

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок

Постановление · № 1937 · от 27.12.2024 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 27 ДЕКАБРЯ 2024 Г. № 1937

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок

Правительство Российской Федерации постановляет:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок.

Председатель Правительства
Российской Федерации М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2024 г. № 1937

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок

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):

а) в пункте 10:

абзац четвертый дополнить предложением следующего содержания: "Выдача диспетчерского распоряжения может осуществляться с использованием средств дистанционного управления из диспетчерского центра.";

абзац шестой изложить в следующей редакции:

"Субъект оперативно-диспетчерского управления также определяет схемы прохождения

диспетчерских команд и разрешений, команд дистанционного управления технологическими режимами работы и (или) эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок из диспетчерских центров, устанавливает распределение функций по непосредственному и опосредованному взаимодействию диспетчерского персонала с оперативным персоналом при выдаче диспетчерских команд и разрешений в отношении изменения технологического режима работы и (или) эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации и ведении оперативных переговоров, а также при осуществлении дистанционного управления технологическими режимами работы и (или) эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок из диспетчерских центров.";

б) в абзаце первом пункта 12 слова "разрешения и распоряжения" заменить словами "разрешения, распоряжения и команды дистанционного управления технологическими режимами работы и (или) эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок из диспетчерских центров";

в) пункт 13 после слов "Диспетчерские команды" дополнить словами "и команды дистанционного управления технологическими режимами работы и (или) эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок";

г) пункт 21 изложить в следующей редакции:

"21. Изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, находящихся в диспетчерском управлении диспетчерского центра, осуществляется оперативным персоналом субъектов электроэнергетики (потребителей электрической энергии) только по диспетчерской команде соответствующего диспетчерского центра либо может осуществляться непосредственно диспетчерским персоналом из диспетчерского центра с использованием средств дистанционного управления.

Изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, находящихся в диспетчерском ведении диспетчерского центра, осуществляется с разрешения соответствующего диспетчерского центра либо может осуществляться непосредственно диспетчерским персоналом из диспетчерского центра с использованием средств дистанционного управления.

В пределах одного распределительного устройства объекта электроэнергетики субъектом оперативно-диспетчерского управления должен быть определен один диспетчерский центр, имеющий право отдачи диспетчерской команды в отношении изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния оборудования и устройств, находящихся или относящихся к этому распределительному устройству, независимо от числа и состава диспетчерских центров, к объектам диспетчеризации которых отнесены эти оборудование и устройства.";

д) дополнить пунктами 21.1 и 21.2 следующего содержания:

"21.1. С использованием средств дистанционного управления из диспетчерских центров могут осуществляться следующие виды дистанционного управления технологическими режимами работы и (или) эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок:

а) дистанционное управление технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием электросетевого оборудования и устройствами (функциями устройств) релейной защиты и автоматики;

б) дистанционное управление активной и реактивной мощностью генерирующего оборудования ветровых и солнечных электростанций;

в) дистанционное управление активной и реактивной мощностью генерирующего оборудования гидравлических электростанций установленной генерирующей мощностью 50 мегаватт и менее каждая, автоматизированные системы управления которых обеспечивают работу таких электростанций в автоматическом режиме без вмешательства оперативного персонала с

обеспечением изменения технологических режимов работы и эксплуатационного состояния оборудования и устройств с использованием средств дистанционного управления, обеспечением управления водным режимом и выполнением установленных ограничений работы основного и вспомогательного оборудования, а также безопасную эксплуатацию гидротехнических сооружений;

г) дистанционное управление активной мощностью гидравлических, гидроаккумулирующих и тепловых электростанций путем доведения до автоматизированных систем управления технологическими процессами, систем группового регулирования активной мощности или систем управления активной мощностью таких электростанций плановых диспетчерских графиков и команд на изменение заданий плановой мощности либо путем доведения до автоматизированных систем управления технологическими процессами, систем группового регулирования активной мощности или систем управления активной мощностью таких электростанций и реализации плановых диспетчерских графиков и команд на изменение заданий плановой мощности;

д) дистанционный ввод в действие графиков временного отключения потребления путем автоматизированной передачи команд на введение таких графиков из диспетчерских центров в центры управления сетями сетевых организаций.

