

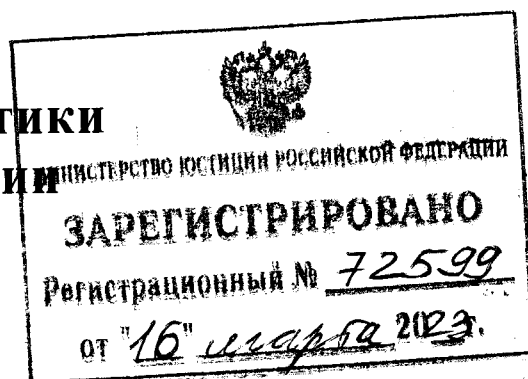


**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

20.12.2022

Москва



№ 1340

Об утверждении Правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

В соответствии с абзацем четвертым пункта 2 статьи 21 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»¹, абзацем седьмым подпункта «б» пункта 2 постановления 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»², подпунктами «а» и «в» пункта 1 и пунктом 2¹ постановления Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. № 244 «О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»³, подпунктом 4.2.14²¹ пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400⁴, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – Правила).

¹ Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2022, № 24, ст. 3934.

² Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483.

³ Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 11, ст. 1562; 2022, № 18, ст. 3094.

⁴ Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2022, № 44, ст. 7581.

2. Установить, что информация, предусмотренная Правилами, предоставляется субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в предусмотренные Правилами сроки:

в части информации, для которой установлена ежемесячная или ежеквартальная периодичность предоставления, впервые в отношении календарного месяца или квартала, предшествующего дню вступления в силу настоящего приказа, соответственно, далее – в соответствии с периодичностью предоставления информации, предусмотренной Правилами;

в части информации, для которой установлена ежегодная периодичность предоставления, впервые в отношении информации за 2022 год, далее – в соответствии с периодичностью предоставления информации, предусмотренной Правилами.

3. Признать утратившими силу:

приказ Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 102 «Об утверждении Правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике»⁵;

пункт 2 приказа Минэнерго России от 14 апреля 2022 г. № 325 «О внесении изменений в приказы Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» и от 13 февраля 2019 г. № 102 «Об утверждении Правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике»⁶.

Министр



Н.Г. Шульгинов

⁵ Зарегистрирован Минюстом России 3 июня 2019 г., регистрационный № 54824.

⁶ Зарегистрирован Минюстом России 2 июня 2022 г., регистрационный № 68710.

Утверждены
приказом Минэнерго России
от 20.12.2022 № 1340

ПРАВИЛА
предоставления информации, необходимой для осуществления
оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

1. Настоящие Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – Правила), определяют порядок предоставления субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии в диспетчерские центры системного оператора электроэнергетических систем России (далее – системный оператор), а в период до 31 декабря 2023 г. включительно – также в диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах документов и информации, необходимых системному оператору и субъектам оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее совместно именуются «субъект оперативно-диспетчерского управления») для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, включая выполнение функций, возложенных на субъекта оперативно-диспетчерского управления законодательством Российской Федерации об электроэнергетике (далее – осуществление оперативно-диспетчерского управления, информация соответственно), объем, формы, форматы и сроки предоставления такой информации.

Начиная с 1 января 2024 г. под субъектом оперативно-диспетчерского управления и диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления для целей Правил понимаются только системный оператор и диспетчерские центры системного оператора.

2. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии предоставляют в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского

управления информацию в соответствии с пунктами 7 – 36 Правил.

При предоставлении в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления иных документов и информации, необходимых для осуществления оперативно-диспетчерского управления, в том числе в соответствии с нормативными правовыми актами, устанавливающими требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, утверждаемыми Минэнерго России в соответствии с 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»¹, и (или) постановлением Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. № 244 «О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»², должны соблюдаться требования, предусмотренные пунктами 3 – 5 Правил, если иные требования к порядку передачи информации не установлены такими нормативными правовыми актами.

3. Информация предоставляется субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии субъекту оперативно-диспетчерского управления на русском языке в письменном виде на бумажном носителе или в электронной форме с использованием факсимильной, электронной или иных средств связи, позволяющих установить, что информация (носитель такой информации) направлена уполномоченным лицом, если иной способ и формат предоставления информации не установлен Правилами.

