризации, вывод которого в ремонт предусмотрен утвержденными сводными годовыми и месячными графиками ремонтов;

б) количества линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, и суммарных значений мощности трансформаторного оборудования, относящегося к объектам диспетчеризации, вывод которых в ремонт предусмотрен утвержденными сводными годовыми и месячными графиками ремонтов;

в) суммарных объемов установленной генерирующей мощности генерирующего оборудования, относящегося к объектам диспетчеризации, находившегося в ремонте;

г) количества относящихся к объектам диспетчеризации линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше, находившихся в ремонте, и суммарных значений мощности трансформаторного оборудования, относящегося к объектам диспетчеризации, находившегося в ремонте.";

в пункте 33 слова "оказывают соответственно системный оператор и субъекты оперативно-диспетчерского управления" заменить словами "оказывает субъект оперативно-диспетчерского управления";

в пункте 34:

5985884 (1.28)

в абзацах втором и третьем слова "соответственно системного оператора и" исключить;

абзац четвертый признать утратившим силу;

в абзацах пятом и шестом слова "соответственно системного оператора и" исключить;

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

"Информация, указанная в абзаце 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 10 дней со дня заключения договора об оказании услуг по обеспечению системной надежности.";

в абзацах восьмом - десятом слова "соответственно системного оператора и" исключить;

абзац десятый после слов "пункта 30" дополнить словами "и пункте 32";

в абзацах одиннадцатом, четырнадцатом и пятнадцатом слова "соответственно системного оператора и" исключить;

в абзаце шестнадцатом слова "соответственно системного оператора или" и слова "системным оператором или указанным" исключить;

абзац первый пункта 42^1 после слов "постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" дополнить словами "(далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)";

абзац второй пункта 42^2 изложить в следующей редакции:

"Указанная информация подлежит раскрытию на официальных сайтах производителей или ином официальном сайте в сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, и путем направления указанной информации исполнительному органу субъекта Российской Федерации, осуществляющему разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект, в отношении которого заключены договоры (исполнительному органу субъекта Российской Федерации, уполномоченному на проведение в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии конкурсных отборов инвестиционных

5985884 (1.28)

проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии), в течение 30 дней со дня заключения договоров или со дня передачи прав и обязанностей по договорам. В случае передачи прав и обязанностей по договорам производитель при раскрытии информации также направляет исполнительному органу субъекта Российской Федерации, осуществляющему разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект (исполнительному органу субъекта Российской Федерации, уполномоченному на проведение в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии), заверенную надлежащим образом копию соглашения о передаче прав и обязанностей по договорам.";

в пункте 50 слова ", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)" исключить;

в субпозиции 1.1 позиции 1 раздела III приложения № 1 к указанным стандартам:

после слов "оптового и розничных рынков" дополнить словами "и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем";

слова "услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых" заменить словом "оказываемые".

2. В постановлении Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг

5985884 (1.28)

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, № 52, ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687; 2009, № 9, ст. 1103; № 17, ст. 2088; 2010, № 25, ст. 3175; 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 33, ст. 4392; № 50, ст. 6598; 2014, № 9, ст. 913; № 11, ст. 1156; № 32, ст. 4513; 2015, № 28, ст. 4244; № 37, ст. 5153; № 40, ст. 5574; 2017, № 8, ст. 1230; № 23, ст. 3323; № 29, ст. 4372; № 50, ст. 7627; 2018, № 17, ст. 2492; 2019, № 6, ст. 527; № 23, ст. 2940; 2020, № 1, ст. 52, 80; № 14, ст. 2136; № 27, ст. 4236; 2021, № 15, ст. 2566; 2022, № 1, ст. 255; № 12, ст. 1845; № 27, ст. 4863):

а) в Правилах недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных указанным постановлением:

по тексту слова "орган исполнительной власти субъекта" в соответствующих числе и падеже заменить словами "исполнительный орган субъекта" в соответствующих числе и падеже;

в абзаце двадцатом пункта 6^1 слова "Орган исполнительной власти субъекта" заменить словами "Исполнительный орган субъекта";

подпункт "е" пункта 18 и подпункт "а" пункта 24 признать утратившими силу;

в абзаце третьем пункта 35 слова "или иных субъектов оперативно-диспетчерского управления" исключить;

в подпункте "е" пункта 38 слово "соответствующего" исключить;

в пункте 42:

в абзаце втором слова "регулирующего органа субъекта Российской Федерации" заменить словами "исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов";

в абзаце седьмом слова "руководителями высших исполнительных органов государственной власти" заменить словами "председателями высших исполнительных органов";

в абзацах шестом и седьмом пункта 74 и абзаце первом пункта 75 слова "руководитель высшего исполнительного органа государственной власти" в соответствующем падеже заменить словами "председатель высшего исполнительного органа" в соответствующем падеже;

5985884 (1.28)

б) Правила недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, утвержденные указанным постановлением, изложить в следующей редакции:

"УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2004 г. № 861
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 2556)

П Р А В И Л А

недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг

I. Общие положения

1. Настоящие Правила определяют:

общие принципы и порядок обеспечения недискриминационного доступа субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемым системным оператором электроэнергетических систем России (далее - системный оператор) на возмездной договорной основе, включая порядок заключения договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее - договор оказания услуг);

порядок заключения безвозмездных соглашений, которыми устанавливается порядок осуществления технологического взаимодействия системного оператора с субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии, технологический режим работы и эксплуатационное состояние объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств которых влияют на электроэнергетический режим работы электроэнергетической системы, в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России (технологически изолированных

5985884 (1.28)

территориальных электроэнергетических систем) (далее - соглашение о технологическом взаимодействии).

Недискриминационный доступ к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике предусматривает обеспечение равных условий предоставления указанных услуг их потребителям независимо от их организационно-правовой формы и правовых отношений с лицом, оказывающим эти услуги.

До 31 декабря 2023 г. включительно положения настоящих Правил, относящиеся к системному оператору (за исключением подпункта "б" пункта 2, абзаца второго пункта 4 и радела III настоящих Правил), распространяются на иных субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах.

2. Системный оператор оказывает:

а) услугу по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике - управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечение функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности (далее - оптовый рынок) и розничных рынков электрической энергии (далее - розничные рынки) и осуществление проектирования развития электроэнергетических систем (далее - услуга в части управления технологическими режимами);

б) услугу по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике - обеспечение надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности (далее - услуга в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики).

3. Системный оператор оказывает услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии, которые относятся к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, в соответствии с Правилами отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 г. № 114 "О порядке отнесения субъектов

5985884 (1.28)

электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" (далее соответственно - Правила отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, потребители услуг).

Заключение договоров оказания услуг является обязательным для системного оператора и потребителей услуг.

4. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, которые не относятся к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг в части управления технологическими режимами в соответствии с Правилами отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, технологический режим работы и эксплуатационное состояние объектов электроэнергетики или энергопринимающих устройств которых влияют на электроэнергетический режим работы Единой энергетической системы России (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы), заключают с системным оператором соглашения о технологическом взаимодействии.

Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, которые относятся к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики в соответствии с Правилами отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, технологический режим работы и эксплуатационное состояние объектов электроэнергетики или энергопринимающих устройств которых влияют на электроэнергетический режим работы Единой энергетической системы России, заключают с системным оператором соглашения о технологическом взаимодействии наряду с заключением договоров оказания услуг, предметом которых является оказание услуг в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.

Для целей урегулирования отношений по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и заключения

соглашений о технологическом взаимодействии технологический режим работы и эксплуатационное состояние объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств признаются влияющими на электроэнергетический режим работы Единой энергетической системы России (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы) в случае, если такие объекты электроэнергетики, энергопринимающие устройства или входящие в их состав оборудование, устройства отнесены к объектам диспетчеризации диспетчерского центра (диспетчерских центров) системного оператора в соответствии с Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 854 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" (далее соответственно - Правила оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, объекты диспетчеризации).

В случае если организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и другими собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, заключены договоры о порядке использования таких объектов, порядок осуществления технологического взаимодействия системного оператора с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и другими собственниками или иными законными владельцами указанных объектов, а также сроки выполнения ими технических требований, необходимых для управления электроэнергетическим режимом работы электроэнергетической системы, определяются соглашениями о технологическом взаимодействии, которые заключаются между системным оператором и указанными лицами.

Заключение соглашений о технологическом взаимодействии является обязательным для системного оператора, а также субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, указанных в абзацах первом, втором и четвертом настоящего пункта.

5. В случае если субъект электроэнергетики (потребитель электрической энергии) прекращает соответствовать критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, установленным Правилами отнесения субъектов электроэнергетики и

потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, но продолжает владеть на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики и (или) энергопринимающими устройствами, их оборудованием и устройствами, которые относятся к объектам диспетчеризации, положения заключенного между ним и системным оператором договора оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами, регулирующие порядок осуществления технологического взаимодействия системного оператора и такого субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) в отношении соответствующих объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих устройств, сохраняют силу до момента заключения между системным оператором и таким субъектом электроэнергетики (потребителем электрической энергии) соглашения о технологическом взаимодействии. Технологическое взаимодействие системного оператора и субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) после прекращения соответствия субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, установленным Правилами отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, осуществляется на безвозмездной основе.

6. Определение стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемых системным оператором, и их оплата осуществляются в соответствии с Правилами определения стоимости и оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2009 г. № 910 "О порядке определения стоимости и оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике".

7. Если после заключения договора оказания услуг (соглашения о технологическом взаимодействии) принят федеральный закон или иной нормативный правовой акт в сфере электроэнергетики, устанавливающие

5985884 (1.28)

обязательные для системного оператора и (или) субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии правила, иные, чем те, которые действовали при заключении договора оказания услуг (соглашения о технологическом взаимодействии), стороны соответствующего договора оказания услуг (соглашения о технологическом взаимодействии) должны привести его условия в соответствие с указанным федеральным законом или иным нормативным правовым актом в сфере электроэнергетики.

Отказ от внесения изменений в договор оказания услуг (соглашение о технологическом взаимодействии) в целях приведения его условий в соответствие с принятым федеральным законом или иным нормативным правовым актом в сфере электроэнергетики, указанными в абзаце первом настоящего пункта, является основанием для изменения договора оказания услуг (соглашения о технологическом взаимодействии) по требованию любой из сторон в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации.

До внесения изменений в договор оказания услуг (соглашение о технологическом взаимодействии) в целях приведения его условий в соответствие с принятым федеральным законом или иным нормативным правовым актом в сфере электроэнергетики, указанными в абзаце первом настоящего пункта, условия договора оказания услуг (соглашения о технологическом взаимодействии) применяются к отношениям их сторон в части, не противоречащей такому федеральному закону или иному нормативному правовому акту в сфере электроэнергетики, начиная со дня вступления в силу соответствующих положений указанного федерального закона или иного нормативного правового акта в сфере электроэнергетики.

8. В случае перехода права собственности или иного права на объекты электроэнергетики, энергопринимающие устройства и (или) входящие в их состав оборудование и устройства, относящиеся к объектам диспетчеризации, от потребителя услуг (лица, заключившего с системным оператором соглашение о технологическом взаимодействии) к другому лицу в результате их возмездного или безвозмездного отчуждения, передачи их в аренду или безвозмездное пользование, совершения иных действий по распоряжению ими, а также в результате перехода прав на них в порядке универсального правопреемства потребитель услуг (лицо, заключившее с системным оператором соглашение о технологическом взаимодействии) обязан:

5985884 (1.28)



а) не менее чем за 2 месяца письменно уведомить системного оператора о предстоящем переходе права собственности или иного права на соответствующие объекты электроэнергетики, энергопринимающие устройства и (или) входящие в их состав оборудование и устройства;

б) направить системному оператору копии документов, подтверждающих переход права собственности или иного права на соответствующие объекты электроэнергетики, энергопринимающие устройства и (или) входящие в их состав оборудование и устройства к другому лицу, в течение 10 дней со дня подписания таких документов.

9. При планируемой смене юридического или физического лица, осуществляющих все или часть функций по эксплуатации объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании потребителю услуг (лицу, заключившему с системным оператором соглашение о технологическом взаимодействии), в состав которого входят объекты диспетчеризации, потребитель услуг (лицо, заключившее с системным оператором соглашение о технологическом взаимодействии) обязан:

а) не менее чем за 2 месяца до передачи функций по эксплуатации объекта электроэнергетики и (или) входящих в его состав оборудования и устройств другому лицу письменно уведомить об этом системного оператора;

б) предоставить системному оператору копию договора гражданско-правового характера и (или) иного документа, определяющих распределение функций, прав, обязанностей по эксплуатации соответствующих линий электропередачи, оборудования и устройств объекта электроэнергетики между потребителем услуг (лицом, заключившим с системным оператором соглашение о технологическом взаимодействии) и другим лицом, а также порядок взаимодействия между ними по вопросам, урегулированным договором оказания услуг (соглашением о технологическом взаимодействии).

10. Системный оператор в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии", раскрывает информацию о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике,

об условиях, на которых осуществляется оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, о ценах (тарифах) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике или об их предельных уровнях, а также об условиях и о порядке осуществления технологического взаимодействия с субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии в соответствии с соглашениями о технологическом взаимодействии.

11. Для целей настоящих Правил сроки, указанные в днях, исчисляются в календарных днях, если прямо не предусмотрено, что срок исчисляется в рабочих днях.

