Министерство энергетики Российской Федерации

(Минэнерго России)

ПРИКАЗ

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 89100
от "9" ноября 2026 г.

6 ноября 2026 г. № 1276

Москва

Об утверждении Правил создания (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в энергосистеме и о внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Минэнерго России

В целях совершенствования требований к релейной защите и автоматике, организации каналов связи для передачи доаварийной телеметрической информации в устройства противоаварийной автоматики и в соответствии с абзацами одиннадцатым, четырнадцатым, девятнадцатым, двадцать девятым и сорок девятым подпункта 3, подпунктом 36 пункта 2 статьи 21, абзацами вторым, пятым – седьмым пункта 2 статьи 28 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», подпунктами $4.2.14^{21}$, $4.2.14^{23}$ 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 и 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», абзацами одиннадцатым и четырнадцатым подпункта «б», абзацами четвертым и девятым подпункта «в», абзацами четвертым и шестым подпункта «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», приказываю:

1. Утвердить:

Правила создания (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в энергосистеме согласно приложению № 1;

изменения, которые вносятся в нормативные правовые акты Минэнерго России, согласно приложению № 2.

2. Признать утратившим силу пункт 1 приказа Минэнерго России от 13 июля 2020 г. № 556 «Об утверждении Правил создания (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в энергосистеме и о внесении изменений в Правила взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики, утвержденные приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 100»[1].

Министр С.Е. Цивилев

Бочкарева Елена Вадимовна
8 (495) 631-89-17

[1] Зарегистрирован Минюстом России 4 декабря 2020 г., регистрационный № 61282; с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 30 октября 2025 г. № 1427 (зарегистрирован Минюстом России 30 марта 2026 г., регистрационный № 85786).

Приложение № 1
к приказу Минэнерго России
от «6» ноября 2026 г. № 1276

ПРАВИЛА
создания (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в энергосистеме

I. Общие положения

1. Настоящими Правилами создания (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в энергосистеме (далее – Правила) устанавливаются требования к взаимодействию субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании и модернизации комплексов и устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА) в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах при технологическом присоединении объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок потребителей электрической энергии к электрическим сетям, строительстве и реконструкции объектов электроэнергетики, их модернизации, техническом перевооружении, связанном с заменой оборудования, ведущей к изменению его технических параметров (далее – реконструкция), не требующем технологического присоединения к электрическим сетям, а также по заданиям диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – диспетчерский центр), в том числе требования к разработке, основания, порядок и сроки согласования технического задания, проектной и рабочей документации на создание (модернизацию) комплексов РЗА и устройств РЗА и сроков выполнения работ с владельцами смежных объектов электроэнергетики и субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2. Требования Правил являются обязательными для:

субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии,

владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики и (или) энергопринимающими установками, которые входят (будут входить) в состав Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, или которые присоединяются к ним, а также организаций, выступающих заказчиками (застройщиками) объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок (далее – субъект электроэнергетики);

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

проектных организаций.

3. Требования Правил подлежат соблюдению при создании (модернизации) комплексов и устройств РЗА независимо от класса напряжения и мощности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, на которых такие комплексы и устройства РЗА устанавливаются, или которые подключаются под действие таких комплексов и устройств РЗА.

4. Под термином «модернизация устройства РЗА» понимается комплекс мероприятий, связанных с аппаратной заменой устройства РЗА или отдельных его элементов и (или) заменой (модификацией) его программного обеспечения и направленных на изменение технических характеристик и (или) состава функций и (или) изменение алгоритмов функционирования установленного устройства РЗА.

II. Общие требования к созданию (модернизации) РЗА в энергосистеме

5. Создание, модернизация комплексов и устройств РЗА в энергосистеме (далее – создание (модернизация) РЗА) должны осуществляться в случаях, указанных в пункте 176 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 (далее – Правила технологического функционирования электроэнергетических систем).