В случае предоставления информации в письменном виде на бумажном носителе или в электронной форме в нередактируемом формате соответствующая информация дополнительно направляется на адрес электронной почты диспетчерского центра

¹ Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483; 2021, № 6, ст. 985.

² Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 11, ст. 1562; 2022, № 44, ст. 7581.

субъекта оперативно-диспетчерского управления, определенного в соответствии с пунктом 5 Правил, в виде электронных файлов с расширением «doc», «docx», «xls», «xlsx» или ином редактируемом формате, поддерживаемом программным обеспечением, включенным в единый реестр российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных в соответствии с Правилами формирования и ведения единого реестра российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных и единого реестра программ для электронных вычислительных машин и баз данных из государств - членов Евразийского экономического союза, за исключением Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2015 г. № 1236³.

4. В случае использования субъектом оперативно-диспетчерского управления для сбора и обработки информации специализированного программно-аппаратного комплекса предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления информации осуществляется посредством указанного комплекса, возможность использования которого или доступа (подключения) к которому для передачи информации предоставляется субъектом оперативно-диспетчерского управления на безвозмездной основе, или посредством иного программного обеспечения (иных средств автоматизации), используемого субъектом электроэнергетики, потребителем электрической энергии, интегрированного со специализированным программно-аппаратным комплексом субъекта оперативно-диспетчерского управления с соблюдением установленных им технических требований и обеспечивающего возможность конвертации информации в требуемые форму и формат.

В случае использования субъектом оперативно-диспетчерского управления для сбора и обработки информации сайта субъекта оперативно-диспетчерского управления в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» или специализированного раздела такого сайта (далее – интернет-портал) предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления информации осуществляется посредством заполнения в электронном виде форм предоставления

³ Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 47, ст. 6600; 2023, № 1, ст. 272.

информации на указанном интернет-портале или размещения на интернет-портале электронного документа, созданного субъектом электроэнергетики, потребителем электрической энергии с использованием иного программного обеспечения (иных средств автоматизации), с соблюдением установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления технических требований и формата предоставления информации. Возможность доступа к интернет-порталу для передачи информации предоставляется субъектом оперативно-диспетчерского управления на безвозмездной основе.

Состав информации в электронных формах специализированного программно-аппаратного комплекса или интернет-портала, указанных в абзацах первом и втором настоящего пункта, должен соответствовать составу информации в формах предоставления информации, предусмотренных Правилами. Визуальное отображение информации в электронных формах специализированного программно-аппаратного комплекса или интернет-портала может не соответствовать отображению информации в форме предоставления информации, предусмотренной Правилами.

В указанных в абзацах первом и втором настоящего пункта случаях для подписания документов, идентификации лиц, осуществляющих публикацию или размещение документа (информации), изменение электронной версии документа, ознакомление с документом (информацией), может использоваться простая электронная подпись или усиленная неквалифицированная электронная подпись в соответствии с Федеральным законом от 6 апреля 2011 г. № 63-ФЗ «Об электронной подписи»⁴. Документ или информация в электронной форме, подписанные (подтвержденные) простой или усиленной неквалифицированной электронной подписью, признаются равнозначными документу (информации) на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью. Субъект оперативно-диспетчерского управления или уполномоченное им лицо, создающее ключ простой электронной подписи, и лицо, подписывающее электронный документ с использованием ключа простой электронной подписи, обязаны соблюдать его

⁴ Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 15, ст. 2036; 2023, № 1, ст. 16.

конфиденциальность.

5. Предоставление в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления информации осуществляется обособленными подразделениями (филиалами) субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, осуществляющими деятельность в операционных зонах таких диспетчерских центров, а в случае отсутствия у них обособленных подразделений – субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии.

Субъекты электроэнергетики, потребители электрической энергии предоставляют информацию в отношении объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок, входящих в их состав оборудования и устройств, в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления, к объектам диспетчеризации которого относятся или в операционной зоне которого расположены соответствующие объекты электроэнергетики, энергопринимающие установки, за исключением случаев, когда субъектом оперативно-диспетчерского управления определен иной диспетчерский центр, уполномоченный на получение соответствующей информации.

Субъект оперативно-диспетчерского управления обязан разместить сведения о том, какие его диспетчерские центры уполномочены на получение информации, предусмотренной Правилами, в открытом доступе на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее 30 календарных дней с даты вступления в силу Правил.

