

О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937

Постановление · № 1031 · от 09.07.2025 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 9 ИЮЛЯ 2025 Г. № 1031

МОСКВА

О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Правила технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483; 2023, № 24, ст. 4338).
2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 9 июля 2025 г. № 1031

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в Правила технологического функционирования электроэнергетических систем

1. Пункты 19 - 21 изложить в следующей редакции:

"19. Обеспечение выполнения требований к устойчивости энергосистемы, предусмотренных настоящими Правилами и методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (далее соответственно - требования к устойчивости энергосистемы, методические указания по устойчивости энергосистем), и проверка выполнения требований к устойчивости энергосистемы осуществляются:

при планировании электроэнергетического режима энергосистемы и управлении им;

при планировании (проектировании) развития энергосистемы и электрической сети, разработке документов перспективного развития электроэнергетики;

при проектировании строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии и технологическом присоединении указанных объектов к электрическим сетям;

при технологическом присоединении к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, технические условия на технологическое присоединение которых подлежат согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления, и проектировании строительства (реконструкции) указанных энергопринимающих устройств;

при выводе из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии.

Проверка выполнения требований к устойчивости энергосистемы осуществляется в соответствии с настоящими Правилами и методическими указаниями по устойчивости энергосистем.

Проверка выполнения требований к устойчивости энергосистемы, определение максимально допустимых перетоков активной мощности, аварийно допустимых перетоков активной мощности, допустимых в вынужденном режиме перетоков активной мощности в контролируемых сечениях, структуры и параметров настройки устройств и комплексов противоаварийной и режимной автоматики, мероприятий по повышению устойчивости энергосистемы осуществляются на основании расчетов установившихся режимов, статической устойчивости в доаварийных и послеаварийных режимах, динамической устойчивости генерирующего оборудования (далее - расчеты режимов и устойчивости энергосистем), за исключением случаев, указанных в абзаце девятом настоящего пункта.

Проверка выполнения требований к устойчивости энергосистемы при проектировании строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 35 кВ, выводе таких объектов электросетевого хозяйства из эксплуатации и определение максимально допустимых и допустимых в вынужденном режиме перетоков активной мощности в контролируемых сечениях, включающих только элементы электрической сети напряжением 35 кВ, осуществляются на основании расчетов установившихся режимов.

20. Максимально допустимые перетоки активной мощности определяются в отношении всех контролируемых сечений. Аварийно допустимые перетоки активной мощности определяются в отношении всех контролируемых сечений, за исключением случаев, предусмотренных методическими указаниями по устойчивости энергосистем.

Определение максимально допустимых перетоков активной мощности, аварийно допустимых перетоков активной мощности и допустимых в вынужденном режиме перетоков активной мощности в контролируемых сечениях и принятие мер по обеспечению устойчивости энергосистемы при управлении электроэнергетическим режимом работы энергосистемы осуществляются диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем.

21. При проведении расчетов режимов и устойчивости энергосистем учитываются нормативные возмущения, состав и порядок рассмотрения и учета которых определяются методическими указаниями по устойчивости энергосистем."

2. В абзацах первом и втором пункта 22 слова "расчетов устойчивости" заменить словами "расчетов режимов и устойчивости".

3. Дополнить пунктами 22 1 - 22 3 следующего содержания:

"22 1 . Величина минимального коэффициента запаса статической аperiodической устойчивости по активной мощности, используемая при проведении расчетов режимов и устойчивости энергосистем, определяется в отношении контролируемых сечений:

а) при планировании и управлении электроэнергетическим режимом энергосистемы - исходя из выполнения в совокупности следующих условий:

все элементы, входящие в состав контролируемого сечения, расположены за пределами территории энергосистемы (энергорайона), в которой отсутствует техническая возможность осуществления автоматизированного мониторинга запасов устойчивости в режиме реального времени (далее - автоматизированный мониторинг запасов устойчивости);

в отношении контролируемого сечения системным оператором обеспечена реализация комплекса мероприятий по организации автоматизированного мониторинга запасов устойчивости с использованием специализированного программно-аппаратного комплекса диспетчерского центра системного оператора;

б) в иных случаях, указанных в абзацах третьем - шестом пункта 19 настоящих Правил, - исходя из выполнения условия, указанного в абзаце втором подпункта "а" настоящего пункта Правил.

22 2 . Определение в отношении энергосистемы (энергорайона) наличия или отсутствия технической возможности осуществления автоматизированного мониторинга запасов устойчивости осуществляется системным оператором исходя из обеспечения передачи в диспетчерские центры в соответствии с пунктом 53 настоящих Правил телеметрической информации в объеме, необходимом и достаточном для осуществления автоматизированного мониторинга запасов устойчивости. Минимальный объем телеметрической информации, передаваемой в диспетчерские центры, необходимый для автоматизированного мониторинга запасов устойчивости в контролируемых сечениях, определяется системным оператором и публикуется на официальном сайте системного оператора в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

22 3 . Системный оператор обеспечивает:

формирование, поддержание в актуальном состоянии и опубликование в открытом доступе на официальном сайте системного оператора в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" перечня энергосистем (энергорайонов), в которых отсутствует техническая возможность автоматизированного мониторинга запасов устойчивости; эксплуатацию специализированных программно-аппаратных комплексов, предназначенных для осуществления автоматизированного мониторинга запасов устойчивости, установленных в диспетчерских центрах системного оператора, их модификацию, модернизацию, сопровождение, техническую поддержку, обновление, увеличение их аппаратных мощностей, в том числе для обеспечения учета изменений состава контролируемых сечений в результате строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики; организацию автоматизированного мониторинга запасов устойчивости в отношении контролируемых сечений, которые образуются (изменяются) в результате строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики и соответствуют условию, указанному в абзаце втором подпункта "а" пункта 22 1 настоящих Правил, до ввода таких объектов электроэнергетики в работу в составе энергосистемы по завершении их строительства (реконструкции).".

4. Абзац седьмой пункта 60 после слов "прогнозный баланс мощности энергосистемы на" дополнить словом "июнь,".

5. Пункт 125 признать утратившим силу.

6. Приложение № 2 к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Правилам технологического функционирования
электроэнергетических систем
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 9 июля 2025 г. № 1031)

НОРМАТИВНЫЕ ВЕЛИЧИНЫ

минимальных коэффициентов запаса устойчивости энергосистем

Электроэнергетический режим энергосистемы
Минимальный коэффициент запаса статической
апериодической устойчивости по активной мощности
Минимальный коэффициент запаса статической
устойчивости
по напряжению

Нормальный 0,1 - в случае, если

в отношении контролируемого сечения выполнены условия, предусмотренные
пунктом 22 1 настоящих Правил;

0,2 - в иных случаях 0,15

Послеаварийный0,080,1

Вынужденный0,10,1".