21 2 . В отношении объектов электроэнергетики, которые соответствуют критериям, указанным в пункте 1 статьи 15 1 Федерального закона "Об электроэнергетике", и в отношении которых имеется техническая возможность реализации одного или нескольких видов дистанционного управления технологическими режимами работы и (или) эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок из диспетчерских центров, указанных в подпунктах "а" - "г" пункта 21 1 настоящих Правил, организация и осуществление таких видов дистанционного управления из диспетчерских центров являются обязательными.

В отношении объектов электроэнергетики, указанных в абзаце первом настоящего пункта, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., переход к управлению технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием линий электропередачи, оборудования и устройств с использованием средств дистанционного управления из диспетчерских центров осуществляется не позднее 1 января 2027 г. в соответствии с планами-графиками реализации необходимых для этого мероприятий (далее - планы-графики), разработанными субъектами электроэнергетики (потребителями электрической энергии), являющимися собственниками или иными законными владельцами таких объектов электроэнергетики, в соответствии с пунктом 3 статьи 15 1 Федерального закона "Об электроэнергетике" и согласованными с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

При получении от субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) проекта плана-графика субъект оперативно-диспетчерского управления в течение 10 рабочих дней со дня его получения рассматривает и согласовывает проект плана-графика либо в тот же срок направляет субъекту электроэнергетики (потребителю электрической энергии) обоснованные замечания к указанному проекту. Рассмотрение и согласование доработанного проекта плана-графика осуществляются субъектом оперативно-диспетчерского управления в течение 10 рабочих дней со дня получения такого доработанного проекта.

Субъект оперативно-диспетчерского управления и субъекты электроэнергетики (потребители электрической энергии) обеспечивают реализацию мероприятий, предусмотренных планами-графиками, в установленные ими сроки.

Организация в отношении объекта электроэнергетики дистанционного управления технологическими режимами работы и (или) эксплуатационным состоянием из диспетчерского центра не исключает возможности осуществления управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием такого объекта электроэнергетики, входящих в его состав оборудования и устройств путем выдачи диспетчерских команд, разрешений и распоряжений. Выбор способа управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объекта

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; 2013, № 23, ст. 2909; 2014, № 34, ст. 4677; 2017, № 11, ст. 1558; № 29, ст. 4372; 2018, № 1, ст. 391; № 5, ст. 748; 2021, № 11, ст. 1820; № 29, ст. 5670; 2023, № 40, ст. 7240; 2024, № 16, ст. 2245):

а) в подпункте 2 пункта 48 1 слова "по команде" заменить словами "по диспетчерской команде (команде дистанционного управления)";

б) в подпункте 9 пункта 50 слова "случаев неисполнения команд диспетчера" заменить словами "случаев неисполнения диспетчерских команд (команд дистанционного управления)";

в) в пункте 53:

абзац второй после слов "диспетчерской команды" дополнить словами "(команды дистанционного управления)";

в абзаце третьем слова "команды диспетчера" заменить словами "диспетчерской команды (команды дистанционного управления)";

г) в пункте 54:

в подпункте 13 слова "команд диспетчера" заменить словами "диспетчерских команд (команд дистанционного управления)";

в подпункте 14 слова "по команде" заменить словами "по диспетчерской команде (команде дистанционного управления)";

д) в абзаце первом пункта 137 слова "команд и распоряжений" заменить словами "диспетчерских команд и распоряжений (команд дистанционного управления)";

е) в пункте 143:

предложение второе абзаца первого после слов "диспетчерские команды и (или) распоряжения" дополнить словами "(команды дистанционного управления)";

абзац второй после слов "диспетчерские команды" дополнить словами "и (или) распоряжения (команды дистанционного управления)";

ж) в пункте 153:

в абзаце первом слова "оперативных диспетчерских команд" заменить словами "диспетчерских команд (команд дистанционного управления)";

в абзаце третьем слова "получения команд" заменить словами "получения от системного оператора диспетчерских команд (команд дистанционного управления)".