6. Минэнерго России обеспечивает субъекту оперативно-диспетчерского управления доступ к информации в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации, периодичности и срокам предоставления информация направлялась субъектами электроэнергетики, потребителями электрической энергии, органами государственной власти в Минэнерго России в обязательном порядке в соответствии с перечнем информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядком предоставления информации субъектами электроэнергетики и формами предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденными

приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340⁵ (далее – приказ Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340), или Федеральным законом от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса»⁶.

Системный оператор также вправе использовать при осуществлении оперативно-диспетчерского управления сведения, полученные им от субъектов электроэнергетики в соответствии с порядком предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденным приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, и представляемые системным оператором в соответствии с указанным порядком в Минэнерго России.

Субъект оперативно-диспетчерского управления обеспечивает Минэнерго России доступ к информации, необходимой для реализации возложенных на Минэнерго России полномочий, в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации, периодичности и срокам предоставления информация направлялась субъектами электроэнергетики субъекту оперативно-диспетчерского управления в обязательном порядке в соответствии с Правилами.

7. В период до 31 декабря 2023 г. включительно субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики и (или) энергопринимающими устройствами, функционирующими в составе технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, предоставляют информацию в соответствии с Правилами в диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также в тестовом режиме в диспетчерские центры

⁵ Зарегистрирован Минюстом России 6 сентября 2012 г., регистрационный № 25386, с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15 июня 2016 г. № 534 (зарегистрирован Минюстом России 30 августа 2016 г., регистрационный № 43493), от 26 декабря 2016 г. № 1404 (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2017 г., регистрационный № 46311), от 20 декабря 2017 г. № 1194 (зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный № 50023), от 8 февраля 2019 г. № 80 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2019 г., регистрационный № 53968), от 16 августа 2019 г. № 865 (зарегистрирован Минюстом России 8 ноября 2019 г., регистрационный № 56457), от 29 декабря 2020 г. № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2021 г., регистрационный № 62280), от 14 апреля 2022 г. № 325 (зарегистрирован Минюстом России 2 июня 2022 г., регистрационный № 68710).

⁶ Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 49, ст. 7060; 2022, № 24, ст. 3934.

системного оператора.

Начиная с 1 января 2024 г. указанные в абзаце первом настоящего пункта субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии предоставляют информацию только в диспетчерские центры системного оператора.

8. В период до 31 декабря 2023 г. включительно субъекты оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах предоставляют в диспетчерские центры системного оператора информацию, полученную ими от субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, не позднее 5 рабочих дней с даты получения такой информации.

В указанный в абзаце первом настоящего пункта период субъекты оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, совмещающие деятельность по производству и купле-продаже (поставке) электрической энергии и (или) передаче электрической энергии с деятельностью по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, предоставляют информацию о принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электроэнергетики в диспетчерские центры системного оператора в соответствии с требованиями, установленными Правилами для иных субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии.

9. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 5 МВт), и (или) объектами электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше, а также субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или на ином законном основании иными объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства в случае, если такие объекты или их

оборудование относятся к объектам диспетчеризации, предоставляют в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления:

а) нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики на предстоящий период, разработанные, согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления и утвержденные субъектом электроэнергетики, потребителем электрической энергии в соответствии с требованиями к графическому исполнению нормальных (временных нормальных) схем электрических соединений объектов электроэнергетики и порядку их согласования с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 августа № 854⁷ (далее – требования к графическому исполнению схем), в следующие сроки:

ежегодно до 1 января;

при реконструкции (техническом перевооружении, модернизации) объектов электроэнергетики, вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) электротехнического или энергетического оборудования, изменении диспетчерских наименований отходящих линий электропередачи, электротехнического или энергетического оборудования объекта электроэнергетики или наличии иных оснований, требующих разработки новой (актуализации) нормальной схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, – не позднее 3 рабочих дней со дня утверждения такой схемы;

б) временные нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, разработанные, согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления и утвержденные субъектом электроэнергетики, потребителем электрической энергии в соответствии с требованиями к графическому исполнению схем, – перед началом этапа строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения) объекта электроэнергетики, но не позднее представления в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления комплексной программы ввода в работу новых

⁷ Зарегистрирован Минюстом России 5 декабря 2019 г., регистрационный № 56709.

