



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 декабря 2024 г. № 1976

МОСКВА

О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543

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

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Правила оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543 "О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928; 2019, № 46, ст. 6513; 2022, № 19, ст. 3222).

2. Признать утратившими силу абзацы шестьдесят шестой, шестьдесят восьмой и шестьдесят девятый подпункта "б" пункта 4 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2022 г. № 807 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 19, ст. 3222).

3. Министерству энергетики Российской Федерации в 3-месячный срок привести в соответствие с настоящим постановлением методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и положение о комиссии по оценке выполнения условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

4. Пункты 1 и 2 настоящего постановления вступают в силу с 1 апреля 2025 г.

5. Требования подпункта "г" пункта 23 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543 "О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики" (в редакции настоящего постановления), применяются в отношении территориальных сетевых организаций по истечении одного года со дня начала осуществления деятельности в качестве системообразующих территориальных сетевых организаций.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 декабря 2024 г. № 1976

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в Правила оценки готовности субъектов
электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения
мониторинга риска нарушения работы субъектов
электроэнергетики в сфере электроэнергетики

1. В пункте 1:

а) абзацы второй и третий изложить в следующей редакции:

"порядок проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике - системного оператора электроэнергетических систем России к работе в отопительный сезон (далее соответственно - оценка готовности, субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности, системный оператор);

порядок проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, оказывающих услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и соответствующих утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям,

субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также системного оператора (далее - мониторинг риска нарушения работы);";

б) абзац четвертый после слов "по передаче электрической энергии" дополнить словом "только".

2. Пункт 3 после слов "мониторинга риска" дополнить словами "нарушения работы".

3. В пункте 4:

а) подпункты "г" и "д" изложить в следующей редакции:

"г) информация о реализации инвестиционной программы, представляемая субъектами электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности или оценка риска нарушения работы, в соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики";

д) информация о наличии и выполнении предписаний, выданных в рамках федерального государственного контроля (надзора), и противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике, представляемая Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору в рамках межведомственного взаимодействия;";

б) в подпункте "е" слово "представляется" заменить словом "представляемая";

в) дополнить подпунктами "ж" и "з" следующего содержания:

"ж) информация о несоблюдении нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования из состояния резерва по диспетчерской команде системного оператора в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации

от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", представляемая системным оператором;

з) информация о результатах расчета индексов надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ (далее - индекс надежного функционирования), осуществляемого Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с методикой."

4. Пункты 4¹ и 4² изложить в следующей редакции:

"4¹. В случае непредставления субъектом электроэнергетики, в отношении которого осуществляются оценка готовности и (или) оценка риска нарушения работы, в установленный срок информации, предусмотренной подпунктами "б" - "г" пункта 4 настоящих Правил, соответствующие показатели, в отношении которых субъектом электроэнергетики не представлена информация и выполнение которых определяется при мониторинге риска нарушения работы, оценке готовности или оценке риска нарушения работы, получают балльную оценку 0.

4². Системный оператор обеспечивает автоматизированную проверку информации, представляемой субъектами электроэнергетики в соответствии с подпунктом "в" пункта 4 настоящих Правил и используемой при оценке готовности, на соответствие ее установленным Министерством энергетики Российской Федерации формам, форматам и требованиям к их заполнению, систематизацию и сопоставление информации, используемой для оценки готовности, за исключением информации, используемой для расчета индексов надежного функционирования."

5. Абзац первый пункта 5 после слов "индекса готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон" дополнить словами "и относящихся к ним объектов оценки".

6. В пункте 5¹:

а) в абзаце первом слова "субъектов электроэнергетики, в отношении которых осуществляется мониторинг и оценка уровня риска нарушения работы (далее - индекс надежного функционирования)" исключить;

б) дополнить абзацем следующего содержания:

"Результаты оценки риска нарушения работы субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по передаче электрической энергии только с использованием объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ, используются при оценке территориальных сетевых организаций на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий, осуществляемой штабами по обеспечению безопасности электроснабжения в субъектах Российской Федерации в соответствии с Правилами создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 86 "О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения"."

7. Пункты 6 - 8 изложить в следующей редакции:

"6. Методика устанавливает виды объектов оценки, порядок расчета индекса готовности, перечень показателей готовности, определяющих выполнение каждого из условий готовности (групп условий), перечень специализированных индикаторов готовности и порядок расчета показателей готовности и специализированных индикаторов готовности, а также порядок определения уровня риска и расчета индекса надежного функционирования, в том числе перечень показателей и специализированных индикаторов надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ (далее - специализированные индикаторы надежного функционирования), участвующих в расчете индекса надежного функционирования, и порядок их определения.