6. При создании (модернизации) РЗА должны соблюдаться:

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[2] (далее – Требования к оснащению ЛЭП и оборудования устройствами РЗА);

требования к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденные приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 97[3] (далее – Требования к каналам связи для функционирования РЗА).

7. При создании (модернизации) РЗА субъектом электроэнергетики должны быть выполнены:

разработка, согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в случаях, предусмотренных пунктом 40 Правил, и утверждение технического задания на разработку проектной (рабочей) документации, а также проектной документации на создание (модернизацию) РЗА, рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА или принципиальных (полных) и (или) функционально-логических схем создаваемого (модернизируемого) устройства РЗА;

работы по установке (монтажу) новых и (или) по модернизации существующих комплексов и устройств РЗА;

работы по установке (модернизации) средств диспетчерского и технологического управления и организации каналов связи, обеспечивающих функционирование комплексов и устройств РЗА (в случае если проектной или

---

[2] 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), от 5 августа 2026 г. № 892 (зарегистрирован Минюстом России 7 октября 2026 г., регистрационный № 88651).

[3] Зарегистрирован Минюстом России 8 мая 2019 г., регистрационный № 54595; с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 14 февраля 2024 г. № 92 (зарегистрирован Минюстом России 3 июня 2024 г., регистрационный № 78451).

рабочей документацией на создание (модернизацию) РЗА определена необходимость выполнения таких работ);

мероприятия по вводу новых (модернизированных) комплексов и устройств РЗА в работу в составе энергосистемы, включая проверку выполнения мероприятий и технологических требований, обеспечивающих работу таких комплексов и устройств РЗА в составе энергосистемы и предусмотренных техническими решениями по созданию (модернизации) РЗА (далее – проверка выполнения технических решений по созданию (модернизации) РЗА), проверку при новом включении (наладку) созданных (модернизированных) комплексов и устройств РЗА, настройку их параметров и алгоритмов функционирования и оформление документации, необходимой для эксплуатации комплексов и устройств РЗА и обеспечивающих их функционирование каналов связи.

8. В случае организации передачи доаварийной телеметрической информации, необходимой для целей функционирования противоаварийной автоматики, с использованием каналов связи между диспетчерским центром и объектом электроэнергетики, на котором установлено устройство противоаварийной автоматики, при разработке и согласовании проектной документации на создание (модернизацию) РЗА (в случае, предусмотренном пунктом 36 Правил, – рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА) дополнительно к требованиям Правил должны быть выполнены требования, предусмотренные разделом 5 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 72037-2025 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Организация передачи доаварийной телеметрической информации в устройства противоаварийной автоматики из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. Нормы и требования»[4].

9. Если в рамках технологического присоединения объекта электроэнергетики

[4] Утвержден и введен в действие приказом Росстандарта от 28 апреля 2025 г. № 370-ст (М., Российский институт стандартизации, 2025).

(энергопринимающей установки) к электрическим сетям, а также при строительстве (реконструкции) объекта электроэнергетики, не требующем технологического присоединения к электрическим сетям, необходимо выполнение работ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА на смежных или иных технологически связанных объектах электроэнергетики (далее – смежные объекты электроэнергетики), принадлежащих разным лицам:

указанные в пункте 7 Правил мероприятия должны быть выполнены в отношении устанавливаемых (модернизируемых) устройств РЗА на каждом из смежных объектов электроэнергетики;

при создании (модернизации) комплексов и устройств РЗА на смежных объектах электроэнергетики должны быть соблюдены требования главы VIII Правил.

10. Создание (модернизация) комплекса противоаварийной автоматики (далее – ПА) должны осуществляться субъектом электроэнергетики в соответствии с укрупненным графиком ввода в работу комплекса ПА, предусматривающим основные этапы выполнения монтажных, наладочных работ и планируемые сроки ввода в работу комплекса ПА, разработанным и утвержденным субъектом электроэнергетики и согласованным им с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

При получении от субъекта электроэнергетики проекта указанного графика субъект оперативно-диспетчерского управления должен рассмотреть и согласовать график в течение 10 рабочих дней со дня получения либо в тот же срок письмом за подписью уполномоченного лица направить обоснованные замечания к проекту такого графика.