II. Порядок заключения договоров оказания услуг, предметом которых является оказание услуг в части управления технологическими режимами

12. Услуга в части управления технологическими режимами включает в себя выполнение следующего комплекса мероприятий:

обеспечение соблюдения установленных параметров надежности функционирования Единой энергетической системы России (технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем) и качества электрической энергии, в том числе участие в соответствии с правовыми актами Правительства Российской Федерации в разработке, согласовании, реализации и проверке выполнения технических решений и мероприятий, направленных на обеспечение надежного и устойчивого функционирования электроэнергетической системы в текущий и перспективный периоды, надежной и безопасной работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок в ее составе;

планирование электроэнергетических режимов работы электроэнергетической системы и управление ими, управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в порядке, установленном Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

участие в организации деятельности по прогнозированию объема производства и потребления в сфере электроэнергетики, прогнозирование

5985884 (1.28)

объема производства и потребления в сфере электроэнергетики, в том числе прогнозирование спроса на электрическую энергию и мощность и формирование балансов электрической энергии и мощности на перспективные периоды, и участие в процессе формирования резерва производственных энергетических мощностей;

разработка и представление в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, документов перспективного развития электроэнергетики;

согласование вывода в ремонт и из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической энергии, а также ввода их после ремонта и в эксплуатацию;

выдача в порядке, установленном Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии, влияющим на электроэнергетический режим работы электроэнергетической системы, обязательных для исполнения диспетчерских команд, разрешений и распоряжений, связанных с осуществлением функций системного оператора;

разработка оптимальных суточных графиков работы электростанций и электрических сетей Единой энергетической системы России, а также технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем;

регулирование частоты электрического тока и перетоков мощности, обеспечение функционирования устройств противоаварийной и режимной автоматики, в том числе определение принципов функционирования, параметров настройки, факторов запуска, объемов управляющих воздействий, места установки и объектов воздействия противоаварийной и режимной автоматики;

организация и управление режимами параллельной (совместной) работы российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств;

участие в формировании и выдаче при присоединении субъектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств к единой национальной (общероссийской) электрической сети и территориальным распределительным сетям технологических требований, обеспечивающих их работу в составе Единой энергетической системы России, а также участие в оценке соответствия технических решений, принятых в проектной документации, требованиям технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям и проверке выполнения технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям;

5985884 (1.28)

участие в осуществлении уполномоченными федеральными органами исполнительной власти контроля за техническим состоянием объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, влияющих на надежность и безопасность функционирования Единой энергетической системы России;

участие в расследовании причин аварий в электроэнергетике и осуществление систематизации информации об авариях в электроэнергетике в порядке, установленном Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике";

формирование, поддержание в актуальном состоянии и раскрытие (предоставление) для целей перспективного развития электроэнергетики цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей в соответствии с пунктами 10 и 11 статьи 6^1 Федерального закона "Об электроэнергетике";

оценка возможности и эффективности применения в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах результатов научно-технической и инновационной деятельности в области производства, передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, оперативно-технологического управления, релейной защиты и автоматики, а также участие в разработке инновационных проектов и новых технологий в области оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, оперативно-технологического управления, релейной защиты и автоматики;

обеспечение функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка в соответствии с нормативными правовыми актами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, включая организацию и проведение отборов мощности на конкурентной основе в порядке, установленном Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты

5985884 (1.28)

Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

рассмотрение проектов инвестиционных программ (изменений, вносимых в инвестиционные программы) субъектов электроэнергетики, соответствующих критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", а также подготовка заключений по результатам рассмотрения проектов инвестиционных программ (вносимых в них изменений), включая при необходимости мотивированные предложения об их доработке, и направление таких заключений в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти или исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики;

иные мероприятия, включая реализацию функций системного оператора, определенных Федеральным законом "Об электроэнергетике" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере электроэнергетики, за исключением мероприятий, указанных в пункте 32 настоящих Правил и относящихся к содержанию услуги в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.

Указанный комплекс мероприятий по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике представляет собой единую (комплексную) и неделимую услугу в части управления технологическими режимами, оказываемую системным оператором потребителю услуг.

13. Лицо, которое намерено заключить договор оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами, направляет системному оператору заявление о заключении договора оказания услуг в письменной форме, содержащее следующую информацию:

а) реквизиты лица, намеренного заключить договор оказания услуг (далее - заявитель) (для юридических лиц - полное и сокращенное наименования, основной государственный регистрационный номер

5985884 (1.28)

и идентификационный номер налогоплательщика, для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя и отчество (при наличии) физического лица, основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя и идентификационный номер налогоплательщика);

б) перечень принадлежащих заявителю на праве собственности или на ином законном основании электростанций, входящих в состав электроэнергетической системы, с указанием в отношении каждой из электростанций диспетчерского наименования и величины установленной генерирующей мощности (в случае, если заявителю на праве собственности или на ином законном основании принадлежит только часть оборудования, зданий и сооружений, входящих в состав электростанции, - перечень таких оборудования, зданий и сооружений с указанием диспетчерских наименований принадлежащего заявителю генерирующего оборудования и величины его установленной генерирующей мощности);

в) величина средней мощности поставки электрической энергии электростанции, принадлежащей заявителю на праве собственности или на ином законном основании, на розничный рынок, которая определяется в соответствии с Правилами отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, - в случае, если заявитель является хозяйствующим субъектом, осуществляющим деятельность по производству, передаче и купле-продаже электрической энергии с использованием принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании электростанции и иных объектов электроэнергетики, непосредственно связанных между собой и (или) с принадлежащими ему энергопринимающими устройствами, преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд;

г) информация о состоянии систем обмена технологической информацией электростанций заявителя с диспетчерскими центрами системного оператора;

д) информация о структуре договорных отношений и распределении функций, прав, обязанностей, связанных с организацией и осуществлением эксплуатации электростанции заявителя, планированием и выполнением ремонта и технического обслуживания входящих в ее состав оборудования

5985884 (1.28)

и устройств, ее оперативным обслуживанием, осуществлением в отношении ее оперативно-технологического управления и технологического взаимодействия с диспетчерскими центрами системного оператора (в случае, если фактическое владение электростанцией заявителя и (или) выполнение в отношении ее всех или части функций по эксплуатации осуществляются иным лицом на основании договора о выполнении работ или иного договора гражданско-правового характера);

е) в отношении электростанций, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, информация о структуре оперативно-технологического управления указанными электростанциями, в том числе о наличии у заявителя центра (центров) управления ветровыми (солнечными) электростанциями, осуществляющего функции технологического управления и ведения в отношении оборудования и устройств указанных электростанций.

14. К заявлению о заключении договора оказания услуг прилагаются копии следующих документов:

а) устав заявителя, включая внесенные в него изменения, которые зарегистрированы в установленном порядке и действуют на день направления заявления о заключении договора оказания услуг, - для юридических лиц;

б) свидетельство о государственной регистрации юридического лица - для заявителя, являющегося юридическим лицом, свидетельство о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя - для заявителя, являющегося индивидуальным предпринимателем, или лист записи Единого государственного реестра юридических лиц (Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей), подтверждающий факт внесения записи о создании юридического лица (о регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя) в Единый государственный реестр юридических лиц (Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей);

в) выписка из Единого государственного реестра юридических лиц (Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей) в отношении заявителя;

г) свидетельство о постановке заявителя на учет в налоговом органе;

д) документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление о заключении договора оказания услуг, а также лица, которому

5985884 (1.28)

предоставлено право подписания договора оказания услуг от имени заявителя;

е) документы, подтверждающие фактическое наличие объекта электроэнергетики, являющегося электростанцией, входящей в состав Единой энергетической системы России или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, строительство (реконструкция) которого завершено и который введен в эксплуатацию;

ж) документы, подтверждающие технологическое присоединение электростанции заявителя к электрическим сетям;

з) документы, подтверждающие принадлежность заявителю электростанции на праве собственности или на ином законном основании;

и) документы, подтверждающие величину установленной генерирующей мощности электростанции;

к) документы, подтверждающие величину средней мощности поставки электрической энергии, производимой с использованием электростанции заявителя, на розничный рынок в календарном году, предшествующем году направления заявления о заключении договора оказания услуг системному оператору, - для заявителя, указанного в подпункте "в" пункта 13 настоящих Правил;

л) схема организации каналов связи и передачи телеметрической информации, а также иные документы, подтверждающие состояние систем обмена технологической информацией электростанции заявителя с диспетчерскими центрами системного оператора;

м) документы, подтверждающие информацию, представленную в соответствии с подпунктом "д" пункта 13 настоящих Правил.

15. В случае если заявитель является хозяйствующим субъектом, осуществляющим деятельность по производству, передаче и купле-продаже электрической энергии с использованием принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании электростанции и иных объектов электроэнергетики, непосредственно связанных между собой и (или) с принадлежащими ему энергопринимающими устройствами, преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд, дополнительно к документам, указанным в пункте 14 настоящих Правил, заявитель представляет:

копии документов, подтверждающих одновременную принадлежность заявителю на праве собственности или на ином законном основании электростанции и энергопринимающих устройств, которые

5985884 (1.28)

непосредственно технологически соединены между собой принадлежащими заявителю объектами электросетевого хозяйства;

документы или их копии, подтверждающие соответствие заявителя условиям отнесения к числу хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность по производству, передаче и купле-продаже электрической энергии преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд, установленным Правилами отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, включая информацию:

об объеме выработки электрической энергии на электростанции заявителя;

об объеме потребления электрической энергии на удовлетворение нужд основного (промышленного) производства заявителя, не связанных с функционированием принадлежащей ему электростанции в технологическом процессе выработки электрической энергии (за исключением объемов электрической энергии, приобретаемой заявителем для целей дальнейшей продажи (поставки) потребителям электрической энергии, энергопринимающие устройства которых непосредственно или опосредованно (через объекты электросетевого хозяйства других лиц) присоединены к объектам электроэнергетики заявителя);

о количестве электрической энергии, произведенной на электростанции заявителя и поставленной на розничные рынки;

о количестве электрической энергии, переданной другим лицам по принадлежащим заявителю объектам электросетевого хозяйства.

Документы и информация, указанные в абзацах третьем - седьмом настоящего пункта, представляются за календарный год, предшествующий году направления заявления о заключении договора оказания услуг, а в случае, если заявитель осуществляет деятельность по производству электрической энергии на розничном рынке менее одного календарного года и (или) период деятельности заявителя на розничном рынке в течение календарного года, предшествующего году направления заявления о заключении договора оказания услуг, составил менее 12 месяцев, - за период с момента начала осуществления заявителем деятельности по производству электрической энергии на розничном рынке до момента

5985884 (1.28)

направления заявления о заключении договора оказания услуг системному оператору.

16. В случае если заявитель наряду с электростанцией владеет на праве собственности или на ином законном основании линиями электропередачи, оборудованием и устройствами объектов электросетевого хозяйства, относящимися к объектам диспетчеризации, указанные в пунктах 13 и 14 настоящих Правил документы и информация представляются также в отношении таких объектов электросетевого хозяйства.

В этом случае условия о порядке технологического взаимодействия между системным оператором и заявителем в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства включаются в договор оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами.

17. Системный оператор вправе запросить у заявителя дополнительные документы, необходимые для подтверждения соответствия заявителя критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, и определения условий урегулирования отношений по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащих включению в договор оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами.

18. В отношении вновь вводимой в эксплуатацию электростанции заявителя системный оператор вправе заключить договор оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами, или дополнительное соглашение к ранее заключенному такому договору оказания услуг с отлагательными условиями вступления его в силу или отлагательными условиями начала оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике по такому договору оказания услуг в отношении соответствующей электростанции.

Заключение договора оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами, с отлагательными условиями вступления его в силу или отлагательными условиями начала оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике по такому договору оказания услуг

5985884 (1.28)

в отношении соответствующей электростанции (далее - заключение договора оказания услуг на отлагательных условиях) осуществляется в соответствии с настоящими Правилами с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 19 и 20 настоящих Правил.

19. В заявлении о заключении договора оказания услуг, направляемом для заключения договора оказания услуг на отлагательных условиях, указывается информация, предусмотренная подпунктами "а" - "г" и "е" пункта 13 настоящих Правил, а также дополнительно следующая информация:

а) планируемая дата ввода электростанции (соответствующей очереди (этапа) строительства электростанции) в эксплуатацию;

б) планируемая дата начала купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности заявителем на оптовом рынке с использованием электростанции заявителя (в случае, если заявитель планирует осуществлять с использованием вводимой в эксплуатацию электростанции деятельность на оптовом рынке);

в) информация о планируемой структуре договорных отношений и распределении функций, прав, обязанностей, связанных с организацией и осуществлением эксплуатации электростанции заявителя, планированием и выполнением ремонта и технического обслуживания входящих в ее состав оборудования и устройств, ее оперативным обслуживанием, осуществлением в отношении ее оперативно-технологического управления и технологического взаимодействия с диспетчерскими центрами системного оператора (в случае, если фактическое владение электростанцией заявителя и (или) выполнение в отношении ее всех или части функций по эксплуатации будут осуществляться иным лицом на основании договора о выполнении работ или иного договора гражданско-правового характера).

20. К заявлению о заключении договора оказания услуг, направляемому для заключения договора оказания услуг на отлагательных условиях до ввода электростанции в эксплуатацию, прилагаются копии документов, указанных в подпунктах "а" - "д" и "л" пункта 14 настоящих Правил, а также копии следующих документов:

а) утвержденные технические условия на технологическое присоединение электростанции к электрическим сетям и акт (акты) о выполнении таких технических условий;

б) разрешение (временное разрешение) федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального

5985884 (1.28)

государственного энергетического надзора, на допуск в эксплуатацию объекта по производству электрической энергии, полученное в отношении электроустановок электростанции в порядке, установленном Правилами выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 85 "Об утверждении Правил выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

в) иные документы, подтверждающие осуществление заявителем строительства электростанции и возникновение в будущем оснований принадлежности ее заявителю на праве собственности или на ином законном основании;

г) документы, подтверждающие планируемую величину установленной генерирующей мощности электростанции;

д) документы, подтверждающие информацию, представленную в соответствии с подпунктом "в" пункта 19 настоящих Правил.

21. В случае если документы и информация, указанные в пунктах 14 - 16 и 20 настоящих Правил, ранее представлялись заявителем системному оператору при урегулировании отношений по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и в них не вносились изменения, повторное направление системному оператору указанных документов не требуется.

22. Системный оператор обязан рассмотреть заявление о заключении договора оказания услуг и приложенные к нему документы в течение 30 дней со дня их получения и принять решение о предоставлении доступа к услуге в части управления технологическими режимами либо об отказе в предоставлении такого доступа по основаниям, предусмотренным пунктом 26 настоящих Правил.

23. В случае отсутствия документов и информации, указанных в пунктах 14 - 17, 19 и 20 настоящих Правил, системный оператор не позднее 5 рабочих дней со дня получения заявления о заключении договора оказания услуг уведомляет об этом заявителя в письменной

5985884 (1.28)

форме с указанием недостающих документов и информации, необходимых для рассмотрения вопроса о наличии (об отсутствии) оснований для предоставления доступа к услуге в части управления технологическими режимами и определения условий заключения договора оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами, с заявителем.

В указанном случае рассмотрение заявления о заключении договора оказания услуг приостанавливается до получения от заявителя указанных недостающих документов и информации.

После получения от заявителя указанных недостающих документов и информации системный оператор в течение 30 дней со дня их получения рассматривает заявление о заключении договора оказания услуг и принимает решение в соответствии с пунктом 22 настоящих Правил.

24. В случае принятия решения о предоставлении доступа к услуге в части управления технологическими режимами системный оператор направляет заявителю в указанный в пункте 22 или абзаце третьем пункта 23 настоящих Правил срок 2 экземпляра подписанного системным оператором проекта договора оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами, содержащего в том числе установленные системным оператором технические требования по организации обмена с диспетчерскими центрами системного оператора информацией, необходимой для управления электроэнергетическим режимом работы электроэнергетической системы, и сроки выполнения этих требований.

25. Заявитель, получивший подписанный системным оператором проект договора оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами, и не имеющий возражений относительно его условий, не позднее 10 рабочих дней со дня получения такого проекта договора оказания услуг подписывает его и направляет один подписанный экземпляр указанного договора оказания услуг системному оператору. При наличии у заявителя обоснованных возражений относительно условий указанного договора оказания услуг заявитель в тот же срок направляет системному оператору протокол разногласий к проекту указанного договора оказания услуг.

Договор оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами, считается заключенным со дня получения лицом, направившим подписанный им проект указанного договора оказания услуг, подписанного другой

5985884 (1.28)

стороной договора оказания услуг, если иное не установлено этим договором оказания услуг или решением суда.

26. Системный оператор вправе принять решение об отказе заявителю в предоставлении доступа к услуге в части управления технологическими режимами и отказать в заключении договора оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами, при наличии одного или нескольких из следующих оснований:

а) электростанция заявителя расположена вне зоны диспетчерской ответственности системного оператора;

б) электростанция заявителя не имеет технологического присоединения к электрическим сетям и не входит (не будет входить) в состав электроэнергетической системы;

в) заявитель не соответствует критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию системным оператором при оказании услуги в части управления технологическими режимами;

г) электростанция, в отношении которой заявитель обратился за урегулированием отношений по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, принадлежит на праве собственности или на ином законном основании другому лицу.