7. Принятие Министерством энергетики Российской Федерации решения о готовности субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности, к отопительному сезону (далее - решение о готовности) основывается на уровне такой готовности.

8. Системный оператор обязан представлять в Министерство энергетики Российской Федерации данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых он осуществляет в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике", и данные о несвоевременном выполнении диспетчерских команд системного

оператора о пуске оборудования из состояния резерва. Порядок и сроки представления системным оператором указанной информации устанавливаются методикой."

8. В пункте 9 слово "первом" заменить словом "третьем".

9. В пункте 10 слова "пунктом 12" заменить словами "пунктом 12¹".

10. В абзаце втором пункта 11 слова "28-го числа месяца, следующего за отчетным" заменить словами "3-го числа месяца, следующего за месяцем представления отчетных данных, необходимых для расчета индексов и специализированных индикаторов, указанных в пункте 12 настоящих Правил".

11. Пункт 12 изложить в следующей редакции:

"12. При проведении мониторинга риска нарушения работы осуществляются:

для субъектов электроэнергетики, в отношении которых проводится оценка готовности, в том числе указанных в пункте 3¹ настоящих Правил, - расчет текущего индекса готовности и оценка специализированных индикаторов готовности, установленных методикой;

для субъектов электроэнергетики, в отношении которых проводится оценка риска нарушения работы, и субъектов электроэнергетики, указанных в пункте 3¹ настоящих Правил, - расчет текущего индекса надежного функционирования и оценка специализированных индикаторов надежного функционирования, установленных методикой.

Министерство энергетики Российской Федерации рассчитывает индекс готовности на основании данных о выполнении субъектами электроэнергетики условий готовности к работе в отопительный сезон, предусмотренных разделом IV настоящих Правил (далее - условия готовности). Выполнение условий готовности определяется исходя из выполнения показателей готовности и соответствующей каждому показателю информации, предусмотренной пунктом 4 настоящих Правил, с учетом положений пункта 12² настоящих Правил, а также информации, полученной от системного оператора.

Системный оператор обеспечивает предварительные расчеты индексов готовности и специализированных индикаторов готовности на основе информации, указанной в подпунктах "а" - "д", "ж" и "з" пункта 4 настоящих Правил, и представляет результаты таких расчетов в Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации, формой и порядком ее представления, которые установлены

Министерством энергетики Российской Федерации. Сбор информации, указанной в подпункте "в" (в части информации, используемой при оценке готовности) и подпункте "г" пункта 4 настоящих Правил, автоматизированная проверка, систематизация и сопоставление информации в соответствии с пунктом 4² настоящих Правил и проведение предварительных расчетов индексов готовности и специализированных индикаторов готовности осуществляются системным оператором с использованием специализированного программно-аппаратного комплекса, предназначенного для сбора и обработки такой информации, эксплуатация и техническая поддержка которого осуществляются системным оператором.

Министерство энергетики Российской Федерации рассчитывает индексы надежного функционирования и специализированные индикаторы надежного функционирования на основании данных о достижении показателей надежного функционирования и соответствующей каждому показателю информации, предусмотренной пунктом 4 настоящих Правил, с учетом положений пункта 12² настоящих Правил."

12. Раздел II дополнить пунктами 12¹ и 12² следующего содержания:

"12¹. При достижении по результатам мониторинга риска нарушения работы установленной величины специализированных индикаторов готовности и (или) специализированных индикаторов надежного функционирования Министерство энергетики Российской Федерации формирует комиссию по оценке выполнения условий готовности и (или) комиссию по оценке достижения показателей надежного функционирования (далее - комиссия).

Положение о комиссии и состав комиссии утверждаются приказом Министерства энергетики Российской Федерации.

Состав комиссии формируется из числа работников Министерства энергетики Российской Федерации. При необходимости в состав комиссии могут быть включены по согласованию уполномоченные представители заинтересованных федеральных органов исполнительной власти, системного оператора (в случае создания комиссии по оценке выполнения условий готовности) и (или) экспертных организаций. В случае создания комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования в состав комиссии также включаются по согласованию уполномоченные представители исполнительных органов субъекта Российской Федерации и системообразующей территориальной сетевой организации (в случае если в задачи комиссии входит оценка достижения

показателей надежного функционирования территориальной сетевой организацией, не определенной в качестве системообразующей территориальной сетевой организации в этом субъекте Российской Федерации).