В случае наличия замечаний субъект электроэнергетики должен доработать проект графика ввода в работу комплекса ПА и письмом за подписью уполномоченного лица направить его субъекту оперативно-диспетчерского управления для повторного рассмотрения и согласования. Субъект оперативно-диспетчерского управления должен рассмотреть и согласовать доработанный

график ввода в работу комплекса ПА в срок не более 5 рабочих дней со дня его получения либо в тот же срок письмом за подписью уполномоченного лица направить субъекту электроэнергетики обоснованные замечания к нему.

До согласования с субъектом оперативно-диспетчерского управления графика, указанного в абзаце первом настоящего пункта, ввод в работу нового (модернизированного) комплекса ПА не допускается.

11. При вводе в работу новых (модернизированных) комплексов и устройств РЗА должны быть соблюдены требования главы IX Правил.

Не допускается ввод в работу новых (модернизированных) комплексов и устройств РЗА, документация на создание (модернизацию) которых не согласована с субъектом оперативно-диспетчерского управления, когда обязанность такого согласования предусмотрена главой VII Правил.

III. Взаимодействие при создании (модернизации) РЗА при технологическом присоединении объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок к электрическим сетям

12. Взаимодействие субъектов электроэнергетики между собой и с потребителями электрической энергии при создании (модернизации) РЗА при технологическом присоединении объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок к электрическим сетям должно осуществляться в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила технологического присоединения), и требованиями Правил.

13. В случае технологического присоединения энергопринимающих установок потребителей к распределительным устройствам объекта по производству

электрической энергии функции сетевой организации, указанные в настоящей главе Правил, в соответствии с Правилами технологического присоединения выполняются собственником или иным законным владельцем такого объекта по производству электрической энергии.

14. При технологическом присоединении объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок потребителей электрической энергии к электрическим сетям необходимость создания (модернизации) РЗА, подключения объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок под действие устройств и комплексов РЗА, а также требования к РЗА, которые подлежат исполнению при создании (модернизации) РЗА, определяются техническими условиями для технологического присоединения к электрическим сетям (далее – технические условия), разработанными, согласованными и утвержденными в соответствии с Правилами технологического присоединения, проектной и рабочей документацией на создание (модернизацию) РЗА, разрабатываемой и согласовываемой в соответствии с главами VI и VII Правил.

15. Распределение обязанностей по выполнению мероприятий по созданию (модернизации) РЗА между заявителем и сетевой организацией должно осуществляться в соответствии с техническими условиями.

16. В случае, если в рамках технологического присоединения к электрическим сетям требуется выполнение работ по созданию (модернизации) РЗА на смежных объектах электроэнергетики, принадлежащих третьим лицам, сетевая организация должна урегулировать отношения с такими лицами в соответствии с главой VIII Правил.

17. При проведении проверки выполнения технических условий в части технических решений по созданию (модернизации) РЗА должны соблюдаться требования главы IX Правил.

IV. Взаимодействие при создании (модернизации) РЗА при строительстве (реконструкции) объектов электроэнергетики, не требующем технологического присоединения к электрическим сетям

18. Взаимодействие при создании (модернизации) РЗА при строительстве (реконструкции) объекта электроэнергетики, не требующем технологического присоединения к электрическим сетям, в том числе в случае, если создание (модернизация) РЗА выполняются в рамках отдельного инвестиционного проекта, должно осуществляться в соответствии с главой VII Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и Правилами.

19. При строительстве (реконструкции) объекта электроэнергетики, не требующем технологического присоединения к электрическим сетям, необходимость создания (модернизации) РЗА должна определяться по результатам проектирования и указываться в проектной документации на строительство (реконструкцию) такого объекта электроэнергетики или проектной (рабочей) документации на создание (модернизацию) РЗА, разрабатываемой в случае осуществления создания (модернизации) РЗА в рамках отдельного инвестиционного проекта.