27. В случае принятия решения об отказе в предоставлении доступа к услуге в части управления технологическими режимами системный оператор направляет заявителю уведомление об этом в письменной форме с указанием причин отказа не позднее 30 дней со дня получения заявления о заключении договора оказания услуг.

28. Решение об отказе в предоставлении доступа к услуге в части управления технологическими режимами может быть обжаловано в антимонопольный орган и (или) оспорено в суде.

29. Заявитель имеет право повторно обратиться к системному оператору с заявлением о заключении договора оказания услуг при устранении оснований, указанных в пункте 26 настоящих Правил, послуживших причиной принятия решения об отказе в предоставлении доступа к услуге в части управления технологическими режимами. Рассмотрение такого заявления о заключении договора оказания услуг осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 22 - 27 настоящих Правил.

5985884 (1.28)



30. В случае если системным оператором принято решение об отказе в предоставлении доступа к услуге в части управления технологическими режимами по основанию, предусмотренному подпунктом "в" пункта 26 настоящих Правил, и при этом технологический режим работы и эксплуатационное состояние объектов электроэнергетики или энергопринимающих устройств заявителя влияют на электроэнергетический режим работы электроэнергетической системы, системный оператор направляет заявителю проект соглашения о технологическом взаимодействии. Заключение соглашения о технологическом взаимодействии является обязательным для заявителя.

31. Договор оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами, может быть заключен по инициативе системного оператора (без направления заявителем заявления о заключении договора оказания услуг).

В этом случае субъект электроэнергетики (потребитель электрической энергии), получивший от системного оператора уведомление об отнесении субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг в части управления технологическими режимами (о включении в реестр лиц, подлежащих обязательному обслуживанию системным оператором при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике), обязан:

на основании запроса системного оператора представить ему в указанный в запросе срок (но не менее 5 рабочих дней со дня получения такого запроса) документы и информацию, предусмотренные пунктами 13 - 16 настоящих Правил, необходимые для заключения договора оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами;

при получении от системного оператора 2 экземпляров подписанного проекта договора оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами, не позднее 10 рабочих дней со дня их получения подписать такой договор оказания услуг и направить один подписанный экземпляр указанного договора оказания услуг системному оператору либо в тот же срок направить системному оператору протокол разногласий к проекту указанного договора оказания услуг (при наличии у субъекта

5985884 (1.28)

электроэнергетики (потребителя электрической энергии) обоснованных возражений относительно условий указанного договора оказания услуг).

III. Порядок заключения договоров оказания услуг, предметом которых является оказание услуг в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики

32. Услуга в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики включает в себя выполнение системным оператором комплекса мероприятий по организации отбора исполнителей услуг по обеспечению системной надежности и оплате таких услуг в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России в соответствии с 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. № 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", включая:

организацию отбора исполнителей услуг по обеспечению системной надежности;

заключение и дальнейшее сопровождение договоров об оказании услуг по обеспечению системной надежности с субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии, включенными в перечень исполнителей услуг по обеспечению системной надежности по результатам отбора исполнителей услуг по обеспечению системной надежности;

координацию действий по оказанию услуг по обеспечению системной надежности, осуществление взаимодействия с исполнителями услуг по обеспечению системной надежности;

осуществление контроля за оказанием услуг по обеспечению системной надежности, включая подтверждение соответствия технических характеристик объектов электроэнергетики и (или) установленных на них оборудования и устройств, с использованием которых оказываются услуги по обеспечению системной надежности, установленным требованиям;

5985884 (1.28)

расчет стоимости и осуществление оплаты услуг по обеспечению системной надежности исходя из результатов мониторинга фактического оказания таких услуг.

Указанный в абзацах первом - шестом настоящего пункта комплекс мероприятий представляет собой единую (комплексную) и неделимую услугу в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, оказываемую потребителю услуг.

В пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем оказание услуг в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики не осуществляется.

33. Заключение договора оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, осуществляется в соответствии со стандартной формой такого договора оказания услуг, установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

34. Лицо, которое намерено заключить договор оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, направляет системному оператору заявление о заключении договора оказания услуг в письменной форме, содержащее:

а) реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование, основной государственный регистрационный номер и идентификационный номер налогоплательщика, для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя и отчество (при наличии) физического лица, основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя и идентификационный номер налогоплательщика);

б) регистрационный номер заявителя в реестре субъектов оптового рынка;

в) дату начала участия заявителя в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке.

35. К заявлению о заключении договора оказания услуг прилагаются копии документов, указанных в подпунктах "а" - "д" пункта 14 настоящих Правил, а также копия документа, выданного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждающего включение заявителя в реестр субъектов оптового рынка.

36. Системный оператор обязан рассмотреть заявление о заключении договора оказания услуг и приложенные к нему документы в течение

5985884 (1.28)

30 дней со дня их получения и принять решение о предоставлении доступа к услуге в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики либо об отказе в предоставлении такого доступа в случае, если заявитель не соответствует критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики.

37. В случае отсутствия документов и информации, указанных в пунктах 34 и 35 настоящих Правил, системный оператор не позднее 3 рабочих дней со дня, следующего за днем получения заявления о заключении договора оказания услуг, в письменной форме уведомляет об этом заявителя с указанием недостающих документов и информации, необходимых для рассмотрения вопроса о наличии (об отсутствии) оснований для предоставления доступа к услуге в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики и определения условий заключения соответствующего договора оказания услуг с заявителем. В указанном случае рассмотрение заявления о заключении договора оказания услуг приостанавливается до получения от заявителя указанных недостающих документов и информации.

После получения от заявителя указанных в абзаце первом настоящего пункта недостающих документов и информации системный оператор в течение 30 дней со дня их получения рассматривает заявление о заключении договора оказания услуг и принимает решение в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил.

38. В случае принятия решения о предоставлении доступа к услуге в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики системный оператор направляет 2 экземпляра подписанного им проекта договора оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, заявителю в указанный в пункте 36 или абзаце втором пункта 37 настоящих Правил срок.

39. Заявитель, получивший подписанный системным оператором проект договора оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, и не имеющий возражений относительно его условий, не позднее 10 рабочих дней со дня получения проекта указанного договора оказания услуг подписывает его и направляет один подписанный экземпляр такого договора оказания услуг системному оператору.

5985884 (1.28)



Договор оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, считается заключенным со дня получения системным оператором подписанного заявителем экземпляра указанного договора оказания услуг, если иное не установлено таким договором оказания услуг или решением суда.

IV. Порядок заключения соглашений о технологическом взаимодействии

40. Соглашением о технологическом взаимодействии устанавливается порядок осуществления технологического взаимодействия системного оператора и субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) (далее - стороны соглашения) при осуществлении системным оператором функций по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и осуществлении таким субъектом электроэнергетики (потребителем электрической энергии) деятельности в сфере электроэнергетики с использованием принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании объектов по производству электрической энергии и (или) объектов электросетевого хозяйства, входящих в состав Единой энергетической системы России или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, включая установленные системным оператором технические требования по организации обмена с диспетчерскими центрами системного оператора информацией, необходимой для управления электроэнергетическим режимом работы электроэнергетической системы, и сроки выполнения этих требований.

Соглашение о технологическом взаимодействии предусматривает выполнение комплекса организационных и технических мероприятий, направленных на координацию действий сторон соглашения, организацию и осуществление между ними технологического взаимодействия при выполнении каждой из сторон соглашения возложенных на нее функций (при осуществлении своей деятельности) в сфере электроэнергетики, обеспечение исполнения диспетчерских команд и распоряжений системного оператора и соблюдение выданных им диспетчерских разрешений (отказов в разрешении), включая взаимодействие:

при планировании и управлении электроэнергетическими режимами работы Единой энергетической системы России или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, а также при участии объектов электроэнергетики в регулировании частоты

5985884 (1.28)

электрического тока, регулировании напряжения и компенсации реактивной мощности;

при планировании ремонтов и технического обслуживания линий электропередачи, оборудования и устройств, относящихся к объектам диспетчеризации, а также при изменении их технологического режима работы и эксплуатационного состояния;

при предотвращении развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части электроэнергетической системы и объектов электроэнергетики, а также при возникновении чрезвычайных ситуаций и в условиях режима с высокими рисками нарушения электроснабжения;

при организации и осуществлении оперативно-технологического управления в отношении соответствующих объектов электроэнергетики;

при строительстве (реконструкции, модернизации, техническом перевооружении) объектов электроэнергетики, технологическом присоединении объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок к электрическим сетям, вводе построенных (реконструированных, модернизированных, технически перевооруженных) объектов электроэнергетики, новых (модернизированных) оборудования и устройств в работу в составе электроэнергетической системы;

при организации обмена технологической информацией с диспетчерскими центрами системного оператора, в том числе при организации и обеспечении функционирования систем обмена технологической информацией объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок) с диспетчерскими центрами системного оператора;

при создании (модернизации) и эксплуатации комплексов и устройств релейной защиты и автоматики, подключении объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок) под действие противоаварийной и режимной автоматики, обеспечении их надежного функционирования, настройки и реализации управляющих воздействий в соответствии с требованиями системного оператора;

при разработке и применении графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);

при осуществлении контрольных, внеочередных и иных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения;

при организации и осуществлении эксплуатации объектов электроэнергетики;

5985884 (1.28)



при передаче информации об авариях и иных нештатных ситуациях на объектах электроэнергетики, расследовании причин аварий в электроэнергетике, выполнении противоаварийных мероприятий по устранению причин аварий и предотвращению возникновения аварий на объектах электроэнергетики и (или) энергопринимающих установках, определенных по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике.

41. Субъект электроэнергетики (потребитель электрической энергии), намеренный заключить соглашение о технологическом взаимодействии, направляет системному оператору заявление о заключении соглашения о технологическом взаимодействии (далее - заявление о заключении соглашения), содержащее:

а) реквизиты субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии), подавшего заявление о заключении соглашения (для юридических лиц - полное и сокращенное наименования, основной государственный регистрационный номер и идентификационный номер налогоплательщика, для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя и отчество (при наличии) физического лица, основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя и идентификационный номер налогоплательщика);

б) перечень принадлежащих субъекту электроэнергетики (потребителю электрической энергии) на праве собственности или на ином законном основании объектов по производству электрической энергии и (или) объектов электросетевого хозяйства, входящих в состав электроэнергетической системы, с указанием в отношении каждого из них диспетчерского наименования и местонахождения (территориальной электроэнергетической системы, на территории которой расположен или по территории которой проходит объект электроэнергетики);

в) информацию о состоянии систем обмена технологической информацией объектов электроэнергетики субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) с диспетчерскими центрами системного оператора;

г) информацию о структуре оперативно-технологического управления объектами электроэнергетики (энергопринимающими установками) субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии), в том числе о наличии у него центра (центров) управления сетями (структурного подразделения потребителя электрической энергии, осуществляющего функции технологического управления и ведения

5985884 (1.28)

в отношении принадлежащих ему линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электросетевого хозяйства) и о зоне его (их) эксплуатационной ответственности;

д) информацию о структуре договорных отношений и распределении функций, прав, обязанностей, связанных с организацией и осуществлением эксплуатации объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок) субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии), планированием и выполнением их ремонта и технического обслуживания, их оперативным обслуживанием, осуществлением в отношении их оперативно-технологического управления и технологического взаимодействия с диспетчерскими центрами системного оператора (в случае, если фактическое владение такими объектами электроэнергетики и (или) выполнение в отношении их всех или части функций по эксплуатации осуществляются иным лицом на основании договора о выполнении работ или иного договора гражданско-правового характера).

42. К заявлению о заключении соглашения прилагаются копии следующих документов:

а) устав субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) - юридического лица, включая внесенные в него изменения, которые зарегистрированы в установленном порядке и действуют на день направления заявления о заключении соглашения;

б) свидетельство о государственной регистрации юридического лица (для субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии), являющегося юридическим лицом), свидетельство о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя (для субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии), являющегося индивидуальным предпринимателем) или лист записи Единого государственного реестра юридических лиц (Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей), подтверждающий факт внесения записи о создании юридического лица (о регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя) в Единый государственный реестр юридических лиц (Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей);

в) выписка из Единого государственного реестра юридических лиц (Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей)

5985884 (1.28)

в отношении субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии);

г) свидетельство о постановке субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) на учет в налоговом органе;

д) документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление о заключении соглашения, а также лица, которому предоставлено право подписания соглашения о технологическом взаимодействии от имени субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии);

е) документы, подтверждающие принадлежность соответствующему субъекту электроэнергетики (потребителю электрической энергии) на праве собственности или на ином законном основании объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок), их оборудования и устройств, включенных в перечень объектов диспетчеризации;

ж) схема организации каналов связи и передачи телеметрической информации, а также иные документы, подтверждающие состояние систем обмена технологической информацией объектов электроэнергетики субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) с диспетчерскими центрами системного оператора;

з) документы, подтверждающие информацию, представленную в соответствии с подпунктом "д" пункта 41 настоящих Правил.

43. Системный оператор обязан рассмотреть заявление о заключении соглашения и приложенные к нему документы в течение 30 дней со дня их получения и принять решение о заключении соглашения о технологическом взаимодействии либо об отказе в его заключении по основаниям, предусмотренным пунктом 46 настоящих Правил.

44. В случае отсутствия документов и информации, указанных в пунктах 41 и 42 настоящих Правил, системный оператор не позднее 5 рабочих дней со дня получения заявления о заключении соглашения в письменной форме уведомляет об этом соответствующего субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) с указанием недостающих документов и информации, необходимых для рассмотрения вопроса о наличии (об отсутствии) оснований для заключения соглашения о технологическом взаимодействии и определения его условий. В указанном случае рассмотрение заявления о заключении соглашения приостанавливается до получения от субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) указанных недостающих документов и информации.

5985884 (1.28)

После получения от субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) указанных в абзаце первом настоящего пункта недостающих документов и информации системный оператор в течение 30 дней со дня их получения рассматривает заявление о заключении соглашения и принимает решение в соответствии с пунктом 43 настоящих Правил.

45. В случае принятия решения о заключении соглашения о технологическом взаимодействии системный оператор направляет 2 экземпляра подписанного им проекта соглашения о технологическом взаимодействии субъекту электроэнергетики (потребителю электрической энергии).

Субъект электроэнергетики (потребитель электрической энергии), получивший подписанный системным оператором проект соглашения о технологическом взаимодействии и не имеющий возражений относительно его условий, не позднее 10 рабочих дней со дня получения проекта соглашения о технологическом взаимодействии подписывает его и направляет один подписанный экземпляр соглашения о технологическом взаимодействии системному оператору. При наличии у субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) обоснованных возражений относительно условий соглашения о технологическом взаимодействии он в тот же срок направляет системному оператору протокол разногласий к проекту соглашения о технологическом взаимодействии.

Соглашение о технологическом взаимодействии считается заключенным со дня получения лицом, направившим подписанный им проект соглашения о технологическом взаимодействии, подписанного другой стороной соглашения, если иное не установлено соглашением о технологическом взаимодействии или решением суда.