Продолжительность работы комиссии не может превышать 5 рабочих дней. Итоги работы комиссии оформляются протоколом.

12². В случае если по итогам работы комиссии выявлены отклонения фактических сведений от представленной субъектом электроэнергетики отчетной информации, используемой для оценки выполнения условий готовности или оценки достижения показателей надежного функционирования, субъект электроэнергетики в течение 5 рабочих дней после завершения работы комиссии представляет скорректированную по итогам работы комиссии:

отчетную информацию, указанную в подпункте "в" пункта 4 настоящих Правил, используемую для оценки выполнения условий готовности, - системному оператору в соответствии с порядком ее представления, установленным Министерством энергетики Российской Федерации;

отчетную информацию, указанную в подпункте "е" пункта 4 настоящих Правил, используемую для оценки достижения показателей надежного функционирования, - в Министерство энергетики Российской Федерации.

В указанном случае для расчета индекса готовности или индекса надежного функционирования используется скорректированная отчетная информация, представленная субъектом электроэнергетики, а если субъектом электроэнергетики в установленный абзацем первым настоящего пункта срок скорректированная отчетная информация не представлена, - фактические сведения, определенные по итогам работы комиссии.

В случае если по итогам работы комиссии установлен факт предоставления субъектом электроэнергетики недостоверной отчетной информации, указанное обстоятельство отражается в протоколе по итогам работы комиссии и учитывается при оценке выполнения условий готовности и расчете индекса надежного функционирования."

13. Пункт 13 изложить в следующей редакции:

"13. Решение о готовности и результаты оценки уровня риска оформляются приказами Министерства энергетики Российской Федерации с указанием в них информации об уровне готовности и уровне риска

нарушения работы объектов оценки, относящихся к субъекту электроэнергетики, соответственно. При этом решение о готовности сопровождается выдачей паспорта готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее - паспорт готовности) по форме согласно приложению.

При принятии решения о готовности также учитываются итоги работы комиссии в соответствии с пунктом 12¹ настоящих Правил."

14. В пункте 14:

а) в абзаце первом слова "не позднее 5 ноября" заменить словами "не позднее 5-го рабочего дня ноября";

б) абзац второй после слов "Индекс готовности для" дополнить словом "принятия".

15. Абзац второй пункта 16 признать утратившим силу.

16. Пункт 17 изложить в следующей редакции:

"17. Субъект электроэнергетики, имеющий в своем составе объект оценки с уровнем готовности "Не готов" или "Готов с условиями", который на момент принятия решения о готовности субъекта электроэнергетики не выполнил или частично выполнил условия готовности, формирует в отношении указанного объекта оценки план мероприятий по обеспечению выполнения соответствующих условий готовности с указанием состава мероприятий и сроков их выполнения (далее - план мероприятий) и направляет его в Министерство энергетики Российской Федерации в течение 15 дней со дня оформления решения о готовности."

17. Раздел III дополнить пунктом 18¹ следующего содержания:

"18¹. При выявлении комиссией, сформированной в период отопительного сезона, факта представления субъектом электроэнергетики недостоверной отчетной информации, на основании которой принималось решение о готовности, паспорт готовности у такого субъекта электроэнергетики отзывается в случае снижения пересчитанного по итогам работы комиссии индекса готовности объекта оценки, входящего в состав субъекта электроэнергетики, до уровня "Не готов".

Решение об отзыве паспорта готовности оформляется приказом Министерства энергетики Российской Федерации."

18. Пункты 19 - 21 изложить в следующей редакции:

"19. К группе условий готовности "Производство и отпуск энергии" относятся следующие условия:

а) обеспечение готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в пределах величины располагаемой электрической мощности и регулированию реактивной мощности в пределах регулировочного диапазона;

б) обеспечение готовности генерирующего оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, к несению тепловой нагрузки в пределах обязательств, предусмотренных договорами поставки тепловой энергии (мощности);

в) выполнение прогнозного объема увеличения установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности), формируемым Федеральной антимонопольной службой;

г) обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию напряжения и реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона.

