



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 7 июня 2023 г. № 940

МОСКВА

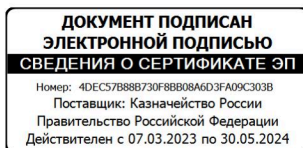
О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

6152131 (1.6)



УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 7 июня 2023 г. № 940

**ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства
Российской Федерации по вопросам осуществления
оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
в технологически изолированных территориальных
электроэнергетических системах**

1. В Правилах оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 854 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5518; 2018, № 34, ст. 5483; № 51, ст. 8007; 2022, № 25, ст. 4347):

а) пункт 1 изложить в следующей редакции:

"1. Настоящие Правила определяют порядок оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее - оперативно-диспетчерское управление), осуществляемого в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах.";

б) пункт 4 изложить в следующей редакции:

"4. Оперативно-диспетчерское управление в пределах электроэнергетической системы осуществляется одним субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем осуществляет единолично системный оператор электроэнергетических систем России.";

в) пункт 5 признать утратившим силу;

г) пункт 6 изложить в следующей редакции:



"6. Субъект оперативно-диспетчерского управления осуществляет функции по оперативно-диспетчерскому управлению в зоне своей диспетчерской ответственности через один или несколько диспетчерских центров, за каждым из которых закрепляет соответствующую операционную зону. Диспетчерские центры действуют от имени субъекта оперативно-диспетчерского управления, структурными подразделениями которого они являются.

Операционная зона одного диспетчерского центра может охватывать:

территории нескольких субъектов Российской Федерации, в пределах которых расположены входящие в состав Единой энергетической системы России электроэнергетические системы;

территории нескольких субъектов Российской Федерации, в пределах которых расположены как входящие в состав Единой энергетической системы России электроэнергетические системы, так и технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы;

территории нескольких субъектов Российской Федерации, в пределах которых расположены технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы.

В случае если субъект оперативно-диспетчерского управления имеет только один диспетчерский центр, закрепленная за ним операционная зона должна совпадать с зоной диспетчерской ответственности субъекта оперативно-диспетчерского управления.

По решению субъекта оперативно-диспетчерского управления представление и защита его интересов по отдельным вопросам осуществления оперативно-диспетчерского управления, не связанным с управлением электроэнергетическим режимом энергосистемы, могут выполняться представительствами, создаваемыми на территориях отдельных субъектов Российской Федерации, в том числе не входящих в зону диспетчерской ответственности субъекта оперативно-диспетчерского управления.";

д) абзац первый пункта 30 изложить в следующей редакции:

"30. В целях обеспечения надежности функционирования электроэнергетической системы субъект оперативно-диспетчерского управления в том числе определяет:";

е) приложение № 1 к указанным Правилам признать утратившим силу.



2. В Правилах создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 86 "О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 8, ст. 743; 2018, № 34, ст. 5483; 2022, № 19, ст. 3222):

а) в абзаце первом пункта 2 слова "высшем органе исполнительной власти" заменить словами "высшем исполнительном органе";

б) абзац первый пункта 3 изложить в следующей редакции:

"3. Штаб создается по решению высшего должностного лица субъекта Российской Федерации или председателя высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации.";

в) в пункте 5:

в подпункте "г" слова "исполнительных органов государственной власти субъекта" заменить словами "исполнительных органов субъекта";

в подпункте "ж" слова "органа исполнительной власти" заменить словами "исполнительного органа";

г) в пункте 8:

в подпункте "б" слова "системным оператором (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления)" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике";

подпункт "в" изложить в следующей редакции:

"в) принятие мер, направленных на обеспечение (в ходе предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий) выполнения субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии решений субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, принимаемых в соответствии с Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике";

д) в пункте 12:

в подпункте "а" слова "системным оператором (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления)" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике";



в подпункте "б" слова "органам исполнительной власти" заменить словами "федеральным органам исполнительной власти, исполнительным органам субъекта Российской Федерации";

е) в подпунктах "е" и "ж" пункта 14 слова "системным оператором (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления)" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике";

ж) пункт 15 изложить в следующей редакции:

"15. При получении на согласование решения субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике штаб не позднее 3 часов с момента его получения рассматривает его и выбирает необходимый вариант мер, предложенных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. При этом штаб руководствуется принципом выбора мер, исполнение которых влечет наименьшую угрозу возникновения неблагоприятных последствий.";

з) в подпункте "е" пункта 17 слова "органов исполнительной власти субъектов" заменить словами "исполнительных органов субъектов".