20. Выполнение работ по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА в рамках строительства (реконструкции) объекта электроэнергетики, не требующем технологического присоединения к электрическим сетям, должно осуществляться собственником или иным законным владельцем такого объекта электроэнергетики (организацией, выполняющей функции заказчика-застройщика при строительстве объекта электроэнергетики).

21. Если при строительстве (реконструкции) объекта электроэнергетики, не требующем технологического присоединения к электрическим сетям, необходимо выполнение работ по созданию (модернизации) РЗА на смежных объектах электроэнергетики, принадлежащих другим лицам, владелец строящегося (реконструируемого) объекта электроэнергетики должен урегулировать отношения по выполнению работ по созданию (модернизации) РЗА с владельцами таких смежных объектов электроэнергетики в соответствии с требованиями главы VIII Правил.

V. Взаимодействие при создании (модернизации) РЗА по заданиям диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

22. В случаях, указанных в пункте 178 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, диспетчерский центр вправе выдать распоряжение, содержащее задание на создание (модернизацию) комплексов и устройств РЗА (далее – задание на создание (модернизацию) РЗА), являющееся обязательным для исполнения получившим его субъектом электроэнергетики.

23. Задание на создание (модернизацию) РЗА выдается на основании оценки допустимости фактических и прогнозируемых электроэнергетических режимов и должно содержать:

а) причины выдачи задания на создание (модернизацию) РЗА;

б) основные требования к созданию (модернизации) РЗА;

в) сроки выполнения субъектом электроэнергетики задания на создание (модернизацию) РЗА, определяемые в соответствии с пунктом 178 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

24. Если до разработки проектной документации на создание (модернизацию) РЗА диспетчерским центром исходя из причин выдачи задания и основных требований к созданию (модернизации) РЗА определена необходимость выполнения работ по созданию (модернизации) РЗА на смежных объектах электроэнергетики, принадлежащих разным субъектам электроэнергетики, задание на создание (модернизацию) РЗА должно выдаваться всем таким субъектам электроэнергетики.

Каждый из субъектов электроэнергетики, получивших задание в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, обязан выполнить его в части мероприятий по созданию (модернизации) РЗА на принадлежащем ему объекте электроэнергетики.

Диспетчерский центр вправе разработать техническую документацию на создание (модернизацию) РЗА, содержащую принципиальные технические

решения по созданию (модернизации) РЗА, и направить ее для исполнения субъектам электроэнергетики в качестве задания на создание (модернизацию) РЗА.

25. На основании задания на создание (модернизацию) РЗА, полученного от диспетчерского центра, субъект электроэнергетики должен:

осуществить разработку технического задания на разработку проектной документации, проектной и рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА, а в случае если исходя из состава и объема работ, выполняемых по заданию на создание (модернизацию) РЗА, необходимость в разработке проектной и рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА отсутствует, должен разработать принципиальные (полные) и (или) функционально-логические схемы создаваемого (модернизируемого) устройства РЗА;

выполнить работы по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА на принадлежащем ему объекте электроэнергетики (энергопринимающей установке).

26. Техническое задание на разработку проектной документации, проектная и рабочая документация на создание (модернизацию) РЗА, принципиальные (полные) и (или) функционально-логические схемы создаваемого (модернизируемого) устройства РЗА должны быть согласованы субъектом электроэнергетики с субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с требованиями главы VII Правил.

27. Если в соответствии с проектной документацией на создание (модернизацию) РЗА, разработанной субъектом электроэнергетики в рамках выполнения задания на создание (модернизацию) РЗА, требуется выполнение работ по созданию (модернизации) РЗА на смежных объектах электроэнергетики, владельцам которых задание на создание (модернизацию) РЗА диспетчерским центром не выдавалось:

субъект электроэнергетики, разработавший проектную документацию на создание (модернизацию) РЗА, должен согласовать ее с субъектом оперативно-диспетчерского управления и владельцами таких смежных объектов

электроэнергетики в соответствии с требованиями главы VII и пунктов 68 – 71 Правил;