4. В Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления 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; 2017, № 23, ст. 3323; 2018, № 34, ст. 5483; № 39, ст. 5970; 2023, № 23, ст. 4140; 2024, № 45, ст. 6825):

а) пункт 37 после абзаца пятого дополнить абзацем следующего содержания:

"В графики временного отключения потребления в первоочередном порядке (на территориях, указанных в абзаце седьмом пункта 1 настоящих Правил, - в рамках групп энергопринимающих устройств, определенных с учетом приоритетности, установленной абзацем девятым настоящего пункта) включаются энергопринимающие устройства потребителей, в отношении которых имеется техническая возможность дистанционного ввода в действие таких графиков с питающих центров или из центра управления сетями сетевой организации.";

б) пункт 40 после абзаца второго дополнить абзацем следующего содержания:

"При наличии технической возможности введение в действие графиков временного отключения потребления осуществляется с использованием средств дистанционного управления из

диспетчерских центров путем автоматизированной передачи команд на введение в действие таких графиков из диспетчерских центров в автоматизированные системы технологического управления центрами управления сетями сетевых организаций.";

в) пункт 41 дополнить словами ", в том числе с использованием средств дистанционного управления из центра управления сетями или с подстанций сетевой организации";

г) подпункт "а" пункта 43 изложить в следующей редакции:

"а) уполномоченными лицами сетевой организации путем выполнения персоналом переключений в электроустановках или автоматизированно путем непосредственного воздействия на соответствующие объекты электроэнергетики и (или) электроустановки потребителей с использованием средств дистанционного управления с питающих центров или из центра управления сетями сетевой организации - по диспетчерской команде (распоряжению) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в том числе передаваемой с использованием средств дистанционного управления из диспетчерского центра (в случае, предусмотренном пунктом 41 настоящих Правил, - сетевой организацией самостоятельно);".

5. В пункте 1 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 11, ст. 1562; 2022, № 44, ст. 7581):

а) в подпункте "б":

абзац третий дополнить словами ", включая требования к проведению расчета вероятности отказа функционального узла и единицы основного технологического оборудования электрических станций и электрических сетей, а также оценки последствий такого отказа";

дополнить абзацем следующего содержания:

"требования к осуществлению дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок";

б) подпункт "в" изложить в следующей редакции:

"требования к планированию и проектированию развития электроэнергетических систем, включая требования к технологическому проектированию объектов электроэнергетики, обеспечивающие их надежное функционирование в составе электроэнергетических систем, и требования к проектированию электрических сетей напряжением 0,4 киловольт и выше";

6. 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; 2021, № 6, ст. 985):

а) в пункте 3:

после абзаца двадцать четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"каскад малых гидроэлектростанций" - совокупность гидравлических электростанций установленной генерирующей мощностью 50 мегаватт и менее каждая, автоматизированные системы управления которых обеспечивают работу таких электростанций в автоматическом режиме без вмешательства оперативного персонала с обеспечением изменения технологических режимов работы и эксплуатационного состояния оборудования и устройств с использованием средств дистанционного управления, обеспечением управления водным режимом и выполнением установленных ограничений работы основного и вспомогательного оборудования, а также безопасную эксплуатацию гидротехнических сооружений (далее - малая гидроэлектростанция), работающих в составе одного гидроузла или каскада гидроузлов одного бассейна реки";

после абзаца семьдесят пятого дополнить абзацами следующего содержания:

"центр управления ветровыми (солнечными) электростанциями" - структурное подразделение субъекта электроэнергетики, осуществляющее функции оперативно-технологического управления, в том числе функции технологического управления и ведения, в отношении принадлежащих такому субъекту на праве собственности или ином законном основании ветровых и (или) солнечных электростанций, присоединенных к электроэнергетической системе;

"центр управления каскадом малых гидроэлектростанций" - структурное подразделение субъекта электроэнергетики, осуществляющее функции оперативно-технологического управления, в том числе функции технологического управления и ведения, в отношении принадлежащих такому субъекту на праве собственности или ином законном основании малых гидроэлектростанций, функционирующих в составе одного каскада малых гидроэлектростанций;;

абзац семьдесят шестой признать утратившим силу;

