



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 88651

от 7.08.2026.

П Р И К А З

5 августа 2026 г.

Москва

№ 892

О внесении изменений в требования к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденные приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 101

В соответствии с абзацем тринадцатым подпункта 3 пункта 2 статьи 21, абзацем пятым пункта 2 статьи 28 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», абзацем тринадцатым подпункта «б» пункта 2 постановления 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», подпунктом «а» пункта 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», подпунктом 4.2.14²¹ пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 **п р и к а з ы в а ю:**

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в требования к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики

классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденные приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 101¹.

Министр



С.Е. Цивилев

Департамент оперативного управления в ТЭК
Бочкарева Елена Вадимовна
Телефон: 8(495) 631-89-17

¹ Зарегистрирован Минюстом России 25 апреля 2019 г., регистрационный № 54503; с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 10 июля 2020 г. № 546 (зарегистрирован Минюстом России 23 октября 2020 г., регистрационный № 60537), от 1 декабря 2023 г. № 1104 (зарегистрирован Минюстом России 16 января 2024 г., регистрационный № 76866), от 6 июля 2026 г. № 765 (зарегистрирован Минюстом России 11 августа 2026 г., регистрационный № 87802).

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в требования к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденные приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 101

1. Абзац третий пункта 3 изложить в следующей редакции:

«субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике – системного оператора электроэнергетических систем России (далее – субъект оперативно-диспетчерского управления);».

2. Пункт 13 дополнить абзацами следующего содержания:

«изменение эксплуатационного состояния средств компенсации реактивной мощности;

снижение выдаваемой активной мощности ветровых и (или) солнечных электростанций;

изменение активной мощности систем накопления электрической энергии.».

3. Абзац седьмой пункта 19 после слов «к внесению» дополнить словом «пользователями».

4. Дополнить пунктом 25¹ следующего содержания:

«25¹. Не допускается совмещение в устройстве ЛАПНУ функций АПНУ с функциями АЛАР, АОПН, АОСН, АОПО, АОСЧ (за исключением дополнительной автоматической разгрузки), АОПЧ и УПАСК. В устройстве ЛАПНУ допускается совмещение функций АПНУ и функций исполнительных устройств разгрузки электростанций.».

5. Пункт 27 после слова «выключателя,» дополнить словами «УРОВ АОПН,».

6. В пункте 33 слова «утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с подпунктом «г» пункта 2 постановления 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» заменить словами «утвержденными приказом Минэнерго России от 10 июля 2020 г. № 546¹».

7. Пункт 33 дополнить сноской 1 следующего содержания:

«¹ Зарегистрирован Минюстом России 23 октября 2020 г., регистрационный № 60537.».

8. Пункт 43 изложить в следующей редакции:

«43. Резервные защиты ЛЭП должны иметь в своем составе функцию ненаправленной токовой защиты от всех видов КЗ, вводимую автоматически или оперативно при срабатывании БНН при отсутствии возможности селективной и чувствительной защиты данной ЛЭП другими устройствами РЗА, выполняющими функцию ближнего резервирования (далее – аварийная МТЗ).

При использовании автоматически вводимой аварийной МТЗ БНН должна действовать на блокировку защит ЛЭП, которые могут сработать излишне при неисправности цепей напряжения.».

9. Пункт 46 дополнить словами «, не зависящим от места КЗ на всей защищаемой зоне и параметров настройки (уставок) функции РЗ».

10. В пункте 46¹:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«46¹. При создании (модернизации) комплексов и устройств РЗА владельцами объектов электроэнергетики должны проводиться расчеты по определению времени до насыщения ТТ при коротких замыканиях и по их результатам разрабатываться мероприятия по исключению неправильной работы функций РЗ, реализованных в устройствах РЗА, в переходных режимах, сопровождающихся насыщением ТТ.»;

б) дополнить абзацами следующего содержания:

«При создании (модернизации) комплексов и устройств РЗА устанавливаемые устройства релейной защиты ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше должны

соответствовать положениям разделов 4–6 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 70358-2022 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Требования к работе устройств релейной защиты линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше в переходных режимах, сопровождающихся насыщением трансформаторов тока»² и приложению А к указанному национальному стандарту.

При реконструкции объектов электроэнергетики выбор параметров трансформаторов тока должен осуществляться в соответствии с положениями разделов 4–8 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 71403-2024 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Методические указания по определению параметров электромагнитных трансформаторов тока для обеспечения правильного функционирования релейной защиты в переходных режимах»³ и приложением А к указанному национальному стандарту.»;

11. Пункт 46¹ дополнить:

а) сноской 2 к абзацу четвертому следующего содержания:

«² Утвержден и введен в действие приказом Росстандарта от 29 декабря 2022 г. № 1682-ст (М., Российский институт стандартизации, 2023).»;

б) сноской 3 к абзацу пятому следующего содержания:

«³ Утвержден и введен в действие приказом Росстандарта от 2 июля 2024 г. № 892-ст (М., Российский институт стандартизации, 2024).».