3. В Основных положениях 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; 2015, № 5, ст. 827; 2018, № 51, ст. 8007; 2020, № 36, ст. 5617; 2022, № 30, ст. 5612):

а) абзац восьмой пункта 3 изложить в следующей редакции:

"субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, осуществляющий оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике на розничных рынках, - системный оператор электроэнергетических систем России (далее - системный оператор, субъект оперативно-диспетчерского управления).";

б) в предложении первом абзаца первого пункта 7 слова "системный оператор и субъекты оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах" заменить словами "субъект оперативно-диспетчерского управления";

в) в абзаце седьмом пункта 9 слова "системным оператором и субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически



изолированных территориальных электроэнергетических системах" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления";

г) в абзаце одиннадцатом пункта 28 слова "системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе)" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления";

д) в абзаце шестом пункта 43 слова "системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах" заменить словами "субъекта оперативно-диспетчерского управления";

е) в абзацах третьем и четвертом пункта 116¹ слова "в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе" исключить;

ж) пункт 117 изложить в следующей редакции:

"117. Гарантирующие поставщики, зоны деятельности которых расположены на территории соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, представляют субъекту оперативно-диспетчерского управления уведомления о плановом почасовом потреблении электрической энергии (мощности) потребителями (покупателями) розничного рынка на такой территории не позднее чем за 48 часов до начала суток, в течение которых осуществляется производство (поставка) электрической энергии, для каждого часа указанных суток, а также уточненные данные - не позднее чем за 24 часа до начала таких суток. Производители электрической энергии (мощности), осуществляющие свою деятельность с использованием объектов по производству электрической энергии, функционирующих в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, представляют субъекту оперативно-диспетчерского управления:

а) не позднее чем за 48 часов до начала суток, в течение которых осуществляется производство (поставка) электрической энергии, для каждого часа указанных суток, а также не позднее чем за 24 часа до начала таких суток уведомления о готовности единиц генерирующего оборудования к выбору в состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и о готовности генерирующего оборудования к работе в определенном технологическом режиме на каждый час соответствующих суток, содержащие следующую информацию:



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

приоритеты включения генерирующего оборудования в состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и приоритеты загрузки (включения объемов производства электрической энергии (мощности) единиц генерирующего оборудования, предусмотренные подпунктами "б" - "г" пункта 117¹ настоящего документа, в плановый почасовой график - для тепловых электростанций;

б) прогнозируемые производителем электрической энергии (мощности) графики нагрузки генерирующего оборудования с указанием объемов производства электрической энергии, предусмотренных подпунктами "б" - "г" пункта 117¹ настоящего документа, - в сроки, указанные в подпункте "а" настоящего пункта;

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

з) дополнить пунктами 117¹ - 117⁴ следующего содержания:

"117¹. Субъект оперативно-диспетчерского управления определяет состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и формирует на его основе плановый почасовой график производства электрической энергии участниками розничного рынка в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе на предстоящие сутки, включающий объемы производства электрической энергии (мощности), в отношении которых производителями электрической энергии (мощности) представлены указанные в пункте 117 настоящего документа уведомления, с учетом следующей очередности включения объемов производства электрической энергии в такой плановый почасовой график:

а) в первую очередь включаются объемы электрической энергии:

обеспечивающие системную надежность путем поддержания заданных параметров функционирования технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы;

производимые на атомных электростанциях в части объемов, соответствующих требованиям технологического регламента эксплуатации



атомных электростанций и иных нормативных правовых актов Российской Федерации об использовании атомной энергии;

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

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

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

в) в третью очередь включаются объемы электрической энергии, производимые:

тепловыми электростанциями в части объемов, производимых с использованием в качестве основного топлива нефтяного (попутного) газа или продуктов его переработки;

квалифицированными генерирующими объектами;

г) в четвертую очередь включаются объемы производства электрической энергии в соответствии с заявленными производителем электрической энергии (мощности) приоритетами включения генерирующего оборудования в состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и приоритетами загрузки генерирующего оборудования, обеспечивающими возможность исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), предусмотренным абзацем вторым пункта 116 настоящего документа, и (или) производства электрической энергии в объемах, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности).