46. Системный оператор вправе принять решение об отказе в заключении соглашения о технологическом взаимодействии с субъектом электроэнергетики (потребителем электрической энергии) при наличии одного или нескольких из следующих оснований:

а) принадлежащий субъекту электроэнергетики (потребителю электрической энергии) объект электроэнергетики, в отношении которого он направил заявление о заключении соглашения, расположен вне зоны диспетчерской ответственности системного оператора;

5985884 (1.28)



б) объект электроэнергетики не имеет технологического присоединения к электрическим сетям и не входит (не будет входить) в состав электроэнергетической системы;

в) объект электроэнергетики, в отношении которого субъект электроэнергетики (потребитель электрической энергии) направил заявление о заключении соглашения, принадлежит на праве собственности или на ином законном основании другому лицу;

г) субъект электроэнергетики (потребитель электрической энергии) соответствует критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, и с ним должен быть заключен договор оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами.

47. В случае принятия решения об отказе в заключении соглашения о технологическом взаимодействии системный оператор направляет субъекту электроэнергетики (потребителю электрической энергии) уведомление об этом в письменной форме с указанием причин отказа не позднее 30 дней со дня получения заявления о заключении соглашения.

48. Субъект электроэнергетики (потребитель электрической энергии) имеет право повторно обратиться к системному оператору с заявлением о заключении соглашения при устранении оснований, указанных в пункте 46 настоящих Правил, послуживших причиной принятия решения об отказе в заключении соглашения о технологическом взаимодействии. Рассмотрение такого заявления о заключении соглашения осуществляется в порядке, предусмотренном пунктами 41 - 46 настоящих Правил.

49. В случае принятия решения об отказе в заключении соглашения о технологическом взаимодействии по основанию, предусмотренному подпунктом "г" пункта 46 настоящих Правил, системный оператор направляет субъекту электроэнергетики (потребителю электрической энергии) проект договора оказания услуг, предметом которого является оказание услуг в части управления технологическими режимами, в порядке, определенном разделом II настоящих Правил.

50. Соглашение о технологическом взаимодействии может быть заключено по инициативе системного оператора (без направления заявления о заключении соглашения) в случае отнесения принадлежащих субъекту электроэнергетики (потребителю электрической энергии) объектов электроэнергетики или входящих в их состав оборудования,

5985884 (1.28)

устройств к объектам диспетчеризации. Системный оператор направляет субъекту электроэнергетики (потребителю электрической энергии) уведомление в письменной форме о необходимости урегулирования отношений по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с системным оператором путем заключения соглашения о технологическом взаимодействии.

При получении от системного оператора указанного уведомления субъект электроэнергетики (потребитель электрической энергии) обязан:

на основании запроса системного оператора представить ему в указанный в таком запросе срок (но не менее 5 рабочих дней со дня получения такого запроса) документы и информацию, предусмотренные пунктами 41 и 42 настоящих Правил, необходимые для заключения соглашения о технологическом взаимодействии;

при получении от системного оператора 2 экземпляров проекта соглашения о технологическом взаимодействии не позднее 10 рабочих дней со дня их получения подписать соглашение о технологическом взаимодействии и направить один подписанный экземпляр соглашения о технологическом взаимодействии системному оператору либо в тот же срок направить системному оператору протокол разногласий к проекту соглашения о технологическом взаимодействии (при наличии у субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) обоснованных возражений относительно условий соглашения о технологическом взаимодействии).";

в) в Правилах технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных указанным постановлением:

по тексту слова "орган исполнительной власти субъекта" в соответствующих числе и падеже заменить словами "исполнительный орган субъекта" в соответствующих числе и падеже;

в пункте 10^1 слова "органом исполнительной власти" заменить словами "исполнительным органом";

в абзаце пятом пункта 16^7 слова "уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов" заменить словами "федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного

5985884 (1.28)

регулирования тарифов (далее - уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов)";

в абзаце втором пункта 64 слова "органом исполнительной власти" заменить словами "исполнительным органом".

3. В Правилах квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 23, ст. 2716; 2010, № 6, ст. 664; 2014, № 9, ст. 907; 2017, № 11, ст. 1558; № 22, ст. 3165; 2018, № 41, ст. 6241; 2020, № 36, ст. 5617; 2021, № 16, ст. 2768; 2022, № 1, ст. 189):

а) в пункте 3:

подпункт "г" после слов "потребления электрической энергии" дополнить словами "(далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)";

подпункт "е" изложить в следующей редакции:

"е) генерирующий объект включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект, или включен уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных в соответствии с разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (далее - реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии), - в целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках;";

б) абзац второй подпункта "е" пункта 4 после слов "(далее - Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики)," дополнить словами "или указанный в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с абзацем четвертым пункта 274 Основных положений функционирования розничных рынков

5985884 (1.28)

электрической энергии (далее - идентификационный номер проекта строительства),";

в) в пункте 6:

после слов "генерирующий объект" дополнить словами ", или из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии";

слова "органа исполнительной власти" заменить словами "исполнительного органа";

г) абзац пятый пункта 13 изложить в следующей редакции:

"идентификационный номер проекта строительства - в отношении генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках электрической энергии;";

д) пункт 18 изложить в следующей редакции:

"18. Совет рынка в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, уведомляет о нем заявителя, гарантирующего поставщика, в границах зоны деятельности которого расположен квалифицированный генерирующий объект, федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, а также исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и исполнительный орган субъекта Российской Федерации, проводивший конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и сетевую организацию, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединен квалифицированный генерирующий объект, в случае, если этот генерирующий объект функционирует на розничных рынках.";

е) абзац второй пункта 21 дополнить словами ", или Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии".

4. В Положении о Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2008 г. № 726 "О Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации,

5985884 (1.28)



2008, № 40, ст. 4545; 2010, № 40, ст. 5071; 2013, № 46, ст. 5950; 2014, № 11, ст. 1143; 2018, № 46, ст. 7051; 2021, № 16, ст. 2783; 2022, № 25, ст. 4347):

а) по тексту слова "органы исполнительной власти субъектов" в соответствующем падеже заменить словами "исполнительные органы субъектов" в соответствующем падеже;

б) абзац девятнадцатый подпункта "в" пункта 4 изложить в следующей редакции:

"долгосрочный прогноз потребления электрической энергии и мощности;";

в) абзац второй пункта 8^2 изложить в следующей редакции:

"Предложения, предусматривающие включение в федеральный проект объектов электроэнергетики, подготовленные федеральными органами исполнительной власти и исполнительными органами субъектов Российской Федерации, рассматриваются только в отношении объектов электроэнергетики, включенных в схему и программу развития электроэнергетических систем России в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 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".".

5. В Правилах отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 г. № 114 "О порядке отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 9, ст. 1103):

а) в пункте 2:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"2. К кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию системным оператором электроэнергетических систем России (далее - системный оператор) при оказании в пределах Единой энергетической

5985884 (1.28)

системы России услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее - оптовый рынок) и розничных рынков электрической энергии (далее - розничные рынки) и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, относятся организации, соответствующие одному из следующих критериев:";

в подпункте "г" слова "При этом средняя мощность поставки электрической энергии электростанции определяется как суммарный объем производства на данной электростанции электрической энергии, поставленной на розничный рынок в предыдущем году, который определяется в мегаватт-часах по всем точкам поставки на розничном рынке, являющимся местами исполнения обязательств по поставке электрической энергии, производимой на данной электростанции, разделенный на количество астрономических часов в указанном году." исключить;

б) в пункте 3 слова "услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей," исключить;

в) в пункте 4:

в абзаце первом:

после слов "обязательному обслуживанию" дополнить словами "системным оператором";

слова "и обеспечения функционирования технологической инфраструктуры розничного рынка" заменить словами ", а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры розничного рынка и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем";

слова "субъектом оперативно-диспетчерского управления" исключить;

в подпункте "а" слова "5 МВт" заменить словами "25 МВт";

г) дополнить пунктом 4^1 следующего содержания:

"4^1. Для целей пунктов 2 и 4 настоящих Правил хозяйствующий субъект признается осуществляющим деятельность по производству, передаче и купле-продаже электрической энергии преимущественно для

5985884 (1.28)



удовлетворения собственных производственных нужд в случае соответствия его одновременно следующим условиям:

хозяйствующий субъект владеет на праве собственности или на ином законном основании одновременно электростанцией и энергопринимающими устройствами, которые непосредственно технологически соединены между собой принадлежащими указанному хозяйствующему субъекту объектами электросетевого хозяйства;

среднемесячный объем потребления электрической энергии за предшествующий календарный год для удовлетворения собственных производственных нужд хозяйствующего субъекта превышает 75 процентов среднемесячного объема электрической энергии, производимой с использованием принадлежащей ему электростанции за этот же период;

среднемесячный объем электрической энергии, передаваемой по принадлежащим хозяйствующему субъекту электрическим сетям другим лицам, за предшествующий календарный год не превышает среднемесячного объема потребления хозяйствующим субъектом электрической энергии для удовлетворения собственных производственных нужд.

В случае если период деятельности хозяйствующего субъекта составляет менее одного календарного года, то указанные в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта условия оцениваются за период, начиная с даты начала осуществления хозяйствующим субъектом своей деятельности.

Средняя мощность поставки электрической энергии электростанции, принадлежащей хозяйствующему субъекту, определяется ежегодно как суммарный объем производства на данной электростанции электрической энергии, поставленной на розничный рынок в предыдущем календарном году по всем точкам поставки на розничном рынке, являющимся местами исполнения обязательств по поставке электрической энергии, производимой на данной электростанции, разделенный на количество астрономических часов в указанном году.";

д) пункт 5 признать утратившим силу;

е) в пункте 6 слова "пунктами 2 - 5" заменить словами "пунктами 2 - 4";

ж) в пункте 7:

5985884 (1.28)



в абзаце первом слова "соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" заменить словами "системного оператора";

в подпункте "а" слова "пунктами 2 - 5" заменить словами "пунктами 2 - 4";

подпункты "в" и "г" изложить в следующей редакции:

"в) гарантирующие поставщики, ежегодно, не позднее 1 марта, представляющие имеющиеся у них сведения о соответствии критериям, предусмотренным подпунктами "в" и "г" пункта 2 и пунктом 4 настоящих Правил;

г) сетевые организации, ежегодно, не позднее 1 марта, представляющие имеющиеся у них сведения о соответствии критериям, предусмотренным подпунктами "в" и "г" пункта 2 и пунктом 4 настоящих Правил;";

дополнить подпунктом "д" следующего содержания:

"д) субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, в том числе указанные в подпунктах "а" - "г" настоящего пункта, представляющие имеющиеся у них сведения о соответствии критериям, предусмотренным пунктами 2 - 4 настоящих Правил, и копии подтверждающих такие сведения документов по запросу системного оператора в указанные в таком запросе сроки, но не менее 5 рабочих дней.";

з) пункт 8 изложить в следующей редакции:

"8. В случае изменения сведений, представляемых системному оператору в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил, соответствующие лица уведомляют его об этом в письменной форме с приложением подтверждающих документов в течение 10 дней с даты такого изменения (наступления обстоятельств, повлекших такое изменение).";

и) в пункте 9:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"9. Системный оператор ведет реестр лиц, подлежащих обязательному обслуживанию им при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее - реестр).";

в абзаце третьем:

слова "пунктами 2 - 5" заменить словами "пунктами 2 - 4";

слова "Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" заменить словами "Системный оператор";

5985884 (1.28)

после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"Датой, с которой субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии является соответствующим (не соответствующим) критериям, предусмотренным пунктами 2 - 4 настоящих Правил, признается дата, начиная с которой на основании имеющихся у системного оператора документов и информации установлен факт соответствия (несоответствия) такого субъекта электроэнергетики или потребителя электрической энергии указанным критериям, независимо от даты включения субъекта электроэнергетики или потребителя электрической энергии в реестр.".

6. В Правилах разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2013, № 33, ст. 4392; 2014, № 9, ст. 907; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; 2018, № 34, ст. 5483; 2020, № 19, ст. 3005; № 36, ст. 5617; 2021, № 6, ст. 985; № 29, ст. 5670; 2022, № 11, ст. 1717; № 23, ст. 3827):

а) в пункте 2:

абзацы второй и третий признать утратившими силу;

абзац четвертый дополнить словами ", относящихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам";

б) в подпунктах "а" и "б" пункта 4 слова "Единой энергетической системы России и" в соответствующем падеже исключить;

в) в подпункте "а" пункта 5 слова ", основанная на оптимизации режимов работы Единой энергетической системы России" исключить;

г) разделы II и III признать утратившими силу;

д) пункт 25 изложить в следующей редакции:

"25. Схемы и программы развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, относящихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам (далее - схемы и программы развития электроэнергетики регионов), разрабатываются исполнительными органами соответствующих субъектов Российской Федерации при участии субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных

5985884 (1.28)

электроэнергетических системах и сетевых организаций на 5-летний период.

Системный оператор электроэнергетических систем России (далее - системный оператор) и субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах осуществляют согласование схем и программ развития электроэнергетики регионов в части прогноза потребления электрической энергии и мощности в энергосистемах (отдельных энергорайонах), а также мероприятий по развитию электрических сетей классом напряжения 110 кВ и выше и мероприятий по строительству (реконструкции) объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых составляет 5 МВт и выше.