в абзаце семьдесят седьмом слова "функции технологического управления и ведения" заменить словами "функции оперативно-технологического управления, в том числе функции технологического управления и ведения,";

б) в подпункте "а" пункта 33:

абзац второй изложить в следующей редакции:

"в диспетчерском управлении одного диспетчерского центра или технологическом управлении одного центра управления сетями, центра управления ветровыми (солнечными) электростанциями, центра управления каскадом малых гидроэлектростанций, структурного подразделения потребителя электрической энергии, указанного в абзаце втором пункта 37 настоящих Правил (далее - центр управления), или технологическом управлении оперативного персонала одного объекта электроэнергетики;;

после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"в технологическом ведении только одного центра управления ветровыми (солнечными) электростанциями, центра управления каскадом малых гидроэлектростанций или структурного подразделения потребителя электрической энергии, указанного в абзаце втором пункта 37 настоящих Правил.";

в) пункт 37 изложить в следующей редакции:

"37. В целях организации и осуществления оперативно-технологического управления объектами электросетевого хозяйства сетевая организация может создавать центры управления сетями и обеспечивать их функционирование. Для каждого центра управления сетями сетевая организация определяет зону эксплуатационной ответственности, включающую объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых этот центр управления сетями осуществляет функции оперативно-технологического управления.

В целях организации и осуществления оперативно-технологического управления объектами электросетевого хозяйства, принадлежащими на праве собственности или ином законном основании одному потребителю электрической энергии, не имеющему статуса сетевой организации, таким потребителем электрической энергии могут создаваться структурные подразделения, персонал которых выполняет функции оперативно-технологического управления, в том числе функции технологического управления и ведения, в отношении линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электросетевого хозяйства, находящихся в зоне эксплуатационного обслуживания указанного потребителя.

В целях организации и осуществления оперативно-технологического управления ветровыми и (или) солнечными электростанциями, принадлежащими на праве собственности или ином законном основании одному субъекту электроэнергетики, таким субъектом электроэнергетики может быть создан центр (центры) управления ветровыми (солнечными) электростанциями.

В целях организации и осуществления оперативно-технологического управления малыми гидроэлектростанциями, принадлежащими на праве собственности или ином законном основании

одному субъекту электроэнергетики и функционирующими в составе одного каскада малых гидроэлектростанций, таким субъектом электроэнергетики может быть создан центр управления каскадом малых гидроэлектростанций.

Создание центра управления ветровыми (солнечными) электростанциями (центра управления каскадом малых гидроэлектростанций) и осуществление таким центром функций оперативно-технологического управления в отношении соответственно ветровых (солнечных) электростанций (малых гидроэлектростанций), оборудование, устройства или параметры технологического режима работы которых относятся к объектам диспетчеризации, допускается при условии организации и обеспечения осуществления в отношении каждой такой электростанции дистанционного управления из диспетчерских центров активной и реактивной мощностью генерирующего оборудования, а также технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием электросетевого оборудования и устройствами (функциями устройств) релейной защиты и автоматики. Требования к созданию и функционированию центров управления, в том числе наличию и резервированию каналов связи и информационного обмена с соответствующими объектами электроэнергетики и диспетчерскими центрами, организации круглосуточного дежурства оперативного персонала, обеспечению центров управления необходимой информационно-технологической инфраструктурой и технической документацией, устанавливаются правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, с учетом требований настоящих Правил.";

г) в абзаце первом пункта 38 слово "сетями" исключить;

д) пункт 39 изложить в следующей редакции:

"39. В рамках оперативно-технологического управления владельцы объектов электроэнергетики обязаны обеспечить круглосуточное оперативное обслуживание принадлежащих им объектов оперативным персоналом, уполномоченным ими на осуществление технологического управления и ведения в отношении соответствующих линий электропередачи, оборудования и устройств, в одной из следующих форм:

с постоянным дежурством оперативного персонала на объекте электроэнергетики;

без постоянного дежурства оперативного персонала на объекте электроэнергетики (дежурство на дому, обслуживание объекта электроэнергетики персоналом оперативных выездных бригад).