20. К группе условий готовности "Системная надежность" относятся следующие условия:

а) выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие длительно (более 45 суток) выведенного из работы оборудования средств диспетчерского и технологического управления из-за неисправности;

б) выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики;

в) выполнение заданий по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, а также отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы таких устройств из-за неисправности;

г) соблюдение требований к объектовым программно-техническим комплексам и существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами системного оператора;

д) соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-технологического

управления и порядок действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима;

е) соблюдение требований к оборудованию электростанций, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае если законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты;

ж) наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также соответствующих выписок из указанных графиков на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);

з) выполнение заданий системного оператора по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки;

и) соблюдение требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа сетей связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации от объектов электроэнергетики;

к) отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориального органа (далее - орган федерального государственного энергетического надзора), относящихся к условиям готовности, отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в отопительный сезон;

л) выполнение системным оператором разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон;

м) выполнение графика технического обслуживания оборудования, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и отсутствие длительно (более 45 суток) выведенного из работы оборудования таких систем;

н) отсутствие факта представления недостоверной отчетной информации, используемой для оценки выполнения показателей готовности.

21. К группе условий готовности "Техническое состояние" относятся следующие условия:

а) отсутствие фактов эксплуатации основного оборудования, главных паропроводов и линий электропередачи сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования;

б) обеспечение уровня технического состояния линий электропередачи и основного оборудования, соответствующего очень хорошему виду технического состояния, установленному методикой оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей;

в) отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также системного оператора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций объекта оценки в отопительный сезон;

г) наличие у субъекта электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон и выполнение плана ремонта основного оборудования, линий электропередачи, зданий и сооружений, влияющих на готовность к выработке и передаче электрической и тепловой энергии, разработанного в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта энергетического оборудования электростанций, линий электропередачи и электросетевого оборудования, утвержденными системным оператором."

19. В пункте 22:

а) подпункт "б" изложить в следующей редакции:

"б) обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией;"

б) подпункт "в" признать утратившим силу.

20. Пункт 23 изложить в следующей редакции:

"23. К группе условий готовности "Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность" относятся следующие условия:

а) наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем;

б) готовность субъекта электроэнергетики к проведению аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей;

в) отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного оборудования и линий электропередачи или их вынужденного простоя из-за аварийного ремонта вспомогательного оборудования и сооружений, обеспечивающих выработку и передачу электрической или тепловой энергии, характерной для отопительного периода;

г) готовность системообразующей территориальной сетевой организации к выполнению функций по ликвидации последствий аварий на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации."

21. Пункт 24 признать утратившим силу.

22. В пункте 25:

а) подпункт "г" после слова "топливоподачи" дополнить словами ", резервуаров топлива";

б) дополнить подпунктом "д" следующего содержания:

"д) фактический перевод в течение 12 месяцев до даты оценки готовности котлоагрегатов и (или) газовых турбин тепловых электростанций, работающих на газе и использующих резервное (аварийное) топливо, на резервный (аварийный) вид топлива."

23. В пункте 26:

а) в подпункте "а" слово "длительно" исключить;

б) подпункт "б" после слов "к регулированию" дополнить словами "напряжения и";

в) дополнить подпунктом "д" следующего содержания:

"д) обеспечение уровня надежности функционирования объектов электросетевого хозяйства классом номинального напряжения ниже 110 кВ, соответствующего уровню риска "Низкий" согласно методике."

24. В пункте 27:

а) в подпункте "б" слова "соблюдение требований" заменить словами "обеспечение готовности";

б) подпункт "в" после слова "выполнение" дополнить словом "плана".

25. Пункты 28 - 30 изложить в следующей редакции:

"28. При проведении оценки готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, учитывается выполнение условий готовности, указанных в пункте 19, подпунктах "а" - "з" и "н" пункта 20, пунктах 21 и 22, подпунктах "а" и "в" пункта 23 и пункте 25 настоящих Правил."

29. При проведении оценки готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, учитывается выполнение условий готовности, указанных в подпунктах "а" - "д", "ж", "з" и "н" пункта 20, пунктах 21 и 22, подпунктах "а" - "в" пункта 23 и подпунктах "а" - "г" пункта 26 настоящих Правил.

Для субъектов электроэнергетики, имеющих статус территориальной сетевой организации и владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства классом номинального напряжения ниже 110 кВ, дополнительно к условиям готовности, указанным в абзаце первом настоящего пункта, учитывается выполнение условия готовности, указанного в подпункте "д" пункта 26 настоящих Правил.

Для субъектов электроэнергетики, имеющих статус системообразующей территориальной сетевой организации, дополнительно к условиям готовности, указанным в абзацах первом и втором настоящего пункта, учитывается выполнение условия готовности, указанного в подпункте "г" пункта 23 настоящих Правил.

30. При проведении оценки готовности системного оператора учитывается выполнение условий готовности, указанных в подпунктах "и" - "н" пункта 20, пункте 22, подпункте "а" пункта 23 и пункте 27 настоящих Правил."

26. Пункт 31 признать утратившим силу.