диспетчерский центр на основании согласованной проектной документации должен выдать задания на создание (модернизацию) РЗА владельцам смежных объектов электроэнергетики, в отношении которых определена необходимость выполнения работ по созданию (модернизации) РЗА;

диспетчерский центр должен направить субъекту электроэнергетики, разработавшему проектную документацию на создание (модернизацию) РЗА, скорректированное задание на создание (модернизацию) РЗА, в случае если в соответствии с согласованной проектной документацией требуется такая корректировка;

субъект электроэнергетики, разработавший проектную документацию на создание (модернизацию) РЗА, и владельцы смежных объектов электроэнергетики должны обеспечить разработку, согласование рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА, а также типов и состава устройств РЗА в соответствии с пунктами 72 и 73 Правил и выполнить работы по созданию (модернизации) комплексов и устройств РЗА на принадлежащих им объектах электроэнергетики в установленный в задании срок.

28. Субъект электроэнергетики, получивший от диспетчерского центра задание на создание (модернизацию) РЗА, должен предоставить диспетчерскому центру отчет о его фактическом исполнении.

Для устройств РЗА, расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования которых осуществляется диспетчерским центром, предоставление такого отчета осуществляется путем направления субъектом электроэнергетики в диспетчерский центр уведомления о выполнении задания диспетчерского центра по настройке созданного (модернизированного) устройства РЗА в соответствии с Правилами взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики, утвержденными

приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 100[5] (далее – Правила взаимодействия при настройке устройств РЗА).

Для устройств РЗА, расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования которых осуществляется субъектом электроэнергетики, предоставление такого отчета осуществляется путем направления субъектом электроэнергетики письменного уведомления в диспетчерский центр, выдавший задание на создание (модернизацию) указанных РЗА, не позднее трех рабочих дней с даты ввода в работу созданного (модернизированного) устройства РЗА.

В уведомлении, направляемом в соответствии с абзацем вторым или третьим настоящего пункта, указываются дата и исходящий номер письма диспетчерского центра, посредством направления которого было выдано задание на создание (модернизацию) РЗА, и дата выполнения задания диспетчерского центра на создание (модернизацию) РЗА.

VI. Требования к разработке документации при создании (модернизации) РЗА

29. Создание (модернизация) РЗА должно осуществляться на основе технического задания на разработку проектной документации, проектной и рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА, разработанных субъектом электроэнергетики (в случае, указанном в абзаце третьем пункта 24 Правил, – диспетчерским центром).

Техническое задание, указанное в абзаце первом настоящего пункта, до его утверждения согласовывается в соответствии с требованиями глав VII и VIII Правил.

Разработке, согласованию и утверждению в соответствии с настоящими

---

[5] Зарегистрирован Минюстом России 14 марта 2019 г., регистрационный № 54037; с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 10 июля 2020 г. № 546 (зарегистрирован Минюстом России 23 октября 2020 г., регистрационный № 60537), от 13 июля 2020 г. № 556 (зарегистрирован Минюстом России 4 декабря 2020 г., регистрационный № 61282), от 15 января 2024 г. № 7 (зарегистрирован Минюстом России 23 мая 2024 г., регистрационный № 78247).

Правилами подлежат:

техническое задание на разработку проектной документации и проектная документация на создание (модернизацию) РЗА, разрабатываемые в виде самостоятельных документов в случае осуществления создания (модернизации) РЗА в рамках отдельного инвестиционного проекта;

техническое задание на разработку проектной документации и разделы (части, тома) проектной документации на строительство (реконструкцию) объекта электроэнергетики, энергопринимающей установки, содержащие технические решения по созданию (модернизации) РЗА.

30. Техническое задание на разработку проектной документации на создание (модернизацию) РЗА должно содержать требования о необходимости выполнения расчетов и разработки технических решений, указанных в пункте 31 Правил, состав которых определяется согласно пункту 32 Правил.