При этом на электростанциях организовывается круглосуточное оперативное обслуживание с постоянным дежурством оперативного персонала, за исключением случаев, указанных в абзаце пятом настоящего пункта.

Допускается организация круглосуточного оперативного обслуживания ветровых (солнечных) электростанций и малых гидроэлектростанций в форме, не предполагающей постоянного дежурства оперативного персонала на объекте электроэнергетики, в случае создания центра управления ветровыми (солнечными) электростанциями или центра управления каскадом малых гидроэлектростанций соответственно и выполнения требований, указанных в абзацах пятом и шестом пункта 37 и пункте 53 1 настоящих Правил.

Форма организации круглосуточного оперативного обслуживания объекта электроэнергетики определяется его владельцем при проектировании строительства (реконструкции) объекта электроэнергетики. Изменение формы организации круглосуточного оперативного обслуживания объекта электроэнергетики, в состав которого входят объекты диспетчеризации, осуществляется по согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления. Владелец объекта электроэнергетики обязан направить предложение об изменении формы организации круглосуточного оперативного обслуживания объекта электроэнергетики на рассмотрение и согласование в соответствующий диспетчерский центр не менее чем за 3 месяца до предполагаемого срока такого изменения.

В случае организации круглосуточного оперативного обслуживания объекта электроэнергетики в форме, не предполагающей постоянного дежурства оперативного персонала на объекте, время прибытия оперативного персонала на объект электроэнергетики не должно превышать 60 минут, за исключением случаев, указанных в абзацах восьмом - десятом настоящего пункта.

Требование ко времени прибытия оперативного персонала на объекты электросетевого хозяйства, входящие в состав ветровой (солнечной) электростанции, не нормируется в случае, если изменение (невозможность изменения) эксплуатационного состояния таких объектов электросетевого хозяйства не приводит к полному или частичному ограничению режима потребления электрической энергии потребителей или невозможности включения в работу объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иным субъектам электроэнергетики.

Время прибытия оперативного персонала на подстанцию с высшим классом напряжения 110 (150) или 220 килвольт, оборудование которой относится к объектам диспетчеризации, не должно превышать 120 минут в случае, если на такой подстанции организовано и осуществляется дистанционное управление технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием электросетевого оборудования и устройствами (функциями устройств) релейной защиты и автоматики из диспетчерского центра и (или) центра управления сетями в соответствии с положениями национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 59948-2021 "Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Дистанционное управление. Требования к управлению электросетевым оборудованием и устройствами релейной защиты и автоматики", утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27 декабря 2021 г. № 1863-ст и введенного в действие с 1 февраля 2022 г.

Для подстанций с высшим классом напряжения 35 - 220 килвольт, оборудование которых не относится к объектам диспетчеризации и на которых не организовано отключение нагрузки потребителей электрической энергии, включенных в графики временного отключения потребления, с использованием средств дистанционного управления из центров управления сетями, время прибытия оперативного персонала на эти подстанции должно обеспечивать возможность ввода отключений по графикам временного отключения потребления за указанное в таких графиках время. Для иных подстанций с высшим классом напряжения 35 - 220 килвольт, оборудование которых не относится к объектам диспетчеризации, время прибытия на них оперативного персонала определяется сетевыми организациями исходя из необходимости восстановления электроснабжения в зависимости от категорий надежности электроснабжения энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, а также выполнения обязательств по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и договорам энергоснабжения.";

е) пункт 41 после абзаца первого дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если в отношении объекта электроэнергетики организовано дистанционное управление из диспетчерского центра, владелец такого объекта электроэнергетики также обязан обеспечить выполнение команд дистанционного управления и возможность изменения технологического режима работы и (или) эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации путем непосредственного воздействия на них с использованием средств дистанционного управления из диспетчерского центра.";

ж) пункт 44 дополнить абзацами следующего содержания:

"Средства диспетчерского и технологического управления могут находиться в следующих эксплуатационных состояниях:

введены в работу;

выведены для технического обслуживания.";

з) в пункте 45:

абзац первый дополнить словами ", или путем непосредственного воздействия на них с использованием средств дистанционного управления из диспетчерского центра";