117². Положения пункта 117¹ настоящего документа не распространяются на случаи возникновения или угрозы возникновения в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе аварийного электроэнергетического режима.

117³. Субъект оперативно-диспетчерского управления с учетом прогнозируемых им почасовых объемов потребления электрической энергии планирует электроэнергетический режим работы технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы и формирует плановые почасовые графики нагрузки объектов по производству электрической энергии, функционирующих в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической



системы, на каждый час суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, с учетом очередности включения объемов производства электрической энергии в плановый почасовой график производства электрической энергии участниками розничного рынка в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, указанной в пункте 117¹ настоящего документа.

117⁴. Сформированные субъектом оперативно-диспетчерского управления плановые почасовые графики нагрузки объектов по производству электрической энергии и диспетчерские команды (распоряжения) на их изменение являются обязательными для производителей электрической энергии (мощности).

В случае возникновения или угрозы возникновения аварийного электроэнергетического режима в работе энергосистемы производители электрической энергии (мощности) на розничном рынке, осуществляющие деятельность в пределах территории технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, корректируют графики нагрузки объектов по производству электрической энергии и осуществляют загрузку (разгрузку) генерирующего оборудования в соответствии с диспетчерскими командами (распоряжениями) субъекта оперативно-диспетчерского управления.";

и) пункт 118 изложить в следующей редакции:

"118. Технологическую инфраструктуру розничных рынков составляют сетевые организации, осуществляющие передачу электрической энергии, и субъект оперативно-диспетчерского управления, осуществляющий оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике на розничных рынках.";

к) в пункте 131 и абзаце первом пункта 132 слова "системным оператором и субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления";

л) в пункте 133:

в абзацах первом и четвертом слова "системного оператора (субъекта оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе)" заменить словами "субъекта оперативно-диспетчерского управления";



в абзаце пятом слова "системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе)" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления".

4. 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 Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483; 2023, № 5, ст. 784):

а) абзац четвертый пункта 2 изложить в следующей редакции:

"субъекта оперативно-диспетчерского управления - системного оператора электроэнергетических систем России (далее - системный оператор);";

б) предложение второе пункта 5 исключить;

в) пункт 6 дополнить абзацем следующего содержания:

"Территориальная электроэнергетическая система является технологически изолированной, если отсутствует технологическое соединение такой территориальной электроэнергетической системы с Единой энергетической системой России. Перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем приведен в приложении № 1¹.";

г) в пункте 18 и абзаце первом пункта 28 слова "субъектами оперативно-диспетчерского управления" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления";

д) пункт 30 после слов "Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" дополнить словами ", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 854 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" (далее - Правила оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике),";

е) пункт 31 изложить в следующей редакции:

"31. Оперативно-диспетчерское управление в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах осуществляет системный оператор.";



ж) абзац первый пункта 55 изложить в следующей редакции:

"55. Планирование электроэнергетического режима энергосистемы осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления.";

з) предложение второе пункта 58 изложить в следующей редакции:
"Формирование и поддержание в актуальном состоянии расчетных моделей для планирования электроэнергетического режима энергосистемы осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления.";

и) абзац второй пункта 60 изложить в следующей редакции:

"При этом субъект оперативно-диспетчерского управления разрабатывает:";

к) абзац первый пункта 62 изложить в следующей редакции:

"62. При планировании электроэнергетического режима энергосистемы на предстоящий месяц субъект оперативно-диспетчерского управления для температурных условий, указанных в пункте 60 настоящих Правил для календарного периода, к которому относится соответствующий месяц, осуществляет разработку:";

