

О внесении изменений в некоторые акты Минэнерго России по вопросам обеспечения надежности электроэнергетических систем

Приказ · № 343 · от 08.04.2026 · Министерство энергетики · Действует без изменений

Министерство юстиции
Российской Федерации
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 87018
от 15 июня 2026 г.

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

Москва

8 апреля 2026 г. № 343

О внесении изменений в некоторые акты Минэнерго России по вопросам обеспечения надежности электроэнергетических систем

В целях совершенствования требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и в соответствии с абзацем четвертым пункта 2 статьи 21, абзацами первым - третьим пункта 2 статьи 28 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", подпунктом 4.2.14 21 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, подпунктом "а", абзацем вторым подпункта "б" пункта 1, пунктом 2 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", абзацем четвертым подпункта "б" пункта 2, абзацем вторым пункта 3 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" приказываю:
Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в некоторые акты Минэнерго России по вопросам обеспечения надежности электроэнергетических систем.

Министр С.Е.Цивилев

Приложение
к приказу Минэнерго России
от 8 апреля 2026 г. № 343

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в некоторые акты Минэнерго России по вопросам обеспечения надежности электроэнергетических систем

1. В Правилах переключений в электроустановках, утвержденных приказом Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757 1 :

1 Зарегистрирован Минюстом России 22 ноября 2018 г., регистрационный № 52754; с изменениями,

внесенными приказами Минэнерго России от 23 июня 2022 г. № 582 (зарегистрирован Минюстом России 29 июля 2022 г., регистрационный № 69462), от 12 августа 2022 г. № 811 (зарегистрирован Минюстом России 7 октября 2022 г., регистрационный № 70433), от 4 октября 2022 г. № 1070 (зарегистрирован Минюстом России 6 декабря 2022 г., регистрационный № 71384), от 1 сентября 2023 г. № 714 (зарегистрирован Минюстом России 20 декабря 2023 г., регистрационный № 76509), от 9 декабря 2024 г. № 2398 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2024 г., регистрационный № 80837).

1) пункт 30 после слов "персонала объекта электроэнергетики)," дополнить словами "а также переключения в электроустановках бесхозяйного объекта электросетевого хозяйства,";

2) дополнить пунктом 85 1 следующего содержания:

"85 1 . Переключения в электроустановках бесхозяйного объекта электросетевого хозяйства должны производиться после снятия с них напряжения со стороны смежных объектов электроэнергетики и принятия мер, препятствующих подаче напряжения на бесхозяйный объект электросетевого хозяйства вследствие ошибочного или самопроизвольного включения коммутационных аппаратов. Оперативный персонал системообразующей территориальной сетевой организации после снятия напряжения с электроустановок бесхозяйного объекта электросетевого хозяйства до начала переключений в них должен выполнить:

выверку схемы первичных электрических соединений с определением по месту назначения коммутационных аппаратов и заземляющих разъединителей независимо от их диспетчерского наименования;

оценку технического состояния коммутационных аппаратов и заземляющих разъединителей, с которыми предстоят операции при переключениях;

оценку состава и состояния устройств РЗА.

Переключения в электроустановках бесхозяйного объекта электросетевого хозяйства должны производиться в порядке, установленном пунктом 83 Правил, исходя из следующего: в процессе производства переключений правильность выбранного присоединения, коммутационного аппарата, заземляющего разъединителя, переключающего устройства, ключа управления, с которым предстоит проведение операции, определяется исходя из результатов выверки схемы первичных электрических соединений независимо от наличия у них диспетчерских наименований.

Подача напряжения на электроустановки бесхозяйного объекта электросетевого хозяйства должна выполняться со стороны смежных объектов электроэнергетики.";

3) в приложении № 5:

а) подпункт 16 пункта 6.1 признать утратившим силу;

б) пункт 6.1 дополнить подпунктом 19 1 следующего содержания:

"19 1) вывести УРОВ выключателя В10;"

в) пункт 6.2 дополнить подпунктом 5 1 следующего содержания:

"5 1) ввести УРОВ выключателя В10;"

г) подпункт 15 пункта 6.2 признать утратившим силу.

2. В Правилах технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. № 1070 2 :

2 Зарегистрирован Минюстом России 6 декабря 2022 г., регистрационный № 71384; с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 29 ноября 2024 г. № 2321 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2024 г., регистрационный № 80844), от 9 декабря 2024 г. № 2398 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2024 г., регистрационный № 80837), от 30 октября 2025 г. № 1427 (зарегистрирован Минюстом России 30 марта 2026 г., регистрационный № 85786).

1) в абзацах первом и втором пункта 66 слова "пятом и шестом" заменить словами "пятом - седьмом";

2) абзац четвертый пункта 345 изложить в следующей редакции:

"для котлов давлением 140 кгс/см² (13,8 МПа) общая жесткость для котлов на любом виде топлива должна составлять не более 1 мкг-экв/дм³ .";

3) абзац второй пункта 472 изложить в следующей редакции:

"у трансформатора и реактора с системой охлаждения ДЦ - не выше 75°С, с естественной циркуляцией масла (далее - система охлаждения М) и с принудительной циркуляцией воздуха и естественной циркуляцией масла (далее - система охлаждения Д) - не выше 95°С;";

4) абзац третий пункта 499 изложить в следующей редакции:

"на ОРУ в темное время суток (на ЗРУ в любое время суток) для выявления разрядов, коронирования - не реже 1 раза в месяц;";

5) абзац четвертый пункта 571 изложить в следующей редакции:

"Замер величины емкостных токов кабельной сети напряжением 6 - 35 кВ без компенсации емкостных токов должен проводиться при изменении конфигурации сети, предусмотренном инструктивными документами владельца (за исключением сети собственных нужд электростанций), но не реже 1 раза в 6 лет. Замер величины емкостных токов кабельной сети напряжением 6 - 35 кВ с компенсацией емкостных токов должен производиться в соответствии с пунктом 621 Правил.";

6) пункт 589 дополнить абзацем следующего содержания:

"Для объектов электроэнергетики, введенных в эксплуатацию до вступления в силу настоящих Правил, в отношении ЗПУ СОПТ допускается невыполнение требований, предусмотренных абзацами вторым, четвертым, шестым - девятым, одиннадцатым - четырнадцатым настоящего пункта, в случае если указанные в них требования и обеспечивающие их выполнение технические решения не предусмотрены проектной документацией, в соответствии с которой организована СОПТ на объекте электроэнергетики.";

7) приложение № 5 изложить в следующей редакции:

"Приложение № 5

к Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей
Российской Федерации, утвержденным приказом Минэнерго России
от 4 октября 2022 г. № 1070

ТЕМПЕРАТУРА ВОЗДУХА, ПОСТУПАЮЩЕГО В ВОЗДУХОПОДОГРЕВАТЕЛЬ

Вид топливаВоздухоподогреватель

трубчатыйрегенеративный

Бурые угли (Snp