(реконструированных, модернизированных) линий электропередачи, электротехнического или энергетического оборудования;

в) нормальные схемы электрических соединений основной электрической сети сетевой организации (включая линии электропередачи и оборудование объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ) с обозначением типов оборудования и нормального состояния коммутационных аппаратов в следующие сроки:

ежегодно до 1 января;

при реконструкции (техническом перевооружении, модернизации) объектов электроэнергетики – в течение 3 рабочих дней со дня пересмотра и утверждения указанных схем в новой редакции;

г) схемы организации каналов телефонной связи для оперативных переговоров, передачи телеметрической информации и иной технологической информации, используемой для задач оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, передачи команд дистанционного управления – ежегодно до 31 января;

д) списки работников, допущенных к производству переключений и ведению оперативных переговоров (включая оперативный персонал и работников из числа административно-технического и ремонтного персонала, которым предоставлены права оперативного персонала), работников, уполномоченных выдавать разрешение на деблокирование при неисправности оперативной блокировки, и работников из числа оперативного и административно-технического персонала, имеющих право подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, – отдельно по каждому объекту электроэнергетики (электростанции, подстанции), оборудование и устройства которого отнесены к объектам диспетчеризации, а также отдельно по каждому центру управления сетями, центру управления ветровыми (солнечными) электростанциями, структурному подразделению потребителя электрической энергии, созданному для осуществления функций оперативно-технологического управления, в том числе функций технологического управления и ведения, в отношении принадлежащих ему

объектов электросетевого хозяйства, в случае если линии электропередачи и (или) оборудование и устройства, находящиеся в технологическом управлении и ведении таких центров управления или структурных подразделений, относятся к объектам диспетчеризации, в следующие сроки:

ежегодно до 1 января;

по мере изменения указанных списков – не позднее, чем за 1 рабочий день до ввода в действие изменений, внесенных в такие списки (до допуска таких работников к самостоятельной работе);

е) списки работников, уполномоченных представлять в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления оперативную информацию об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях на объектах электроэнергетики, в следующие сроки:

ежегодно до 1 января;

по мере изменения указанных списков – не позднее чем за 1 рабочий день до вступления в силу изменений, внесенных в такие списки;

ж) данные автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии, а также данные технического учета электрической энергии – в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) договорами возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, соглашениями о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы) (далее – соглашения о технологическом взаимодействии).

10. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии предоставляют в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления информацию о параметрах и характеристиках принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании:

линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше, оборудования классом напряжения 110 кВ и выше, входящего в состав объектов электросетевого

хозяйства и (или) объектов по производству электрической энергии;

линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и ниже, оборудования классом напряжения 110 кВ и ниже, входящего в состав объектов электросетевого хозяйства и (или) объектов по производству электрической энергии, - в случае если такие линии электропередачи или оборудование относятся к объектам диспетчеризации;

генерирующего оборудования, входящего в состав объектов по производству электрической энергии, установленная мощность которых составляет 5 МВт или более;

линий электропередачи, трансформаторов, токоограничивающих реакторов, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения и коммутационных аппаратов, не указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, через которые осуществляется связь генерирующего оборудования с электрической сетью напряжением 110 кВ и выше и (или) которые обеспечивают выдачу мощности объекта по производству электрической энергии установленной генерирующей мощностью 5 МВт или более в электрическую сеть напряжением 110 кВ и выше (за исключением указанных в настоящем абзаце линий электропередачи и оборудования, входящих в состав ветровых и солнечных электростанций или обеспечивающих выдачу мощности таких электростанций);

преобразователей в составе ветровых и солнечных электростанций, установленная генерирующая мощность которых составляет 5 МВт или более.

Информация, указанная в абзацах первом – шестом настоящего пункта, представляется в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления в соответствии с перечнем параметров и характеристик, приведенным в таблице приложения № 1 к Правилам, с соблюдением форм предоставления информации, указанных в приложении № 2 к Правилам, в следующие сроки:

ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным календарным годом;

при планируемом вводе в работу вновь построенных (реконструированных, модернизированных, технически перевооруженных) объектов электроэнергетики, входящего в их состав оборудования – за 6 месяцев до предполагаемой даты ввода

в работу соответствующих линий электропередачи, оборудования или в иной согласованный субъектом оперативно-диспетчерского управления срок в зависимости от сложности вводимого объекта электроэнергетики, но не позднее чем за 2 месяца до предполагаемой даты ввода в работу таких линий электропередачи, оборудования;

не позднее 3 рабочих дней после изменения параметров и (или) характеристик линий электропередачи, оборудования (в том числе определения значений параметров и характеристик или уточнения их значений по сравнению с ранее предоставленными предварительными (проектными и справочными) данными по результатам испытаний при вводе новых (реконструированных, модернизированных, технически перевооруженных) объектов электроэнергетики или входящего в их состав оборудования в работу) с указанием причин изменений.