л) в пункте 67:

в абзаце первом слово "энергосистемы" заменить словами "Единой энергетической системы России";

дополнить абзацем следующего содержания:

"При планировании электроэнергетического режима технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы субъект оперативно-диспетчерского управления определяет необходимые объемы резервов первичного, вторичного и третичного регулирования и размещает их на генерирующем оборудовании без учета требований пунктов 69 - 73 настоящих Правил.";

м) пункт 85 изложить в следующей редакции:

"85. Управление электроэнергетическим режимом энергосистемы осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления.";

н) дополнить приложением № 1¹ следующего содержания:



"ПРИЛОЖЕНИЕ № 1¹
к Правилам технологического
функционирования
электроэнергетических систем

П Е Р Е Ч Е Н Ь

**технологически изолированных территориальных
электроэнергетических систем**

1. Электроэнергетическая система Камчатского края.
2. Электроэнергетическая система Магаданской области.
3. Электроэнергетическая система Сахалинской области.
4. Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа, а начиная с 1 января 2026 г. - электроэнергетическая система Чукотского автономного округа (за исключением электроэнергетической системы, расположенной в районе морского терминала на мысе Наглейнын в морском порту Певек, Баимской лицензионной площади и территории в бассейне рек Песчанки и Егдэгкыч Чукотского автономного округа и включающей в себя плавучие энергоблоки, объекты электросетевого хозяйства и энергопринимающие установки, расположенные в акватории Чаунской губы, а также на территории морского терминала на мысе Наглейнын в морском порту Певек и в 10 км от внешней границы такой территории, повышающую подстанцию классом напряжения 330 кВ, переключательный пункт классом напряжения 330 кВ в районе г. Билибино, понижающую подстанцию классом напряжения 330 кВ, расположенную в непосредственной близости от Баимского горно-обогатительного комбината, воздушные линии электропередачи классом напряжения 330 кВ, электрически связывающие указанные объекты электроэнергетики, а также энергопринимающие установки на Баимской лицензионной площади (и в 10 км от ее внешней границы), электроснабжение которых осуществляется от указанных объектов электроэнергетики).
5. Электроэнергетическая система Таймырского Долгано-Ненецкого района Красноярского края и городского округа г. Норильск.
6. Электроэнергетическая система, расположенная в районе морского терминала на мысе Наглейнын в морском порту Певек, Баимской лицензионной площади и территории в бассейне рек Песчанки и Егдэгкыч



Чукотского автономного округа и включающая в себя плавучие энергоблоки, объекты электросетевого хозяйства и энергопринимающие установки, расположенные в акватории Чаунской губы, а также на территории морского терминала на мысе Наглейнын в морском порту Певек и в 10 км от внешней границы такой территории, повышающую подстанцию классом напряжения 330 кВ, переключательный пункт классом напряжения 330 кВ в районе г. Билибино, понижающую подстанцию классом напряжения 330 кВ, расположенную в непосредственной близости от Баимского горно-обогатительного комбината, воздушные линии электропередачи классом напряжения 330 кВ, электрически связывающие указанные объекты электроэнергетики, а также энергопринимающие установки на Баимской лицензионной площади и в 10 км от ее внешней границы, электроснабжение которых осуществляется от указанных объектов электроэнергетики, - начиная с 1 января 2026 г."

5. В Правилах предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. № 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 26, ст. 4118):

а) в подпункте "е" пункта 6 слова "и субъекты оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах" заменить словами "электроэнергетических систем России (далее - системный оператор)", слова "такого субъекта" заменить словами "системного оператора";

б) в абзаце первом пункта 56 слова "(субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)" и слова "(субъект оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе)" исключить;

в) в пункте 58 слова "(субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)" исключить.

6. В постановлении Правительства Российской Федерации от 15 июня 2022 г. № 1079 "О внесении изменений в некоторые акты



Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 25, ст. 4347):

- а) пункт 3 признать утратившим силу;
 - б) пункт 1 изменений, утвержденных указанным постановлением, исключить.
-

