

О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон

Постановление Правительства Российской Федерации · № 543 · от 10.05.2017 · Правительство Российской Федерации · Действует с изменениями

Постановление Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 г. № 543 (Собрание законодательства Российской Федерации от 2017 г., № 20, ст. 2928; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru) от 12.05.2017 г., ст. 0001201705120016)

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 10 мая 2017 г. № 543

МОСКВА

О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые Правила оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики.
2. Министерству энергетики Российской Федерации до 1 января 2018 г. утвердить методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.
3. Пункт 1 настоящего постановления вступает в силу с 1 июля 2018 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 10 мая 2017 г. № 543

ПРАВИЛА

оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики

I. Общие положения

1. Настоящие Правила устанавливают:
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);

порядок проведения оценки риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, оказывающих услуги по передаче электрической энергии только 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 (далее соответственно - оценка риска нарушения работы, субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка риска нарушения работы).

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807)

2. Настоящие Правила не распространяются на принадлежащие субъектам электроэнергетики на праве собственности или ином законном основании объекты по производству электрической энергии, для которых одновременно соблюдаются следующие условия:

100 процентов объема производства электрической энергии на объекте по производству электрической энергии за предшествующий календарный год использовались для удовлетворения собственных производственных нужд объектов основного промышленного производства субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании указанным объектом по производству электрической энергии;

объекты основного промышленного производства указанного в абзаце втором настоящего пункта субъекта электроэнергетики соединены с объектом по производству электрической энергии через принадлежащие такому субъекту электроэнергетики на праве собственности или ином законном основании объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача электрической энергии, произведенной на объекте по производству электрической энергии, для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства;

через объекты электросетевого хозяйства указанного в абзаце втором настоящего пункта субъекта электроэнергетики, входящие в состав объекта по производству электрической энергии, за предшествующий календарный год не осуществлялся переток электрической энергии третьим лицам;

максимальная установленная (номинальная) мощность единицы генерирующего оборудования объекта по производству электрической энергии составляет менее 50 МВт.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 13.11.2019 № 1451)

3. Оценка готовности и оценка риска нарушения работы осуществляются Министерством энергетики Российской Федерации ежегодно на основании результатов проводимого им мониторинга риска

нарушения работы, осуществляемого в соответствии с разделом II настоящих Правил.

3¹. В отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании как объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, так и объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ, Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с настоящими Правилами осуществляются оценка готовности и мониторинг риска нарушения работы. (Дополнение пунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807)

4. Для оценки готовности и оценки риска нарушения работы, а также мониторинга риска нарушения работы используется:

- а) информация, содержащаяся в программно-аппаратном комплексе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, обеспечивающем возможность проведения анализа и систематизации причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2025 г. № 1489 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике";
- б) информация, представляемая субъектами электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности и (или) оценка риска нарушения работы, в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса;
- в) информация, представляемая в соответствии с перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации, формой и порядком ее представления, установленными Министерством энергетики Российской Федерации;
- 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"; (Дополнение подпунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807)
- 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 и инцидентов в электроэнергетике, представляемая Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору в рамках межведомственного взаимодействия; (Дополнение подпунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807)
- е) информация, сбор, обработку и анализ которой 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", осуществляют штабы по обеспечению безопасности электроснабжения, представляемая в Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утверждаемой Министерством энергетики Российской Федерации (далее - методика); (Дополнение подпунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807)
- 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; (Дополнение подпунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

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. (Дополнение подпунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

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. (Дополнение пунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 13.11.2019 № 1451)

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. (Дополнение пунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807)

5. При оценке готовности устанавливается уровень готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее - уровень готовности), определяемый Министерством энергетики Российской Федерации в зависимости от индекса готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и относящихся к ним объектов оценки (далее - индекс готовности), рассчитываемого по результатам мониторинга риска нарушения работы в соответствии с разделом II настоящих Правил.

Значения индекса готовности, соответствующего уровням готовности "Готов", "Готов с условиями", "Не готов", определяются методикой.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807)

5¹. При оценке риска нарушения работы устанавливается уровень риска нарушения работы, определяемый Министерством энергетики Российской Федерации в зависимости от индекса надежного функционирования, рассчитываемого по результатам мониторинга риска нарушения работы в соответствии с разделом II настоящих Правил.

Значения индекса надежного функционирования, соответствующего уровням риска "Высокий" и "Низкий", определяются методикой.

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".

(Дополнение абзацем - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)
(Дополнение пунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807)

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 и инцидентах в электроэнергетике, систематизацию которых он осуществляет в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2025 г. № 1489 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов 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.

II. Мониторинг риска нарушения работы субъектов электроэнергетики
в сфере электроэнергетики

9. Мониторинг риска нарушения работы осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации с привлечением системного оператора и иных экспертных организаций в отношении деятельности субъектов электроэнергетики, указанных в абзаце третьем пункта 1 и пункте 3¹ настоящих Правил, и принадлежащих им объектов электроэнергетики.