В случае отсутствия за прошедший отчетный период изменений параметров и характеристик линий электропередачи, оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства, указанных в приложении № 1 к Правилам, субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии подтверждает актуальность ранее представленной в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления информации посредством направления письма за подписью руководителя или иного уполномоченного на осуществление таких действий лица субъекта электроэнергетики или потребителя электрической энергии, за исключением случаев, указанных в абзаце тринадцатом настоящего пункта Правил.

При изменении части параметров или характеристик линий электропередачи, оборудования из числа указанных в приложении № 1 к Правилам информация предоставляется только в части произошедших изменений.

Предоставление в срок до 1 апреля 2024 г. информации о параметрах и характеристиках линий электропередачи, оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства в формате, предусмотренном пунктом 14 Правил, осуществляется однократно в полном объеме, определяемом в соответствии с приложениями № 1 и № 2 к Правилам.

11. Юридические и физические лица, имеющие намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям объекта электроэнергетики или энергопринимающего устройства (далее – заявители), которые в соответствии с требованиями Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861⁸ (далее – Правила технологического присоединения), и Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных приказом Минэнерго России от 28 декабря 2020 г. № 1195⁹ (далее – Правила разработки и согласования схем выдачи мощности и схем внешнего электроснабжения), обязаны разрабатывать схемы выдачи мощности объектов по производству электрической энергии (далее – схема выдачи мощности) или схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (далее – схема внешнего электроснабжения), предоставляют в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления в отношении объектов электроэнергетики и (или) входящего в их состав оборудования, соответствующих критериям, указанным в абзацах втором – шестом пункта 10 Правил, информацию об их планируемых параметрах и характеристиках, указанных в таблице приложения № 3 к Правилам.

Информация, указанная в абзаце первом настоящего пункта Правил, предоставляется:

заявителями, указанными в абзаце первом настоящего пункта Правил, как в отношении планируемых ими к технологическому присоединению к электрической сети объектов электроэнергетики, энергопринимающих устройств,

⁸ Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 52, ст. 5525; официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2023, 23 января, № 0001202301230025.

⁹ Зарегистрирован Минюстом России 27 апреля 2021 г., регистрационный № 63248, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286 (зарегистрирован Минюстом России 30 декабря 2022 г., регистрационный № 71920).

так и в отношении объектов электроэнергетики (в том числе объектов электроэнергетики сетевой организации или третьих лиц), технические решения по строительству, реконструкции, модернизации которых для обеспечения технической возможности технологического присоединения объекта заявителя предусмотрены схемой выдачи мощности или схемой внешнего электроснабжения;

на основании технических решений, параметров и характеристик, предусмотренных схемой выдачи мощности или схемой внешнего электроснабжения, согласованной и утвержденной в соответствии с Правилами разработки и согласования схем выдачи мощности и схем внешнего электроснабжения;

не позднее 10 рабочих дней с даты заключения с сетевой организацией в отношении соответствующего объекта электроэнергетики, энергопринимающего устройства договора об осуществлении технологического присоединения к электрической сети, а в случае технологического присоединения к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети по индивидуальному проекту – в течение 10 рабочих дней с даты заключения соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по индивидуальному проекту.

12. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии предоставляют в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления в отношении планируемых к строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению) объектов электроэнергетики и (или) входящего в их состав оборудования, соответствующих критериям, указанным в абзацах втором – шестом пункта 10 Правил, информацию об их проектных параметрах и характеристиках, указанных в таблице приложения № 3 к Правилам.

Информация, указанная в абзаце первом настоящего пункта Правил, предоставляется:

не позднее 10 рабочих дней с даты получения положительного заключения по результатам экспертизы проектной документации (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности проектная документация подлежит экспертизе) или утверждения проектной