Схемы и программы развития электроэнергетики регионов утверждаются ежегодно, до 1 мая, высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (председателем высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации).";

е) дополнить пунктом 25^1 следующего содержания:

"25^1. Для согласования схемы и программы развития электроэнергетики региона с системным оператором:

а) субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, иные субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, осуществляющие деятельность на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, до 1 марта 2023 г. представляют системному оператору документы и информацию в соответствии с правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными уполномоченным органом в сфере электроэнергетики;

б) субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе представляет системному оператору перечень технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы (далее - технические условия для технологического присоединения) энергопринимающих устройств максимальной мощностью

5985884 (1.28)

150 кВт и выше и копии согласованных таким субъектом и не завершенных выполнением технических условий для технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства максимальной мощностью более 5 МВт, объектов по производству электрической энергии установленной генерирующей мощностью более 5 МВт в порядке и сроки, предусмотренные Положением об особенностях осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, технологического присоединения к электрическим сетям и регулирования отношений в сфере электроэнергетики на розничных рынках в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 9 декабря 2022 г. № 2274 "Об особенностях осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, технологического присоединения к электрическим сетям и регулирования отношений в сфере электроэнергетики на розничных рынках в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и о внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178";

в) уполномоченный орган в сфере электроэнергетики не позднее 1 февраля 2023 г. представляет системному оператору информацию об уведомлениях (решениях) по вопросу вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации, направленных (принятых) в отношении объектов электроэнергетики и оборудования, функционирующих в составе технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации);

г) исполнительный орган субъекта Российской Федерации не позднее 1 апреля 2023 г. направляет системному оператору проект

5985884 (1.28)

схемы и программы развития электроэнергетики региона, а также комплект обосновывающих материалов к нему, включающий информацию и документы, указанные в пункте 26 настоящих Правил, и иные исходные данные, учтенные при разработке указанного проекта, а также результаты проведенных расчетов электроэнергетических режимов и устойчивости, обосновывающие технические решения, предлагаемые в проекте схемы и программы развития электроэнергетики региона.";

ж) пункт 26 изложить в следующей редакции:

"26. Схемы и программы развития электроэнергетики регионов формируются на основании:

а) прогноза спроса на электрическую энергию и мощность, разрабатываемого по субъектам Российской Федерации (технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам) и основным крупным узлам нагрузки, расположенным на территории субъекта Российской Федерации;

б) данных мониторинга исполнения схем и программ развития электроэнергетики регионов;

в) сведений об утвержденных технических условиях для технологического присоединения объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии;

г) предложений сетевых организаций и исполнительных органов субъектов Российской Федерации по развитию электрических сетей и генерирующих объектов на территории субъекта Российской Федерации;

д) предложений субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и системного оператора о перечне и размещении генерирующих и сетевых объектов на территории субъектов Российской Федерации, относящихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам;

е) предложений собственников выводимых из эксплуатации объектов электроэнергетики, функционирующих в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, о перечне мероприятий по обеспечению возможности вывода таких объектов из эксплуатации, разработанных и согласованных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.";

з) в пункте 27:

подпункт "б" признать утратившим силу;

5985884 (1.28)



подпункт "д" изложить в следующей редакции:

"д) перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию территориальных распределительных сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, предусмотренного программой развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации, а также для обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии на указанной территории, которые соответствуют обязательным требованиям;";

и) пункт 28^1 изложить в следующей редакции:

"28^1. Включение генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона осуществляется по итогам отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведение которого осуществляется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".";

к) пункты 28^2 - 28^7 признать утратившими силу;

л) в пункте 28^8:

в абзаце первом слова "уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации" заменить словами "исполнительным органом субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации,", слова "подпунктом "ж" пункта 26" заменить словами "подпунктом "е" пункта 26";

в абзаце втором слова "уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации" заменить словами "исполнительным органом субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схемы и программы перспективного

5985884 (1.28)

развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации";

м) абзац второй пункта 29, пункты 31 - 34 и раздел V признать утратившими силу.

7. В Правилах определения стоимости и оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2009 г. № 910 "О порядке определения стоимости и оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 46, ст. 5500):

а) в пункте 1:

после слов "системным оператором" дополнить словами "электроэнергетических систем России (далее - системный оператор)";

слова "и субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах" исключить;

б) в пункте 4:

в абзаце первом слова "субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" заменить словами "системным оператором";

абзац первый подпункта "а" изложить в следующей редакции:

"а) в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее - оптовый рынок) и розничных рынков электрической энергии (далее - розничные рынки) и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем:";

в подпункте "б" слова ", услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей" исключить;

абзац первый подпункта "в" изложить в следующей редакции:

"в) в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры розничного рынка и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем

5985884 (1.28)

в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе:";

подпункт "г" признать утратившим силу;

в) в пункте 5:

в абзаце первом слова "субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" заменить словами "системным оператором";

в абзаце втором слова ", влияющего на величину установленной генерирующей мощности электростанций," исключить;

абзац третий изложить в следующей редакции:

"Изменение эксплуатационного состояния энергетического оборудования электростанции (вывод его в ремонт, резерв, вынужденный простой или консервацию, а также ввод энергетического оборудования в работу из ремонта, резерва, после вынужденного простоя или консервации) не является основанием для изменения величины установленной генерирующей мощности электростанций, используемой для расчета стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.";

г) в пункте 9:

в подпункте "б" слова "(соответствующему субъекту оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе)" исключить;

в подпункте "в" слова "соответствующему субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" заменить словами "системному оператору";

д) пункт 10 изложить в следующей редакции:

"10. Оплата услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, указанных в подпункте "а" пункта 4 настоящих Правил, осуществляется в порядке предварительной оплаты не позднее последнего числа расчетного месяца.";

е) дополнить пунктом 14 следующего содержания:

"14. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, несвоевременно и (или) не полностью оплатившие услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков,

5985884 (1.28)

обязаны уплатить субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по его требованию пени в соответствии со статьей 16 Федерального закона "Об электроэнергетике".";

ж) в пункте 14 слова "субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" заменить словами "системному оператору".

8. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 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, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 20, ст. 2539; 2013, № 1, ст. 68; № 23, ст. 2909; № 35, ст. 4528; 2014, № 34, ст. 4677; 2015, № 36, ст. 5034; № 45, ст. 6256; 2016, № 2, ст. 329, 395; № 31, ст. 5017; 2017, № 1, ст. 178; № 11, ст. 1558; № 23, ст. 3321; № 25, ст. 3684; № 29, ст. 4372; 2018, № 3, ст. 543; № 15, ст. 2163; № 19, ст. 2756; № 28, ст. 4223; № 51, ст. 8007; № 53, ст. 8661; 2019, № 5, ст. 389; № 13, ст. 1403; № 14, ст. 1528; № 27, ст. 3585; № 40, ст. 5554, 5563; № 51, ст. 7622, 7630; 2020, № 6, ст. 682; № 27, ст. 4251; 2021, № 1, ст. 157, 181; № 7, ст. 1136; № 36, ст. 6431; № 40, ст. 6859; № 45, ст. 7506; № 49, ст. 8218; 2022, № 30, ст. 5612; № 39, ст. 6648):

а) абзац второй пункта 2 после слов "системным оператором" дополнить словами "электроэнергетических систем России (далее - системный оператор)";

б) подпункт 8 пункта 4 признать утратившим силу;

в) в абзаце втором подпункта 3 пункта 23 слова "органом исполнительной власти" заменить словами "исполнительным органом", слова "органа исполнительной власти" заменить словами "исполнительного органа";

г) в абзаце пятом пункта 31:

слова "и обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков" заменить словами ", а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем";

слова "субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" заменить словами "системным оператором";

5985884 (1.28)



д) в абзаце пятом пункта 38 слова "орган исполнительной власти" заменить словами "исполнительный орган";

е) в пункте 40:

абзац пятнадцатый подпункта 18 признать утратившим силу;

в подпункте 20 слова ", услуг по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей" исключить;

ж) в абзаце первом пункта 41:

слова "услуг по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей," исключить;

слова "подпунктами 7, 8, 10" заменить словами "подпунктами 7, 10";

з) в абзаце четвертом пункта 45 слова "и субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя" исключить;

и) в пункте 64:

абзацах первом и втором слова "(с учетом дополнительного снижения долей, применяемых для определения этого объема, в отношении соответствующих покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в случаях, указанных в разделе VI[1] настоящих Правил)" исключить;

абзац пятый признать утратившим силу;

к) по тексту абзаца третьего пункта 67 слова "(без учета дополнительного снижения долей, применяемых для определения этого объема, в случаях, указанных в разделе VI[1] настоящих Правил)" исключить;

л) раздел VI[1] признать утратившим силу;

м) в абзаце первом пункта 101 слова "схемой и программой развития ЕЭС России" заменить словами "схемой и программой развития электроэнергетических систем России (до утверждения такой схемы и программы в 2023 году в соответствии с последней утвержденной схемой и программой развития ЕЭС России)";

н) абзац третий пункта 109 признать утратившим силу;

о) в абзаце десятом пункта 122 слова "(с учетом дополнительного снижения этой доли, применяемого в отношении соответствующих покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка в случаях, указанных в разделе VI[1] настоящих Правил)" исключить;

5985884 (1.28)



п) в пункте 126 слова "и генерирующих объектах, вводимых в эксплуатацию в соответствии с порядком и условиями финансирования объектов по производству электрической энергии и мощности в целях формирования перспективного технологического резерва мощности," исключить;

р) абзацы одиннадцатый и двадцать седьмой пункта 141 признать утратившими силу;

с) предложение второе подпункта 1 пункта 148 исключить;

т) в абзаце первом пункта 149 слова ", и групп точек поставки, к которым отнесены генерирующие объекты, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности" исключить;

у) пункт 160 признать утратившим силу;

ф) в пункте 170^5:

в абзаце одиннадцатом слова "Единой энергетической системы" заменить словами "электроэнергетических систем";

в абзаце тринадцатом слова "Единой энергетической системы" заменить словами "электроэнергетических систем";

х) в пункте 216 слова "органом исполнительной власти субъекта" заменить словами "исполнительным органом субъекта".

9. В постановлении Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 28, ст. 3897; 2013, № 1, ст. 68; № 31, ст. 4216, 4234; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 44, ст. 6078; 2015, № 1, ст. 259; № 2, ст. 474; № 5, ст. 827; № 8, ст. 1167; № 10, ст. 1541; № 20, ст. 2924; № 28, ст. 4244; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 42, ст. 5790; 2016, № 22, ст. 3212; № 41, ст. 5838; № 43, ст. 6034; № 44, ст. 6135; № 47, ст. 6641; 2017, № 1, ст. 178, 204; № 5, ст. 793; № 29, ст. 4372; № 31, ст. 4923; № 32, ст. 5077; № 47, ст. 6978; № 50, ст. 7627; 2018, № 19, ст. 2756; № 28, ст. 4212, 4223; № 51, ст. 8007; № 53, ст. 8702; 2019, № 6, ст. 527; № 11, ст. 1140; № 13, ст. 1403; № 21, ст. 2562; № 23, ст. 2940; № 27, ст. 3589; № 46, ст. 6512; 2020, № 1, ст. 52, 80; № 2, ст. 189; № 11, ст. 1550; № 12, ст. 1777; № 13, ст. 1932; № 34, ст. 5473; № 36, ст. 5617; № 48, ст. 7757; № 49, ст. 7947; № 50, ст. 8211; № 52, ст. 8863, 8867; 2021, № 2, ст. 392; № 7, ст. 1136; № 29, ст. 5670; № 31, ст. 5905; № 45, ст. 7506; № 49, ст. 8218; № 52, ст. 9143; 2022, № 1, ст. 135, 194; № 4, ст. 647; № 19, ст. 3222; № 21, ст. 3477; № 27, ст. 4834, 4863; № 30, ст. 5612; № 36, ст. 6236; № 47, ст. 8218; № 51, ст. 9235):

а) в абзаце четвертом пункта 2 слова "органами исполнительной власти" заменить словами "исполнительными органами";

б) в Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

5985884 (1.28)

по тексту слова "органы исполнительной власти" в соответствующем падеже заменить словами "исполнительные органы" в соответствующем падеже, слова "орган исполнительной власти субъекта" в соответствующем падеже заменить словами "исполнительный орган субъекта" в соответствующем падеже, слова "Органы исполнительной власти" заменить словами "Исполнительные органы";

абзац второй пункта 1 дополнить словами "(далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)";

в подпункте 3 пункта 3:

абзац второй изложить в следующей редакции:

"цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации);";

абзац четвертый дополнить словами "и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем";

в абзаце пятом слова ", услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей" исключить;

в пункте 6:

в подпункте 8 слова "обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков" заменить словами "а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем";

подпункт 9 изложить в следующей редакции:

"9) оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности;";

в подпункте 3 пункта 18 слова "основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442" заменить словами "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии";

пункт 33^1 дополнить абзацем следующего содержания:

"Определение генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на которые

5985884 (1.28)

распространяются положения настоящего пункта, а также определение долгосрочных параметров регулирования для установления цены (тарифа) на электрическую энергию, производимую с использованием указанных генерирующих объектов, осуществляется на основе информации, включенной в раздел схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или информации, указанной в перечне генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных в соответствии с разделом XV Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденном высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (председателем высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.";

в пункте 33^2:

абзац первый после слов "развития электроэнергетики" дополнить словами "и проведения начиная с 1 января 2023 г. в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии";

абзац тринадцатый изложить в следующей редакции:

"Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г. и проведенных начиная с 1 января 2023 г. в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, устанавливают на срок возврата инвестированного капитала, указанный в абзаце восьмом настоящего пункта, исчисляемый начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на уровне плановой величины стоимости производства одного МВт·ч электрической энергии (мощности)

5985884 (1.28)

с учетом возврата инвестированного капитала. Указанные плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, плановая величина стоимости производства одного МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала принимаются равными соответствующим параметрам, опубликованным в отношении генерирующего объекта, для которого устанавливается указанная цена (тариф) на электрическую энергию, в соответствии с пунктом 28^6 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики (в редакции, действовавшей до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 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") или в соответствии с пунктом 276 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.";

в абзаце первом пункта 71 слова "органа исполнительной власти" заменить словами "исполнительного органа";

в пункте 73 слова "утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"," исключить;

в пункте 78^4:

абзац первый после слов "развития электроэнергетики" дополнить словами "и проведения начиная с 1 января 2023 г. в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", после слов "возобновляемых источников энергии" дополнить словами "в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и";

абзац второй изложить в следующей редакции;

"Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, вводимых в эксплуатацию по итогам проведенного в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем

5985884 (1.28)

и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г. или по итогам проведенного в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии в период начиная с 1 января 2023 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, устанавливают на срок возврата инвестированного капитала, исчисляемый начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, на уровне плановой величины стоимости производства одного МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала. Указанные срок возврата инвестированного капитала, плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, плановая величина стоимости производства одного МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала принимаются равными соответствующим параметрам, опубликованным в отношении генерирующего объекта, для которого устанавливается указанная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), в соответствии с пунктом 28^{6} Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики (в редакции, действовавшей до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 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") или в соответствии с пунктом 276 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.";

абзацы четвертый - шестой пункта 79 изложить в следующей редакции:

"цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем (далее - услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики);

5985884 (1.28)

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

цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации);";

в пункте 83:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"83. Расчет цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и расчет предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики осуществляются в соответствии с методическими указаниями по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.";

в абзаце втором:

слова "ответственности субъектов" заменить словами "ответственности субъекта";

дополнить словами "(технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем)";

абзацы третий и четвертый изложить в следующей редакции:

"При установлении цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики учитываются затраты на осуществление межгосударственной передачи электрической энергии (мощности).

При установлении предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики Федеральной антимонопольной службой определяются предельные объемы средств,

5985884 (1.28)

предназначенных для оплаты соответствующих услуг по обеспечению системной надежности, в отношении каждого вида услуг по обеспечению системной надежности.";

абзац шестой признать утратившим силу;

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

"Цены на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики рассчитываются субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в порядке, предусмотренном методическими указаниями по расчету цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.";

абзац девятый изложить в следующей редакции:

"На период регулирования до 31 декабря 2023 г. включительно указанные в абзаце первом настоящего пункта цены (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики устанавливаются дифференцированно для Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.";

пункт 84 изложить в следующей редакции:

"84. При установлении цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и установлении предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики учитываются расходы субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на выполнение комплекса мероприятий, составляющих в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг,

5985884 (1.28)



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", содержание соответствующих услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.";

абзац первый пункта 86 изложить в следующей редакции:

"86. Цены (тарифы) на услуги по обеспечению системной надежности устанавливаются Федеральной антимонопольной службой в отношении каждого объекта электроэнергетики, с использованием которого оказывается соответствующая услуга по обеспечению системной надежности.";

в абзаце пятом пункта 5 приложения № 5^4 к указанным Основам слова "органом исполнительной власти субъектов" заменить словами "исполнительным органом субъекта";

в) в Правилах государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

по тексту "органы исполнительной власти" в соответствующем падеже заменить словами "исполнительные органы" в соответствующем падеже, слова "орган исполнительной власти субъекта" в соответствующем падеже заменить словами "исполнительный орган субъекта" в соответствующем падеже, слова "Орган исполнительной власти" в соответствующем числе заменить словами "Исполнительный орган" в соответствующем числе;

пункт 3^1 изложить в следующей редакции:

"3^1. На основании принятого исполнительным органом субъекта Российской Федерации в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии), решения о проведении конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе

5985884 (1.28)

использования возобновляемых источников энергии (далее - конкурсный отбор проектов), для целей проведения конкурсного отбора проектов исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 14 дней со дня принятия указанного решения устанавливает предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, в соответствии с абзацем первым пункта 33^2 или абзацем первым пункта 78^4 Основ ценообразования.