10. Мониторинг риска нарушения работы проводится на основании информации, предусмотренной пунктом 4 настоящих Правил, в том числе с учетом итогов работы комиссии, сформированной в соответствии с пунктом 12¹ настоящих Правил.

11. Мониторинг риска нарушения работы осуществляется непрерывно в течение всего года. Ежемесячные результаты мониторинга риска нарушения работы в течение отопительного сезона размещаются на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт) не позднее 3-го числа месяца, следующего за месяцем представления отчетных данных, необходимых для расчета индексов и специализированных индикаторов, указанных в пункте 12 настоящих Правил.

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.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

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.

(Дополнение пунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

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 установленном 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.

(Дополнение пунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

III. Решение о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон и результаты оценки риска нарушения работы

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.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

14. Решение о готовности принимается не позднее 5-го рабочего дня ноября текущего года.

Индекс готовности для принятия решения о готовности рассчитывается на основании информации, предусмотренной пунктом 4 настоящих Правил и полученной до 1 ноября текущего года.

14¹. Для целей оценки готовности и принятия решения о готовности отдельные единицы оборудования объектов электроэнергетики и линии электропередачи, разрушенные (вышедшие из строя) в результате совершения акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, не учитываются при оценке выполнения условий готовности к работе в отопительный сезон, предусмотренных подпунктом "а" пункта 19, подпунктом "б" пункта 21, подпунктом "в" пункта 23, подпунктом "д" пункта 25 и подпунктом "д" пункта 26 настоящих Правил.

Для целей оценки риска нарушения работы не учитываются техническое состояние и факты непроведения технического освидетельствования отдельных единиц оборудования объектов электроэнергетики и линий электропередачи, разрушенных (вышедших из строя) в результате совершения террористических актов, диверсий, применения боеприпасов, взрывчатых веществ, взрывных устройств или беспилотных летательных аппаратов.

(Дополнение пунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 04.07.2026 № 844)

15. Паспорт готовности выдается субъекту электроэнергетики не позднее 5 дней со дня принятия Министерством энергетики Российской Федерации решения о готовности.

16. Информация о результатах оценки готовности и выдаче паспорта готовности, а также результаты оценки риска нарушения работы размещаются на официальном сайте не позднее 5 дней со дня принятия решения о готовности.

Абзац. (Утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

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 либо в состав объекта оценки которого входят линия электропередачи или единицы оборудования, разрушенные (поврежденные) в результате наступления обстоятельств, указанных в абзаце первом пункта 14¹ настоящих Правил, 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.

18. В случае, указанном в пункте 17 настоящих Правил, субъект электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности, ежемесячно (если иная периодичность не установлена планом мероприятий), не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным, представляет в Министерство энергетики Российской Федерации информацию о выполнении плана мероприятий.

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.

(Дополнение пунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

IV. Условия готовности к работе в отопительный сезон

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.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

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 противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике 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.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

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 противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике 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.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

22. К группе условий готовности "Персонал" относятся следующие условия:

а) организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала;

б) обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией;

в) (Подпункт утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

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 аварийных ситуаций на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

24. (Пункт утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

25. К группе условий готовности "Топливообеспечение" относятся следующие условия:

а) наличие на тепловых электростанциях запасов основного и резервного (аварийного) топлива в соответствии с установленными нормативами;

б) (Подпункт утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 13.11.2019 № 1451)

в) (Подпункт утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 13.11.2019 № 1451)

г) готовность к работе систем приема и разгрузки топлива, топливоприготовления и топливоподачи, резервуаров топлива на тепловых электростанциях;

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. (Дополнение подпунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

26. К группе условий готовности "Передача энергии" относятся следующие условия:

- а) обеспечение готовности объектов электросетевого хозяйства к передаче электроэнергии в пределах допустимых значений токовых нагрузок;
- б) обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию напряжения и реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона;
- в) выполнение в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства (с прохождением их комплексного опробования);
- г) готовность к работе схем плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи;
- д) обеспечение уровня надежности функционирования объектов электросетевого хозяйства классом номинального напряжения ниже 110 кВ, соответствующего уровню риска "Низкий" согласно методике. (Дополнение подпунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

27. К группе условий готовности "Оперативно-диспетчерское управление" относятся следующие условия:

- а) соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети;
- б) обеспечение готовности к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе;
- в) выполнение плана расчетов параметров настройки устройств релейной защиты, относящихся к объектам диспетчеризации диспетчерского центра, и выдача соответствующих заданий субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии.

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.

(Пункт в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 28.12.2024 № 1976)

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.

31. (Дополнение пунктом - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 №

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Правилам оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон

(форма)

Министерство энергетики Российской Федерации

ПАСПОРТ

готовности к работе в отопительный сезон 20____/____ года

Выдан _____

(полное наименование субъекта электроэнергетики)

на основании решения Минэнерго России (приказ от _____ № _____)

_____ (должность руководителя)

_____ (подпись)

_____ (ф.и.о.)

М.П.