31. Проектная документация на создание (модернизацию) РЗА должна разрабатываться на основании утвержденного технического задания на создание (модернизацию) РЗА и содержать:

а) расчеты установившихся электроэнергетических режимов и расчеты статической и динамической устойчивости, необходимые для определения количественного состава устройств ПА и для расчета и выбора параметров настройки и алгоритмов функционирования комплексов и устройств ПА – в случае создания (модернизации) комплексов или устройств ПА;

б) расчеты, необходимые для выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования сетевой автоматики;

в) расчеты токов короткого замыкания, необходимые для определения количественного состава устройств релейной защиты и для расчета и выбора параметров настройки и алгоритмов функционирования устройств релейной защиты или сетевой автоматики – в случае создания (модернизации) устройств релейной защиты или сетевой автоматики;

г) предварительный расчет и выбор параметров настройки и алгоритмов

функционирования устройств релейной защиты, сетевой и противоаварийной автоматики;

д) технические решения по созданию (модернизации) РЗА и по созданию (модернизации) каналов связи, обеспечивающих функционирование РЗА;

е) функциональные блок-схемы взаимодействия устройств РЗА между собой и с другими устройствами (трансформаторами тока и напряжения, преобразователями аналоговых сигналов и дискретных сигналов, коммутационными аппаратами), на которых в графическом виде должны быть указаны все коммуникации между ними;

ж) технические решения по регистрации аварийных событий и процессов с использованием регистраторов аварийных событий и процессов – в случае если в соответствии с Требованиями к оснащению ЛЭП и оборудования устройствами РЗА необходима установка таких регистраторов;

з) расчеты, необходимые для проверки соответствия технических характеристик трансформаторов тока и подключенных к ним устройств релейной защиты требованиям к обеспечению правильной работы релейной защиты при коротких замыканиях, сопровождающихся насыщением трансформатора тока;

и) технические решения по реализации дистанционного управления устройствами (функциями устройств) РЗА.

32. Состав технических решений и расчетов, включаемых в разрабатываемую проектную документацию на создание (модернизацию) конкретного устройства или комплекса РЗА, должен определяться в соответствии с пунктом 31 Правил, исходя из характера и объема работ по созданию (модернизации) РЗА, выполняемых в рамках конкретного инвестиционного проекта или в рамках задания на создание (модернизацию) РЗА, полученного от диспетчерского центра.

В случае выделения этапов при создании (модернизации) устройств и комплексов РЗА, состав технических решений и схем, включаемых в проектную документацию на создание (модернизацию) РЗА, должен быть определен для каждого из этапов.

33. При разработке проектной документации на создание (модернизацию) РЗА расчеты токов короткого замыкания, расчеты установившихся электроэнергетических режимов и расчеты статической и динамической устойчивости должны выполняться с использованием перспективных расчетных моделей электроэнергетической системы, предоставленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с Порядком раскрытия цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и предоставления системным оператором иным субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии и проектным организациям перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей для целей перспективного развития электроэнергетики, утвержденным приказом Минэнерго России от 17 февраля 2023 г. № 82[6].

34. Проектная документация на создание (модернизацию) РЗА должна утверждаться субъектом электроэнергетики, по техническому заданию которого выполнялась разработка указанной документации.

35. На основании утвержденной проектной документации на создание (модернизацию) РЗА субъект электроэнергетики должен разработать рабочую документацию на создание (модернизацию) РЗА в части устройств РЗА, устанавливаемых (модернизируемых) на принадлежащем ему объекте электроэнергетики (энергопринимающей установке).

36. В случае одностадийного проектирования создания (модернизации) РЗА (при отсутствии этапа разработки проектной документации) субъект электроэнергетики должен разработать и согласовать в случаях и в соответствии с требованиями, предусмотренными главами VII и VIII Правил, техническое задание на разработку рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА. В указанном случае техническое задание на разработку рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА должно содержать требования о необходимости

---

[6] Зарегистрирован Минюстом России 17 марта 2023 г. регистрационный № 72619; с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 31 октября 2025 г. № 1429 (зарегистрирован Минюстом России 1 декабря 2025 г., регистрационный № 84397), от 13 апреля 2026 г. № 373 (зарегистрирован Минюстом России 23 июня 2026 г., регистрационный № 87160).