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"Независимо от наличия рассмотренной и согласованной диспетчерской (оперативной) заявки действия по изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования и устройств, находящихся в диспетчерском управлении (ведении) диспетчерского персонала (в том числе осуществляемые с использованием средств дистанционного управления), производятся по диспетчерской команде (разрешению) диспетчерского персонала, а линий электропередачи, оборудования и устройств, находящихся в технологическом управлении (ведении) оперативного персонала, - по указанию такого оперативного персонала (при получении от него подтверждения возможности изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния соответствующих линий электропередачи, оборудования и устройств).";

и) пункт 46 изложить в следующей редакции:

"46. Изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования и устройств, находящихся в диспетчерском управлении (ведении) диспетчерского центра или технологическом управлении (ведении) центра управления, может осуществляться путем непосредственного воздействия на них соответственно из диспетчерского центра или центра управления с использованием средств дистанционного управления независимо от формы организации оперативного обслуживания объекта электроэнергетики.

Распределение между диспетчерскими центрами, центрами управления и оперативным персоналом объекта электроэнергетики функций по дистанционному управлению технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием электросетевого оборудования и устройствами (функциями устройств) релейной защиты и автоматики в отношении линий электропередачи, оборудования и устройств, относящихся к объектам диспетчеризации, осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления и оформляется перечнем распределения функций дистанционного управления, совместно утверждаемым субъектом оперативно-диспетчерского управления и владельцем соответствующего объекта электроэнергетики.

Функции по дистанционному управлению технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием электросетевого оборудования и устройствами (функциями устройств) релейной защиты и автоматики в отношении линий электропередачи, оборудования и устройств, не отнесенных к объектам диспетчеризации, распределяются между центром управления, созданным владельцем объекта электроэнергетики, и оперативным персоналом объекта электроэнергетики, указанным владельцем самостоятельно. В случае если электросетевое оборудование и устройства релейной защиты и автоматики объекта электроэнергетики, не относящиеся к объектам диспетчеризации, находятся в технологическом управлении (ведении) центра управления сетями сетевой организации, распределение в отношении указанного оборудования и устройств функций дистанционного управления между центром управления владельца объекта электроэнергетики и центром управления сетями осуществляется владельцем объекта электроэнергетики по согласованию с таким центром управления сетями.";

к) дополнить пунктом 46 1 следующего содержания:

"46 1 . Дистанционное управление технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием линий электропередачи, оборудования и устройств из диспетчерских центров организуется и осуществляется в соответствии с настоящими Правилами, Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и положениями:

национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 59947-2021 "Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Дистанционное управление. Требования к информационному обмену при организации и

осуществлении дистанционного управления", утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27 декабря 2021 г. № 1862-ст и введенного в действие с 1 февраля 2022 г.;

национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 59948-2021 "Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Дистанционное управление. Требования к управлению электросетевым оборудованием и устройствами релейной защиты и автоматики", утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27 декабря 2021 г. № 1863-ст и введенного в действие с 1 февраля 2022 г.;

национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 59949-2021 "Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Дистанционное управление. Требования к управлению активной и реактивной мощностью генерирующего оборудования ветровых и солнечных электростанций", утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27 декабря 2021 г. № 1864-ст и введенного в действие с 1 февраля 2022 г.;

национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 59950-2021 "Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Дистанционное управление. Требования к управлению активной мощностью генерирующего оборудования гидравлических электростанций, подключенных к централизованным системам автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности", утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 27 декабря 2021 г. № 1865-ст и введенного в действие с 1 февраля 2022 г.;

национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 71529-2024 "Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Дистанционное управление. Требования к дистанционному управлению активной мощностью генерирующего оборудования тепловых электростанций из диспетчерских центров посредством доведения плановых диспетчерских графиков", утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29 июля 2024 г. № 977-ст и введенного в действие с 1 сентября 2024 г.;

л) в пункте 47:

в абзаце втором слово "сетями" исключить;

абзац третий изложить в следующей редакции:

"Диспетчерский персонал субъекта оперативно-диспетчерского управления, оперативный персонал центров управления сетями сетевых организаций, оперативный персонал структурных подразделений потребителей электрической энергии, указанных в абзаце втором пункта 37 настоящих Правил, выполняет переключения по программам или типовым программам переключений. Оперативный персонал объектов электроэнергетики и оперативный персонал центров управления ветровыми (солнечными) электростанциями, центров управления каскадами малых гидроэлектростанций выполняет переключения по бланкам или типовым бланкам переключений. В случаях, установленных правилами переключений в электроустановках, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, допускается осуществлять переключения без программ (типовых программ) и (или) бланков (типовых бланков) переключений.";

м) в абзацах первом и втором пункта 48 слово "сетями" исключить;

н) в абзаце третьем пункта 49 слово "сетями" исключить;

о) пункт 50 изложить в следующей редакции:

"50. Владельцы объектов электроэнергетики и потребители, участвующие в противоаварийном управлении, линии электропередачи, оборудование и устройства которых относятся к объектам

диспетчеризации, организуют и обеспечивают круглосуточную работу систем обмена технологической информацией объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок) с диспетчерскими центрами, в диспетчерском управлении (ведении) которых находятся соответствующие объекты диспетчеризации, для передачи диспетчерских команд и разрешений, команд дистанционного управления, передачи управляющих воздействий противоаварийной и режимной автоматики, телеметрической информации о технологических режимах работы объектов диспетчеризации и иной технологической информации, необходимой для планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы, в том числе организуют наличие и обеспечивают функционирование двух независимых каналов связи объекта электроэнергетики с каждым диспетчерским центром, к объектам диспетчеризации которого относятся соответствующие линии электропередачи, оборудование и устройства.

Пропускная способность указанных каналов связи обеспечивает передачу требуемых видов и объемов информации в диспетчерский центр, включая телефонную связь для оперативных переговоров, телеметрическую информацию и данные, используемые для задач оперативно-диспетчерского управления, обеспечения функционирования противоаварийной и режимной автоматики, а также передачу команд дистанционного управления и осуществление информационного обмена при реализации дистанционного управления.

Владельцы объектов электроэнергетики обязаны обеспечить техническую возможность передачи диспетчерским персоналом диспетчерских команд на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, находящихся в диспетчерском управлении соответствующего диспетчерского центра, непосредственно оперативному персоналу объектов электроэнергетики, на которых производятся действия по изменению технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации.

При организации дистанционного управления владельцы объектов электроэнергетики обязаны обеспечить техническую возможность передачи команд дистанционного управления на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, а также осуществления информационного обмена при реализации дистанционного управления из соответствующего диспетчерского центра непосредственно на объекты электроэнергетики.

Не требуется организация телефонной связи для оперативных переговоров диспетчерского персонала с оперативным персоналом подстанций с высшим классом напряжения 110 кВ, присоединенных к линиям электропередачи ответвлениями (отпайками), а также подстанций с высшим классом напряжения 110 кВ, в составе которых отсутствуют объекты диспетчеризации, находящиеся в диспетчерском управлении диспетчерских центров, и (или) к которым не присоединены линии электропередачи, находящиеся в диспетчерском управлении диспетчерских центров, при условии, что на указанные подстанции организована передача диспетчерских команд и разрешений через центры управления сетями соответствующих сетевых организаций.

Технические требования по организации систем обмена технологической информацией между объектами электроэнергетики (энергопринимающими установками), центрами управления и диспетчерскими центрами определяются субъектом оперативно-диспетчерского управления с учетом требований настоящих Правил.