На основании информации, опубликованной исполнительным органом субъекта Российской Федерации, проводящим конкурсный отбор проектов, в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 30 дней со дня опубликования указанной информации в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведенного конкурсного отбора проектов, устанавливает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 33^2 или абзацем вторым пункта 78^4 Основ ценообразования.";

в абзаце четвертом пункта 7 слова "и услуги по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций" исключить;

пункт 10 изложить в следующей редакции:

"10. Решения об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности принимаются в течение 45 дней со дня представления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, полного перечня материалов для расчета тарифов, предусмотренных методическими указаниями по расчету цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, и экономического обоснования исходных данных.";

пункт 30^1 дополнить словами ", а также наличия у организации на праве собственности или ином законном основании объектов

5985884 (1.28)

электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше".

10. В постановлении Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 68; № 5, ст. 407; № 31, ст. 4226; № 35, ст. 4523; 2014, № 7, ст. 689; 2015, № 5, ст. 827; № 10, ст. 1541; 2016, № 22, ст. 3212; № 42, ст. 5942; 2017, № 1, ст. 178; № 21, ст. 3009; № 23, ст. 3323; № 29, ст. 4372; № 31, ст. 4923; № 32, ст. 5077; № 36, ст. 5441; № 45, ст. 6674; № 47, ст. 6997; 2018, № 28, ст. 4212; № 34, ст. 5483; № 39, ст. 5970; № 51, ст. 8007; 2019, № 26, ст. 3453; 2020, № 2, ст. 189; № 11, ст. 1564; № 14, ст. 2136; № 17, ст. 2795; № 36, ст. 5617; № 48, ст. 7757; 2021, № 1, ст. 172; № 11, ст. 1796; № 29, ст. 5670; № 52, ст. 9143; 2022, № 27, ст. 4863; № 30, ст. 5612):

а) в подпункте "к" пункта 2, абзацах первом и третьем пункта 3 слова "органы исполнительной власти субъектов" в соответствующем падеже заменить словами "исполнительные органы субъектов" в соответствующем падеже;

б) в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных указанным постановлением:

по тексту слова "орган исполнительной власти субъекта" в соответствующих числе и падеже заменить словами "исполнительный орган субъекта" в соответствующих числе и падеже;

абзац восьмой пункта 3 после слов "системный оператор" дополнить словами "электроэнергетических систем России (далее - системный оператор)";

абзац шестой пункта 5 после слов "после 31 декабря 2020 г.," дополнить словами "а начиная с 1 января 2023 г. - также отобранных по результатам конкурсных отборов, проведенных в соответствии с разделом XV настоящего документа,";

в абзаце девятом пункта 9 слова "в орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации" заменить словами "в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", слова "в иной орган исполнительной власти" заменить словами "в иной исполнительный орган";

абзац десятый пункта 28 признать утратившим силу;

5985884 (1.28)

в абзаце втором пункта 43 слова "и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям" исключить;

в пункте 46 слова ", услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям" заменить словами "и (или) услуг по передаче электрической энергии";

в пункте 65^1:

абзац второй дополнить словами ", либо включены в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных в соответствии с разделом XV настоящего документа (далее - реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии)";

в абзаце седьмом слова "в случае" заменить словами "до дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 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" (для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем - до 31 декабря 2023 г. включительно) в случае";

после абзаца седьмого дополнить абзацем следующего содержания:

"в случае исключения генерирующего объекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, - с даты исключения генерирующего объекта из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.";

абзац восьмой после слов "развития электроэнергетики," дополнить словами "или включенного в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,";

абзац десятый после слов "развития электроэнергетики," дополнить словами "или выписка из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,";

абзац пятнадцатый изложить в следующей редакции:

"Сетевая организация, с которой заключен договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим

5985884 (1.28)

сетям генерирующего объекта, включенного в указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона или включенного начиная с 1 января 2023 г. в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и сетевая организация, в отношении которой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования определена наибольшая величина годового технологического расхода (потерь) электрической энергии среди всех сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых расположены в той же зоне деятельности гарантирующего поставщика, в которой расположены точки присоединения по договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям указанного генерирующего объекта, заключают договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанные в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, до даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию с лицом, заявка которого была отобрана по итогам отбора проектов, в отношении указанного в такой заявке генерирующего объекта, информация о котором включена в раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, а начиная с 1 января 2023 г. - в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.";

в абзаце шестнадцатом слова "в абзаце двенадцатом" заменить словами "в абзаце пятнадцатом";

абзацы восемнадцатый и девятнадцатый изложить в следующей редакции:

"выписка из раздела схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, или из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, содержащая сведения о планируемом к строительству объекте, в отношении которого выражено намерение заключить указанный договор;

5985884 (1.28)

копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям генерирующего объекта, включенного до 31 декабря 2022 г. включительно в указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, либо генерирующего объекта, включенного начиная с 1 января 2023 г. в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, за исключением случаев заключения указанного договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии с сетевой организацией, с которой заключен указанный договор об осуществлении технологического присоединения;";

в пункте $65^{1.2}$:

абзац первый после слов "конкурсных отборов проектов," дополнить словами "а также заключаемых в отношении генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с пунктом 274 настоящего документа,";

абзац третий после слов "перспективного развития электроэнергетики" дополнить словами ", или плановой дате ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 274 настоящего документа";

абзац четвертый дополнить словами ", или с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 274 настоящего документа";

абзац четырнадцатый дополнить словами ", а также в указанный в пункте 278 настоящего документа реестр лиц, участие которых в конкурсных отборах инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке, не допускается";

5985884 (1.28)

в пункте 65^2:

абзац шестой после слов "развития электроэнергетики," дополнить словами "или в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,";

абзац восемнадцатый дополнить словами ", или в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии";

абзац девятнадцатый после слов "развития электроэнергетики," дополнить словами "или в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,";

пункт 78^2 после слов "31 декабря 2020 г.," дополнить словами "а также на квалифицированном генерирующем объекте, отобранном в соответствии с разделом XV настоящего документа,";

в пункте 114 слова "с разделами I - IV, IX - XI" заменить словами "с разделами I - IV, IX - XV";

абзац седьмой пункта 133 признать утратившим силу;

в предложении третьем абзаца второго и предложении третьем абзаца седьмого пункта 195, абзацах восьмом и десятом пункта 205, абзаце первом пункта 206 слова "Орган исполнительной власти" заменить словами "Исполнительный орган";

в абзаце первом пункта 234 слова "Органы исполнительной власти" заменить словами "Исполнительные органы";

в абзацах шестом и седьмом пункта 262 и абзаце первом пункта 263 слова "руководитель высшего исполнительного органа государственной власти" в соответствующем падеже заменить словами "председатель высшего исполнительного органа" в соответствующем падеже;

дополнить разделом XV следующего содержания:

"XV. Правила проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

266. Конкурсные отборы инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке (далее соответственно - проекты,

5985884 (1.28)

отбор проектов), проводятся в соответствии с положениями настоящего раздела.

В отношении проектов, включенных в соответствии с пунктом 274 настоящего документа в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, могут быть заключены договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанные в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа.

267. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, вправе принять решение о проведении отбора проектов по строительству генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в приложении № 5 к Правилам квалификации.

Отборы проектов проводятся при соблюдении следующих принципов:

на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, - минимизация роста цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей, а также непревышение, за исключением предусмотренного абзацем четвертым пункта 273 настоящего документа случая, совокупного прогнозного объема производства электрической энергии (мощности) генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке, которые включены в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, величины, равной 5 процентам совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих в субъекте Российской Федерации и технологически связанных с Единой энергетической системой России, определенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на год, в котором проводится отбор проектов. В случае если в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации совокупный прогнозный объем потерь электрической энергии территориальных сетевых организаций представлен обобщенно

5985884 (1.28)

по нескольким субъектам Российской Федерации, то прогнозный объем производства электрической энергии (мощности) генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке, которые включены в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не должен превышать величину, равную произведению 5 процентов совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии территориальных сетевых организаций в указанных субъектах Российской Федерации и доли прогнозного годового объема потребления электрической энергии в субъекте Российской Федерации в совокупном объеме прогнозного потребления таких субъектов Российской Федерации;

в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, - снижение в результате реализации проекта стоимости электрической энергии (мощности) на соответствующей территории;

минимизация экологического ущерба;

публичность и открытость.

268. В случае принятия решения о проведении отбора проектов исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, проводит отбор проектов до 30 ноября соответствующего календарного года.

Для проведения отбора проектов исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, создается конкурсная комиссия. Состав конкурсной комиссии, сроки и порядок ее работы утверждаются исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отбора проектов, с учетом положений настоящего документа.

269. В случае принятия решения о проведении отбора проектов исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, не менее чем за 60 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, но не ранее чем через 14 дней со дня принятия указанного решения опубликовывает на своем официальном сайте в сети "Интернет", а также в печатных изданиях, в которых в соответствии с законами субъектов Российской Федерации опубликовываются официальные материалы органов государственной

5985884 (1.28)

власти субъектов Российской Федерации, следующую информацию, которая не подлежит пересмотру до даты окончания отбора проектов, если иное не предусмотрено абзацем четырнадцатым настоящего пункта:

даты начала и окончания отбора проектов;

даты и время начала и окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов;

адрес, по которому принимаются заявки на участие в отборе проектов, или способы подачи электронных документов, если прием заявок на участие в отборе проектов предусмотрен в электронной форме, а также время приема заявок на участие в отборе проектов;

контактные данные представителя исполнительного органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на проведение отборов проектов, наделенного правом давать разъяснения о сроках и порядке проведения отбора проектов, требованиях к содержанию и подаче заявок на участие в отборе проектов, а также разъяснения по иным вопросам, связанным с проведением отбора проектов;

указание на территорию, в отношении которой проводится отбор проектов, а также указание на тип такой территории (технологически связанная с Единой энергетической системой России, технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система или технологически не связанная с Единой энергетической системой России или технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами) и описание ее границ (в случае проведения отбора проектов на территории субъекта Российской Федерации, технологически не связанной с Единой энергетической системой России или технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами);

предельный годовой объем производства электрической энергии (мощности), доступный к отбору, выражаемый в мегаватт-часах в год и определяемый исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, с учетом положений абзаца третьего пункта 267 настоящего документа;

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, установленные исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, - для проведения отбора проектов строительства

5985884 (1.28)

генерирующих объектов на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка;

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, не превышающие средневзвешенного значения регулируемых цен (тарифов) для производителей электрической энергии, учтенных в прогнозном балансе территории (электроэнергетической системы), для которой проводится отбор проектов, на календарный год, в котором проводится отбор проектов, - для проведения отбора проектов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

целевые показатели локализации генерирующего оборудования, установленные Правительством Российской Федерации в зависимости от вида генерирующих объектов, - для проведения отбора проектов на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка;

требования к содержанию заявки на участие в отборе проектов, указанные в пункте 271 настоящего документа, а также порядок подачи такой заявки;

дата, время и место вскрытия конкурсной комиссией конвертов с заявками на участие в отборе проектов.

Срок подачи заявки на участие в отборе проектов не может быть менее 5 рабочих дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, опубликованной исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, в соответствии с абзацем третьим настоящего пункта. При этом дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов должна быть установлена не ранее 10 ноября года проведения отбора проектов, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.

Если акты Правительства Российской Федерации, вступившие в силу после опубликования информации, указанной в абзацах втором - двенадцатом настоящего пункта, предусматривают изменение значений опубликованных величин (в том числе в связи с изменением порядка их определения) и (или) опубликованных требований к проведению отбора проектов либо устанавливают для проведения отбора проектов новые требования, значения величин и (или) порядок их определения,

5985884 (1.28)



исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, повторно публикует информацию, необходимую для проведения отбора проектов, с указанием изменившихся и (или) новых значений величин и (или) требований (в том числе определенных в соответствии с новым порядком) в течение 5 рабочих дней со дня вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. Если указанные акты Правительства Российской Федерации вступили в силу менее чем за 45 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, то определяется новая дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, при этом она не может наступить ранее чем через 50 дней и позднее чем через 70 дней со дня вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации.

270. К участию в отборе проектов не допускаются:

юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, данные о которых содержатся в указанном в пункте 278 настоящего документа реестре лиц, генерирующие объекты (проекты по строительству генерирующих объектов) которых исключены из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - реестр лиц, участие которых в отборе проектов не допускается), на территории которого проводится такой отбор;

юридическое лицо (юридические лица), созданное в результате реорганизации юридического лица, указанного в абзаце втором настоящего пункта;

юридическое лицо, в котором доля прямого и (или) косвенного участия в уставном капитале указанных в абзаце втором настоящего пункта юридического лица или индивидуального предпринимателя составляет более 50 процентов;

юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, которые прямо и (или) косвенно участвуют в уставном капитале указанного в абзаце втором настоящего пункта юридического лица, и доля такого участия в уставном капитале составляет более 25 процентов;

юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, в отношении которых установлена недостоверность заверений об отсутствии на дату подачи заявки на участие в отборе проектов обстоятельств взаимозависимости с юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, указанными в абзацах втором - пятом настоящего пункта.

271. Организации и индивидуальные предприниматели, намеренные принять участие в отборе проектов, в течение установленного срока

5985884 (1.28)

подачи заявок на участие в отборе проектов в порядке, опубликованном в соответствии с пунктом 269 настоящего документа, вправе направить в исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, заявки на участие в отборе проектов.