12. Дополнить пунктом 46² следующего содержания:

«46². Проведение расчетов по определению времени до насыщения ТТ при коротких замыканиях, указанных в пункте 46¹ настоящих требований, должно осуществляться:

для ТТ классов точности 5Р, 10Р⁴ – в соответствии с положениями разделов 4 и 5 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58669-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита. Трансформаторы тока измерительные индуктивные с замкнутым магнитопроводом для защиты. Методические указания по определению времени до

насыщения при коротких замыканиях»⁵ и приложениями А, Б к указанному национальному стандарту;

для ТТ классов точности 5PR, 10PR, TPY, TPZ – в соответствии с положениями разделов 4 и 5 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 71879-2024 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита. Трансформаторы тока измерительные индуктивные для защиты с нормируемой погрешностью в переходных режимах и с ограниченным остаточным потокосцеплением. Методические указания по определению времени до насыщения при коротких замыканиях»⁶ и приложением А к указанному национальному стандарту.».

13. Дополнить сносками 4 и 5 к абзацу второму пункта 46² следующего содержания:

«⁴ Таблица 5 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 70507.2-2024 «Трансформаторы измерительные. Часть 2. Технические условия на трансформаторы тока», утвержденного и введенного в действие приказом Росстандарта от 28 июня 2024 г. № 890-ст (М., Российский институт стандартизации, 2024).

⁵ Утвержден и введен в действие приказом Росстандарта от 19 ноября 2019 г. № 1195-ст (М., Стандартинформ, 2020).».

14. Дополнить сноской 6 к абзацу третьему пункта 46² следующего содержания:

«⁶ Утвержден и введен в действие приказом Росстандарта от 17 декабря 2024 г. № 1928-ст (М., Российский институт стандартизации, 2025).».

15. Абзац первый пункта 52 после слов «при выводе из работы» дополнить словами «(отказе срабатывания)».

16. В абзаце первом пункта 62:

слова «технологических защит» заменить словами «технологической автоматики»;

слова «газовая и технологические защиты» заменить словами «газовая защита и технологическая автоматика».

17. Пункт 68 изложить в следующей редакции:

«68. На АТ (Т) должно устанавливаться устройство резервирования отказа выключателя ВН и (или) СН при повреждении на стороне НН за оборудованием (токоограничивающий реактор, вольтодобавочный трансформатор, трансформатор собственных нужд, трансформатор возбуждения), подключенным без выключателя к ошиновке НН АТ (Т), при недостаточной чувствительности реле тока УРОВ ВН (СН) к такому повреждению.».

18. В пункте 73 слова «каждой системы (секции)» заменить словами «систем (секций)».

19. Пункт 110 после слов «ветвями обмотки статора» дополнить словами «с выведенными параллельными ветвями».

20. В пункте 121 слова «приказом Минэнерго России от 6 июля 2026 г. № 765¹» заменить словами «приказом Минэнерго России от 6 июля 2026 г. № 765⁷».

21. Сноску 1 к пункту 121 исключить.

22. Дополнить сноской 7 к пункту 121 следующего содержания:

«⁷ Зарегистрирован Минюстом России 11 августа 2026 г., регистрационный № 87802.».

23. В абзаце первом пункта 127 слова «национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58335-2018 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое ограничение снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности. Нормы и требования»²» заменить словами ««национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58335-2018 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое ограничение снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности. Нормы и требования»⁸».

24. Сноску 2 к пункту 127 исключить.

25. Дополнить сноской 8 к пункту 127 следующего содержания:

«⁸ Утвержден и введен в действие приказом Росстандарта от 28 декабря 2018 г. № 1181-ст (М., Стандартинформ, 2018), с изменением № 1, утвержденным и

введенным в действие приказом Росстандарта от 15 января 2025 г. № 3-ст (ИУС «Национальные стандарты», 2025).».

26. Пункт 133 признать утратившим силу.

27. В пункте 134 слова «терминалах РЗА» заменить словами «микропроцессорных устройствах РЗА».

28. Дополнить пунктом 136¹ следующего содержания:

«136¹. На объектах электроэнергетики, на генераторах которых установлены УСВИ, выполняющие измерение напряжения и тока возбуждения, должна быть реализована функция мониторинга работы системных регуляторов.».

29. Дополнить пунктом 142¹ следующего содержания:

«142¹. При работе по сигналам глобальных навигационных спутниковых систем обеспечивается синхронизация внутренней шкалы времени микропроцессорных устройств РЗА с национальной шкалой координированного времени UTC(SU).».

30. Пункт 143 дополнить абзацем следующего содержания:

«Объем энергонезависимой памяти устройств РЗА, реализующих функцию РАС, должен обеспечивать хранение зарегистрированных данных РАС суммарной длительностью не менее 300 секунд.».