В случае несоответствия систем обмена технологической информацией между объектами электроэнергетики и диспетчерскими центрами техническим требованиям, определенным в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта, владельцы объектов электроэнергетики обязаны разработать и согласовать с субъектом оперативно-диспетчерского управления планы-графики (программы) по приведению таких систем в соответствие с указанными техническими требованиями в порядке и сроки, определяемые договорами возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и соглашениями о технологическом

взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы).";

п) дополнить пунктом 53 1 следующего содержания:

"53 1. В случае создания центра управления ветровыми (солнечными) электростанциями, центра управления каскадом малых гидроэлектростанций или структурного подразделения потребителя электрической энергии, указанного в абзаце втором пункта 37 настоящих Правил, владелец объекта электроэнергетики (потребитель электрической энергии), создавший такой центр управления, обеспечивает его технологическое оснащение, необходимое для выполнения функций технологического управления (ведения) в отношении соответствующих объектов электроэнергетики, их оборудования и устройств, в том числе:

организует автоматический сбор с принадлежащих ему объектов электроэнергетики телеметрической информации в необходимом для выполнения функций технологического управления (ведения) объеме;

организует наличие и обеспечивает функционирование двух независимых каналов связи для ведения оперативных переговоров, передачи телеметрической информации между:

центром управления и соответствующими объектами электроэнергетики;

центром управления и центром управления сетями сетевой организации, в технологическом управлении (ведении) которого находятся оборудование или устройства объекта электроэнергетики или отходящие от него линии электропередачи, - в случаях, установленных правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

В случае создания центра управления ветровыми (солнечными) электростанциями (центра управления каскадом малых гидроэлектростанций) владелец указанных электростанций обеспечивает осуществление функций дистанционного управления оборудованием и устройствами ветровых (солнечных) электростанций (малых гидроэлектростанций) из такого центра управления. Владелец объекта электроэнергетики, создавший центр управления, осуществляющий функции оперативно-технологического управления в отношении линий электропередачи, оборудования и устройств, относящихся к объектам диспетчеризации, также организует наличие и обеспечивает функционирование двух независимых каналов связи между центром управления и диспетчерскими центрами, в диспетчерском управлении (ведении) которых находятся соответствующие объекты диспетчеризации, для передачи диспетчерских команд, разрешений и технологической информации, необходимой для планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы. Функционирование автоматизированных систем управления технологическими процессами ветровых (солнечных) электростанций (малых гидроэлектростанций) не должно зависеть от состояния автоматизированных систем технологического управления центра управления ветровыми (солнечными) электростанциями (центра управления каскадом малых гидроэлектростанций).";

р) в абзацах первом и втором пункта 54 слово "сетями" исключить;

с) пункт 66 дополнить абзацем следующего содержания:

"При наличии в отношении электростанции технической возможности реализации дистанционного управления ее активной мощностью путем доведения до автоматизированной системы управления технологическими процессами, системы группового регулирования активной мощности или системы управления активной мощностью электростанции диспетчерских графиков и команд на изменение заданий плановой мощности передача на электростанцию диспетчерских графиков (уточненных диспетчерских графиков) осуществляется с использованием средств дистанционного управления из диспетчерского центра.";

т) в пункте 86:

в абзаце третьем:

после слова "оборудования," дополнить словом "устройств,";

слово "сетями" исключить;

абзац четвертый после слова "оборудования," дополнить словом "устройств,";

в абзаце шестом слова "диспетчерских команд и диспетчерских распоряжений" заменить словами "диспетчерских команд, диспетчерских распоряжений и команд дистанционного управления";

у) в предложении втором абзаца второго пункта 93 слова "центр управления сетями и владелец" заменить словами "центр управления и каждый владелец";

ф) пункт 123 дополнить абзацами следующего содержания:

"При загрузке ветровой (солнечной) электростанции из-за увеличения скорости ветра (инсоляции) максимальная скорость набора активной мощности составляет не более 10 процентов от номинальной мощности электростанции в минуту.

В отношении ветровых (солнечных) электростанций и входящих в их состав ветроэнергетических установок и фотоэлектрических солнечных модулей должны соблюдаться положения, предусмотренные национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 58491-2019

"Электроэнергетика. Распределенная генерация. Технические требования к объектам генерации на базе ветроэнергетических установок", утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22 августа 2019 г. № 519-ст и введенным в действие с 1 января 2020 г., с изменением № 1 и национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 70787-2023 "Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы.

Возобновляемые источники энергии. Технические требования к фотоэлектрическим солнечным станциям", утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 14 июня 2023 г. № 392-ст и введенным в действие с 23 августа 2023 г., соответственно.";

х) в абзаце втором пункта 171 слово "сетями" исключить.