Каждая заявка на участие в отборе проектов должна содержать:

данные об участнике отбора проектов:

полное наименование юридического лица, его место нахождения с указанием наименования муниципального образования, адрес юридического лица в соответствии со сведениями, содержащимися в Едином государственном реестре юридических лиц, основной государственный регистрационный номер, если заявка на участие в отборе подается юридическим лицом;

фамилию, имя и отчество (при наличии), основной государственный регистрационный номер записи индивидуального предпринимателя, адрес его регистрации по месту жительства, если заявка подается индивидуальным предпринимателем;

планируемое наименование проекта;

плановую дату ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, которая не может наступить позднее 31 декабря календарного года, наступающего через 4 года после года, в котором проводится текущий отбор проектов;

плановый объем установленной мощности генерирующего объекта. В отношении проектов по строительству генерирующих объектов на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, плановый объем установленной мощности генерирующего объекта должен быть равен или более 300 киловатт и менее 25 мегаватт;

плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), выраженный в мегаватт-часах в год, который не может превышать опубликованный в соответствии с абзацем седьмым пункта 269 настоящего документа предельный годовой объем производства электрической энергии (мощности), доступный к отбору;

вид генерирующего объекта, соответствующий одному из видов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренных приложением № 5 к Правилам квалификации;

5985884 (1.28)

плановую величину стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестиционного капитала, которая не может превышать опубликованный в соответствии с абзацами восьмым и девятым пункта 269 настоящего документа для соответствующих вида генерирующего объекта и планового года ввода генерирующего объекта в эксплуатацию предельный максимальный уровень цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте;

плановый срок возврата инвестированного капитала - в отношении проектов по строительству генерирующих объектов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами. Плановый срок возврата инвестированного капитала не может превышать 30 лет;

плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования, который не может быть ниже установленного Правительством Российской Федерации и опубликованного в соответствии с абзацем десятым пункта 269 настоящего документа целевого показателя локализации производства генерирующего оборудования для соответствующего вида генерирующего объекта, указанного в заявке на участие в отборе проектов, в соответствии с абзацем десятым настоящего пункта, - в отношении проектов по строительству генерирующих объектов на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка;

заверение об отсутствии на дату подачи заявки на участие в отборе проектов обстоятельств взаимозависимости с юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, указанными в абзацах втором - пятом пункта 270 настоящего документа.

К заявке на участие в отборе проектов прилагаются:

учредительные документы (в редакции, действующей на дату подачи заявки на участие в отборе), а также документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о государственной регистрации участника отбора проектов в качестве юридического лица, - для юридических лиц;

документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей записи о государственной регистрации участника отбора проектов в качестве

5985884 (1.28)

индивидуального предпринимателя, - для индивидуальных предпринимателей.

Если в составе генерирующего объекта - электрической станции планируется строительство нескольких энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков), то заявки на участие в отборе проектов подаются отдельно в отношении каждой энергоустановки по производству электрической энергии (энергоблока), которая функционирует на основе использования возобновляемых источников энергии либо в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии с иными видами топлива, в том числе с иными видами возобновляемых источников энергии. При этом, если несколько энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков), входящих в состав проекта по строительству генерирующего объекта - электрической станции, функционируют на основе использования одного и того же вида возобновляемого источника энергии либо в режиме комбинированного использования одного и того же вида возобновляемых источников энергии с иными видами топлива, то в отношении совокупности указанных энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков) может быть подана одна заявка на участие в отборе проектов.

В случае несоответствия заявки на участие в отборе проектов требованиям, предусмотренным абзацами вторым - семнадцатым настоящего пункта, или несоответствия участника отбора проектов, подавшего заявку на участие в отборе проектов, требованиям, предусмотренным пунктом 270 настоящего документа, соответствующий проект к отбору проектов не допускается.

272. Участники отбора проектов подают заявки на участие в отборе проектов и прилагаемые к ним документы в запечатанных конвертах, не позволяющих просматривать содержание заявок на участие в отборе проектов до вскрытия конвертов. На конверте указываются наименование отбора проектов и год проведения текущего отбора проектов, на участие в котором подается заявка на участие в отборе проектов.

Каждый конверт с заявкой на участие в отборе проектов, поступивший в опубликованный в соответствии с пунктом 269 настоящего документа срок подачи заявок на участие в отборе проектов, регистрируется исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, с указанием времени подачи такой заявки. При этом отказ в приеме и регистрации конверта

5985884 (1.28)

с заявкой на участие в отборе проектов, на котором не указана информация о подавшем его лице, и требование представления соответствующей информации не допускаются.

Участник отбора проектов вправе подать только одну заявку на участие в отборе проектов в отношении одного проекта.

Прием заявок на участие в отборе проектов прекращается в последний день подачи заявок на участие в отборе проектов со времени окончания срока подачи таких заявок, опубликованного в соответствии с пунктом 269 настоящего документа.

Конверт с заявкой на участие в отборе проектов, поступивший после окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, не вскрывается и в случае, если на конверте с такой заявкой указана информация о подавшем ее лице, в том числе почтовый адрес, возвращается такому лицу.

В случае если до окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов не подано ни одной заявки на участие в отборе проектов, отбор проектов признается несостоявшимся.

Конкурсная комиссия вскрывает конверты с заявками на участие в отборе проектов в дату и время, опубликованные в соответствии с пунктом 269 настоящего документа. Конверты с заявками на участие в отборе проектов вскрываются публично в месте, в порядке и в соответствии с процедурами, которые указаны в опубликованной информации о проведении отбора проектов. Вскрытие всех поступивших конвертов с заявками на участие в отборе проектов осуществляется в один день. Представители каждого из участников отбора проектов, представивших заявку на участие в отборе проектов, вправе присутствовать при процедуре вскрытия конкурсной комиссией поступивших конвертов с заявками на участие в отборе проектов.

Конкурсная комиссия вскрывает конверты с заявками на участие в отборе проектов, если такие конверты с заявками поступили до окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов. В случае установления факта подачи одним участником отбора проектов 2 и более заявок на участие в отборе проектов в отношении одного и того же проекта при условии, что поданные ранее этим участником заявки на участие в отборе проектов не отозваны, все заявки на участие в отборе проектов этого участника, поданные в отношении одного и того же проекта, не рассматриваются и возвращаются этому участнику.

5985884 (1.28)

Протокол вскрытия конвертов с заявками на участие в отборе проектов ведется конкурсной комиссией, подписывается всеми присутствующими членами конкурсной комиссии непосредственно после вскрытия таких конвертов и не позднее рабочего дня, следующего за днем подписания этого протокола, подлежит опубликованию исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, на его официальном сайте в сети "Интернет". Протокол вскрытия конвертов с заявками на участие в отборе проектов должен содержать следующие сведения:

фамилия, имя, отчество (при наличии) членов конкурсной комиссии, присутствующих на процедуре вскрытия конвертов с заявками на участие в отборе проектов;

общее количество поступивших заявок на участие в отборе проектов и перечень участников отбора проектов, представивших заявки на участие в отборе проектов, с их адресами;

указание на заявки на участие в отборе проектов, которые были поданы с нарушением срока или не были запечатаны соответствующим образом;

информация, которая была оглашена в ходе процедуры вскрытия конвертов с заявками на участие в отборе проектов (в обязательном порядке по каждой поданной и зарегистрированной заявке на участие в отборе проектов оглашаются плановые величины стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии, плановые годовые объемы производства электрической энергии (мощности), а также указание на перечень отсутствующих документов (информации), предоставление которых было обязательным в соответствии с опубликованной информацией о проведении отбора проектов.

273. Заявки на участие в отборе проектов рассматриваются конкурсной комиссией не позднее даты окончания отбора проектов, указанной в опубликованной информации о проведении отбора проектов.

Заявка на участие в отборе проектов признается надлежащей, если такая заявка и подавший ее участник отбора проектов соответствуют требованиям, указанным в опубликованной информации о проведении отбора проектов. Заявки на участие в отборе проектов, признанные ненадлежащими, отклоняются.

Заявки на участие в отборе проектов, признанные надлежащими, отбираются последовательно, начиная с проектов, в отношении которых указаны наименьшие плановые величины стоимости производства одного

5985884 (1.28)

мегаватт-часа электрической энергии. В случае если в отношении 2 и более проектов в таких заявках указаны одинаковые плановые величины стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии, то сначала отбираются проекты с наиболее ранним временем подачи заявки на участие в отборе проектов.

Если сумма заявленных плановых годовых объемов производства электрической энергии (мощности) с использованием планируемых к строительству генерирующих объектов превышает опубликованный в соответствии с пунктом 269 настоящего документа предельный годовой объем производства электрической энергии (мощности), доступный к отбору, то проекты отбираются до наступления равенства (превышения) суммы заявленных плановых годовых объемов производства электрической энергии (мощности) на планируемых к строительству генерирующих объектах и предельного годового объема производства электрической энергии (мощности), доступного к отбору. Если сумма заявленных плановых годовых объемов производства электрической энергии (мощности) на планируемых к строительству генерирующих объектах превысила предельный годовой объем производства электрической энергии (мощности), доступный к отбору, более чем на 10 процентов, то из числа проектов исключаются проекты с наибольшей (среди заявленных в отношении отобранных проектов) плановой величиной стоимости производства электрической энергии.

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, фиксирует результаты рассмотрения заявок на участие в отборе проектов и результаты отбора проектов в протоколе рассмотрения заявок на участие в отборе проектов.

274. По результатам отбора проектов исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, формируется (актуализируется) реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, утверждается высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (председателем высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации).

5985884 (1.28)



Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, до 1 февраля 2023 г. также включает в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сведения о генерирующих объектах (проектах по строительству генерирующих объектов), ранее включенных в раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики.

В реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении каждого проекта, отобранного по результатам отбора проектов, проведенного до 31 декабря 2020 г., указывается информация, предусмотренная пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

В реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении каждого проекта, отобранного по результатам отбора проектов, проведенного после 31 декабря 2020 г., указываются идентификационный номер проекта, присваиваемый проекту исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, а также следующие сведения из заявки, поданной в отношении такого проекта:

сведения об участнике отбора проектов (полное наименование юридического лица, его место нахождения с указанием наименования муниципального образования, адрес юридического лица в соответствии со сведениями, содержащимися в Едином государственном реестре юридических лиц, основной государственный регистрационный номер, если заявка на участие в отборе проектов подана юридическим лицом; фамилия, имя и отчество (при наличии), основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя, адрес его регистрации по месту жительства, если заявка на участие в отборе проектов подана индивидуальным предпринимателем);

планируемое наименование проекта;

5985884 (1.28)

указание на технологически изолированную территориальную электроэнергетическую систему либо территорию, технологически не связанную с Единой энергетической системой России или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системой (с описанием ее границ), на территории субъекта Российской Федерации, в отношении которой проводится отбор проектов, - в случае проведения отбора проектов в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе либо на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системой, или указание на то, что строительство генерирующего объекта планируется на территории, технологически связанной с Единой энергетической системой России (без указания планируемого места расположения генерирующего объекта), - в случае проведения отбора проектов на территории, технологически связанной с Единой энергетической системой России;

плановый объем установленной мощности генерирующего объекта;

вид генерирующего объекта;

плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), выраженный в мегаватт-часах в год;

плановая величина стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестиционного капитала;

плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию;

плановый срок возврата инвестированного капитала - в отношении проектов по строительству генерирующих объектов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

год проведения отбора проектов, по результатам которого отобран проект.

275. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, в случаях, указанных в настоящем пункте, вносит в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, следующие изменения:

5985884 (1.28)



а) в случае если определенный в соответствии с настоящим пунктом суммарный объем продажи электрической энергии, произведенной на генерирующем объекте, сетевым организациям по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанным в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, за предыдущий календарный год составляет менее 80 процентов планового годового объема производства электрической энергии (мощности), указанного в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности) на таком генерирующем объекте, указанный в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, подлежит уменьшению до величины, равной произведению коэффициента 1,25 и указанного суммарного объема продажи электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, сетевым организациям по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанным в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа.

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, определяет суммарный объем продажи электрической энергии, произведенной на генерирующем объекте, сетевым организациям по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанным в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, за предыдущий календарный год на основании содержащейся в представленных владельцем указанного генерирующего объекта уведомлений от гарантирующего поставщика, содержащих данные за предыдущий календарный год об объемах продажи электрической энергии по указанным договорам. Указанный суммарный объем продажи электрической энергии рассчитывается только в отношении генерирующих объектов, включенных в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и с даты ввода в эксплуатацию которых прошло более 14 месяцев. Владельцы таких генерирующих объектов ежегодно, не позднее 1 марта, представляют в исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, копии уведомлений от гарантирующего поставщика;

5985884 (1.28)

б) в случае однократного непредставления исполнительному органу субъекта Российской Федерации, уполномоченному на проведение отборов проектов, указанных в подпункте "а" настоящего пункта копий уведомлений от гарантирующего поставщика, плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности) на генерирующем объекте, указанный в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, подлежит уменьшению на 20 процентов;

в) в случае ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, проект строительства которого включен в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, вносит в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сведения о фактическом месте расположения такого генерирующего объекта в течение 30 дней с даты ввода такого генерирующего объекта в эксплуатацию;

г) в случае передачи прав и обязанностей по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанным в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, заключенным в отношении генерирующего объекта (проекта по строительству генерирующего объекта), включенного в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, в течение 30 дней со дня получения информации и заверенной надлежащим образом копии соглашения о передаче прав и обязанностей, указанных в пункте 42^2 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии", вносит в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего генерирующего объекта сведения о производителе, являющемся продавцом по указанным договорам.

5985884 (1.28)

276. Реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а также копия протокола рассмотрения заявок на участие в отборе проектов подлежат опубликованию исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, на его официальном сайте в сети "Интернет" не позднее даты окончания отбора проектов, опубликованной в соответствии с пунктом 269 настоящего документа. Реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, также подлежит опубликованию в указанный срок в печатных изданиях, в которых в соответствии с законами субъекта Российской Федерации опубликовываются официальные материалы органов государственной власти субъекта Российской Федерации.

Не позднее 10 дней с даты окончания отбора проектов, опубликованной в соответствии с пунктом 269 настоящего документа, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, направляет в совет рынка информацию, указанную в пункте 274 настоящего документа, в отношении всех проектов, отобранных по результатам отбора проектов, и копию протокола рассмотрения заявок на участие в отборе проектов.

При внесении в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, изменений в соответствии с пунктом 275 настоящего документа измененный реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, подлежит опубликованию исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, на его официальном сайте в сети "Интернет" и в печатных изданиях, в которых в соответствии с законами субъекта Российской Федерации опубликовываются официальные материалы органов государственной власти субъекта Российской Федерации, не позднее 5 дней со дня внесения в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих изменений, а также направлению в указанный срок в совет рынка.

Указанные документы и информация, направляемые в совет рынка, должны быть заверены (подписаны) уполномоченным должностным лицом исполнительного органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на проведение отборов проектов.

5985884 (1.28)



Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, также ежегодно до 1 июня года, следующего за отчетным, направляет сведения об объектах по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, включенных по результатам отборов проектов в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, системному оператору с соблюдением формы и формата предоставления такой информации, установленных уполномоченным федеральным органом.

277. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, исключает генерирующий объект (проект по строительству генерирующего объекта) из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае наступления хотя бы одного из следующих условий:

нарушение срока ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено указанным проектом, более чем на 24 месяца с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в отношении проекта по строительству такого генерирующего объекта в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

повторное прекращение квалификации генерирующего объекта в связи с несоблюдением в отношении такого генерирующего объекта критерия, указанного в подпункте "а" пункта 3 Правил квалификации, или в связи с непредставлением собственником или иным законным владельцем квалифицированного генерирующего объекта в совет рынка документов в соответствии с требованиями пункта 22^3 Правил квалификации;

непризнание генерирующего объекта квалифицированным в течение 2 лет с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в отношении проекта по строительству такого генерирующего объекта в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

установление исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, недостоверности заверения, содержащегося в заявке, поданной

5985884 (1.28)

в отношении соответствующего проекта в соответствии с абзацем четырнадцатым пункта 271 настоящего документа;

двукратное непредставление в соответствии с требованиями подпункта "а" пункта 275 настоящего документа в исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, владельцем генерирующего объекта, с даты ввода в эксплуатацию которого прошло более 14 месяцев и сведения о котором включены в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, информации, полученной от гарантирующего поставщика в соответствии с пунктом 65^2 настоящего документа, содержащей данные за предыдущий календарный год об объемах продажи электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, сетевым организациям по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии.

Проект исключается из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не позднее 10 рабочих дней со дня выявления соответствующих обстоятельств, предусмотренных настоящим пунктом.

Исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, уведомляет в письменной форме совет рынка об исключении генерирующего объекта (проекта по строительству генерирующего объекта) в течение 5 рабочих дней со дня исключения указанного генерирующего объекта (проекта по его строительству) из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

278. Сведения о юридических лицах или индивидуальных предпринимателях, действия (бездействие) которых явились в соответствии с пунктом 277 настоящего документа основанием для исключения генерирующего объекта (проекта по строительству генерирующего объекта) из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, вносятся в реестр лиц, участие которых в отборах проектов не допускается, ведение которого осуществляет исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов. В реестр лиц, участие которых в отборе проектов не допускается, включаются следующие сведения:

данные о лице, действия (бездействие) которого явились в соответствии с пунктом 277 настоящего документа основанием для

5985884 (1.28)

исключения генерирующего объекта (проекта по строительству генерирующего объекта) из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (полное наименование юридического лица, его место нахождения с указанием наименования муниципального образования, адрес юридического лица в соответствии со сведениями, содержащимися в Едином государственном реестре юридических лиц, основной государственный регистрационный номер, если таким лицом является юридическое лицо, фамилия, имя и отчество (при наличии), основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя, адрес его регистрации по месту жительства, если таким лицом является индивидуальный предприниматель);

идентификационные номера проектов (генерирующих объектов), подлежащих исключению из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с пунктом 277 настоящего документа, с указанием основания их исключения из указанного реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Указанные сведения исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, вносит в реестр лиц, участие которых в отборах проектов не допускается, не позднее 5 рабочих дней со дня принятия решения об исключении проекта (генерирующего объекта) соответствующего лица из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Реестр лиц, участие которых в отборах проектов не допускается, подлежит опубликованию на официальном сайте исполнительного органа субъекта Российской Федерации, уполномоченного на проведение отборов проектов, в сети "Интернет".

Сведения о юридических лицах или индивидуальных предпринимателях, включенных в реестр лиц, участие которых в отборах проектов не допускается, подлежат исключению из такого реестра в порядке, установленном настоящим пунктом, при одновременном соблюдении следующих условий:

в отношении указанных юридических лиц и индивидуальных предпринимателей истекли 5 лет со дня исключения из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования

5985884 (1.28)



возобновляемых источников энергии, последнего из исключенных из указанного реестра генерирующего объекта (проекта по строительству генерирующих объектов);

указанными юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями обеспечены ввод в эксплуатацию других генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам отборов проектов, проведенных в каком-либо из субъектов Российской Федерации, а также их квалификация в соответствии с Правилами квалификации.

При получении исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на проведение отборов проектов, от лица, включенного в реестр лиц, участие которых в отборах проектов не допускается, и соответствующего условиям, указанным в абзаце седьмом настоящего пункта, документов, подтверждающих ввод в эксплуатацию и квалификацию генерирующих объектов, включенных в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам отборов проектов, проведенных в каком-либо из субъектов Российской Федерации, и принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании указанному лицу, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, осуществляет проверку соответствия указанного лица условию, предусмотренному абзацем восьмым настоящего пункта, в течение 5 рабочих дней со дня получения указанных документов. В случае если по итогам указанной проверки подтверждается выполнение лицом, включенным в реестр лиц, участие которых в отборах проектов не допускается, условий, предусмотренных абзацами седьмым и восьмым настоящего пункта, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, исключает такое лицо из указанного реестра в течение 3 рабочих дней со дня окончания срока указанной проверки.

279. В целях квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, и (или) в целях заключения в отношении такого генерирующего объекта договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии,

5985884 (1.28)

указанного в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, на территории которого расположен соответствующий генерирующий объект, выдает собственнику или иному законному владельцу, уполномоченному собственником указанного генерирующего объекта, а до ввода генерирующего объекта в эксплуатацию - участнику отбора проектов по его письменному запросу выписку из реестра генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, подтверждающую включение этого генерирующего объекта в реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.".

11. В Положении о порядке доступа к информации, содержащейся в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 4 февраля 2013 г. № 80 "Об утверждении Положения о порядке доступа к информации, содержащейся в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 6, ст. 560; 2020, № 25, ст. 3902):

а) в пункте 5:

абзац третий дополнить словами "(за исключением случая, указанного в абзаце четвертом настоящего пункта)";

дополнить абзацем следующего содержания:

"системному оператору электроэнергетических систем России - в отношении содержащейся в информационной системе общедоступной информации и информации ограниченного доступа, включая информацию, доступ к которой ограничен федеральными законами, для целей разработки документов перспективного развития электроэнергетики.";

б) в пункте 3 приложения к указанному Положению:

в абзаце пятом слова "схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" заменить словами "в том числе о документах перспективного развития электроэнергетики";

в абзаце шестом слова "органами исполнительной власти субъектов" заменить словами "исполнительными органами субъектов".

12. В требованиях к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации

5985884 (1.28)

от 14 июня 2013 г. № 502 "Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 25, ст. 3163):

а) пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. Программы разрабатываются органами местного самоуправления поселений, городских округов на основании генеральных планов поселений, городских округов и включают в себя мероприятия по строительству и реконструкции систем коммунальной инфраструктуры, которые предусмотрены документами перспективного развития электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, территориальными схемами в области обращения с отходами.";

б) в пункте 4 слова "единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период" заменить словами "электроэнергетических систем России";

в) в пункте 6:

слова "включены в схемы и программы развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период" заменить словами "включены в схему и программу развития электроэнергетических систем России";

слова "внесения в установленном порядке соответствующих изменений в схемы и программы развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период" заменить словами "утверждения схемы и программы развития электроэнергетических систем России на следующий период реализации";

г) в подпункте "е" пункта 9 слова "схемы и программы развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период" заменить словами "схему и программу развития электроэнергетических систем России".

13. В Правилах технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты

5985884 (1.28)

Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483):

а) абзац четвертый пункта 2 после слов "системного оператора" дополнить словами "электроэнергетических систем России (далее - системный оператор)";

б) пункт 182 изложить в следующей редакции:

"182. Разработка документов перспективного развития электроэнергетики осуществляется в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 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".

При разработке документов перспективного развития электроэнергетики, прогнозировании потребления электрической энергии и мощности энергосистемы на перспективный период, определении технических условий для технологического присоединения объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок к электрическим сетям, разработке схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, определении технических решений при строительстве (реконструкции) объектов электроэнергетики, в том числе в рамках подготовки проектной документации на строительство (реконструкцию) объектов электроэнергетики, разработке мероприятий, необходимых для устранения причин, по которым вывод из эксплуатации линии электропередачи, оборудования и (или) устройств объекта электроэнергетики невозможен, разработке иных документов, направленных на технико-экономическое обоснование строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики, должны соблюдаться требования к планированию развития энергосистемы, установленные настоящими Правилами и разработанными в соответствии с ними методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.";

5985884 (1.28)

в) абзац третий пункта 183 после слов "тепловых электростанций," дополнить словами "методическими указаниями по технологическому проектированию ветровых и солнечных электростанций,";

г) пункт 184 изложить в следующей редакции:

"184. Разработка балансов электрической энергии энергосистемы и балансов мощности энергосистемы на перспективный период осуществляется для синхронных зон, технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и отдельных энергорайонов в соответствии с методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, с соблюдением требований пункта 186 настоящих Правил.";

д) пункт 185, абзац второй пункта 186 и пункт 187 признать утратившими силу;

е) пункт 188 изложить в следующей редакции:

"188. Объем технических решений по выдаче мощности строящейся, реконструируемой электростанции (кроме электростанций, указанных в абзаце втором настоящего пункта) обеспечивает в нормальной схеме, ремонтных схемах и при нарушениях (возмущениях) в указанных схемах, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, выдачу всей располагаемой мощности электростанции с учетом отбора нагрузки на собственные нужды на всех этапах (очередях) сооружения электростанции. При разработке указанных технических решений применение противоаварийного управления с действием на отключение генерирующего оборудования при нормативных возмущениях в нормальной схеме не допускается, за исключением противоаварийного управления для обеспечения динамической устойчивости. При возмущениях в ремонтных схемах допускается применение противоаварийного управления.

Объем технических решений по выдаче мощности строящейся (реконструируемой) солнечной электростанции, ветровой электростанции, а также гидравлической электростанции установленной генерирующей мощностью менее 25 мегаватт, не располагающей регулирующей емкостью водохранилища или располагающей водохранилищем суточного регулирования стока воды, позволяющим обеспечить только внутрисуточное регулирование стока воды с целью обеспечения

5985884 (1.28)

непрерывной работы такой гидравлической электростанции с максимально возможной в текущих условиях мощностью в течение периода длительностью менее 24 часов, обеспечивает в нормальной схеме выдачу максимальной располагаемой мощности электростанции на всех этапах (очередях) сооружения электростанции. При разработке указанных технических решений при возмущениях в нормальной схеме, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, допускается применение противоаварийного управления.

Допускается выдача мощности солнечной электростанции, ветровой электростанции или гидравлической электростанции, соответствующей признакам, указанным в абзаце втором настоящего пункта, по одной отходящей от шин электростанции линии электропередачи классом напряжения 110 (154) киловольт и ниже.

Технические решения по выдаче мощности электростанций дополнительно должны соответствовать требованиям, содержащимся в методических указаниях по проектированию развития энергосистем, утвержденных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.";

ж) пункт 189 признать утратившим силу;

з) абзац второй пункта 190 изложить в следующей редакции:

"присоединение объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок ответвлениями (отпайками) к линиям электропередачи классом напряжения 330 киловольт и выше. Возможность и условия присоединения объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок ответвлениями (отпайками) к линиям электропередачи классом напряжения 220 киловольт и ниже определяются в соответствии с методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти;";

и) пункт 192 дополнить абзацами следующего содержания:

"обеспечить разработку, актуализацию и подписание (утверждение) указанной в пунктах 48 и 139 настоящих Правил документации в отношении вводимого в работу объекта электроэнергетики, его оборудования и устройств;

выполнить иные требования и мероприятия по вводу в работу в составе энергосистемы линий электропередачи, оборудования

5985884 (1.28)

и устройств объектов электроэнергетики, предусмотренные правилами ввода объектов электроэнергетики, их оборудования и устройств в работу в составе энергосистемы и правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утверждаемыми уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.";

к) пункт 194 признать утратившим силу;

л) пункт 195 изложить в следующей редакции:

"195. Правила ввода объектов электроэнергетики, их оборудования и устройств в работу в составе энергосистемы утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и содержат порядок взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии между собой и с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления при вводе в работу в составе энергосистемы построенных (реконструированных, модернизированных, технически перевооруженных) объектов электроэнергетики, нового (модернизированного) оборудования и устройств, порядок и сроки разработки (актуализации, представления), согласования и подписания (утверждения) документов, указанных в пунктах 192 и 193 настоящих Правил, а также порядок проверки выполнения мероприятий и технических требований, обеспечивающих работу объектов электроэнергетики, оборудования и устройств в составе энергосистемы.".

5985884 (1.28)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению Правительства
Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 2556

П Е Р Е Ч Е Н Ь

утративших силу актов и отдельных положений актов Правительства Российской Федерации со дня официального опубликования постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 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"

1. Абзац восемьдесят первый подпункта "а" пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008).

2. Подпункт "в" пункта 3 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 116 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и признании утратившим силу подпункта "б" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности,

5985884 (1.28)

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 9, ст. 907).

3. Подпункт "а" пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 8, ст. 1175).

4. Абзац сорок второй подпункта "л" пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 г. № 893 "Об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 36, ст. 5034).

5. Подпункт "е" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 г. № 534 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 19, ст. 2756).

6. Подпункт "б" пункта 5 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты

5985884 (1.28)

Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483).

7. Абзац пятый подпункта "а" пункта 3 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в части уточнения порядка согласования технологической и (или) аварийной брони, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 сентября 2018 г. № 1096 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части уточнения порядка согласования технологической и (или) аварийной брони" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 39, ст. 5970).

8. Постановление Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2018 г. № 1617 "О внесении изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 53, ст. 8661).

9. Подпункт "б" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 марта 2019 г. № 334 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 14, ст. 1528).

10. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 декабря 2019 г. № 1662 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 51, ст. 7630).

11. Пункт 3 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с введением мер по недопущению распространения новой коронавирусной инфекции на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2020 г. № 628 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в связи с введением мер по недопущению распространения новой коронавирусной

5985884 (1.28)

инфекции на территории Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 19, ст. 3005).

12. Подпункты "в" и "г" пункта 3 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 36, ст. 5617).

13. Подпункты "д" и "е" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 г. № 2302 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 1, ст. 157).

14. Подпункт "а" пункта 4 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 6, ст. 985).

15. Подпункты "в" и "г" пункта 3 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 г. № 1169 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 29, ст. 5670).

16. Подпункты "б" - "е" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных

5985884 (1.28)

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2021 г. № 1636 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 40, ст. 6859).

17. Подпункт "б" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в части переноса сроков проведения в 2022 году конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности и конкурсных отборов проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на розничных рынках электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 марта 2022 г. № 338 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части переноса сроков проведения в 2022 году конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности и конкурсных отборов проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на розничных рынках электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 11, ст. 1717).

18. Подпункт "б" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на оптовом и розничных рынках электрической энергии и по вопросам установления отдельных особенностей государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 июня 2022 г. № 999 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на оптовом и розничных рынках электрической энергии и по вопросам установления

5985884 (1.28)

отдельных особенностей государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 23, ст. 3827).

5985884 (1.28)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению Правительства
Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 2556

П Е Р Е Ч Е Н Ь

утративших силу актов и отдельных положений актов Правительства Российской Федерации с 1 января 2024 г.

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073).

2. Пункт 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 12 августа 2013 г. № 691 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения к электрическим сетям" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 33, ст. 4392).

3. Пункт 3 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 116 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и признании утратившим силу подпункта "б" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г.

5985884 (1.28)

№ 449" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 9, ст. 907).

4. Пункт 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 г. № 47 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 5, ст. 827).

5. Пункт 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 8, ст. 1175).

6. Пункт 5 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483).

7. Пункт 3 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 36, ст. 5617).

8. Пункт 4 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных

5985884 (1.28)



постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 6, ст. 985).

9. Пункт 3 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 г. № 1169 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 29, ст. 5670).

10. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в части переноса сроков проведения в 2022 году конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности и конкурсных отборов проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на розничных рынках электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 марта 2022 г. № 338 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части переноса сроков проведения в 2022 году конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности и конкурсных отборов проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на розничных рынках электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 11, ст. 1717).

11. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения конкурсных отборов

5985884 (1.28)



инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на оптовом и розничных рынках электрической энергии и по вопросам установления отдельных особенностей государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 июня 2022 г. № 999 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на оптовом и розничных рынках электрической энергии и по вопросам установления отдельных особенностей государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 23, ст. 3827).

12. Пункт 6 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 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".

5985884 (1.28)