выполнения расчетов и разработки технических решений, указанных в пунктах 37 и 38 Правил.

37. В рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА указываются принципы работы и логика функционирования создаваемого (модернизируемого) комплекса или устройства РЗА, а также технические решения, необходимые для монтажа, наладки, приемки, ввода в работу и последующего технического обслуживания комплекса или устройства РЗА.

38. В состав рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА включаются следующие материалы:

а) пояснительная записка, содержащая проектный расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования новых (модернизированных) комплексов и устройств РЗА, устанавливаемых на объектах электроэнергетики, выполненные на основе методик расчета и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА, разработанных производителями устройств РЗА;

б) схемы распределения по трансформаторам тока и напряжения устройств РЗА, информационно-измерительных систем (автоматизированных систем управления технологическим процессом, автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электроэнергии);

в) принципиальные и монтажные схемы электрических соединений устройств РЗА и внешних связей с другими устройствами РЗА, трансформаторами тока и напряжения, преобразователями аналоговых сигналов и дискретных сигналов, коммутационными аппаратами, устройствами высокочастотной связи, на которых в графическом виде должны быть указаны все коммуникации между ними;

г) принципиальные (полные) и (или) функционально-логические схемы в графическом виде, содержащие алгоритмы функционирования устройств РЗА, выполненные с применением стандартных для применяемого устройства РЗА логических элементов;

д) данные по параметрированию (конфигурированию) микропроцессорных

устройств РЗА;

е) схемы организации каналов связи, обеспечивающих функционирование РЗА, выполненные в соответствии с Требованиями к каналам связи для функционирования РЗА;

ж) спецификации на устройства РЗА с указанием версии алгоритма функционирования для микропроцессорных устройств РЗА;

з) принципиальные и монтажные схемы организации цепей оперативного тока устройств РЗА;

и) принципиальные и монтажные схемы организации цепей напряжения устройств РЗА;

к) журналы контрольных кабелей;

л) принципиальные и монтажные схемы электрических соединений автоматики управления выключателей;

м) технические решения по реализации информационного обмена устанавливаемых (модернизируемых) комплексов и устройств РЗА с автоматизированной системой управления технологическим процессом объекта электроэнергетики, автоматизированными системами технологического управления, автоматизированными системами диспетчерского управления.

39. Состав указанных в пункте 38 Правил технических решений и схем, включаемых в рабочую документацию на создание (модернизацию) конкретного устройства или комплекса РЗА, должен определяться исходя из характера и объема планируемых к проведению работ по созданию (модернизации) РЗА.

В случае выделения этапов при создании (модернизации) устройств и комплексов РЗА состав указанных технических решений и схем, включаемых в рабочую документацию на создание (модернизацию) РЗА, должен быть определен отдельно для каждого из этапов.

VII. Согласование документации, разрабатываемой при создании (модернизации) РЗА, с субъектом оперативно-диспетчерского управления

40. Субъект электроэнергетики, осуществляющий создание (модернизацию)

комплекса или устройства РЗА, должен согласовать с субъектом оперативно-диспетчерского управления техническое задание на разработку проектной документации (в случае одностадийного проектирования – техническое задание на разработку рабочей документации), проектную и рабочую документацию на создание (модернизацию) РЗА в случаях:

создания (модернизации) РЗА на объектах электроэнергетики, оборудование и устройства которых относятся к объектам диспетчеризации;

создания (модернизации) комплексов или устройств РЗА, для которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления;

строительства (реконструкции) объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 5 МВт;

строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства высшим номинальным классом напряжения 220 кВ и выше;

строительства (реконструкции) систем накопления электрической энергии, предназначенных для выдачи электрической энергии в электрическую сеть в составе энергосистемы, установленная (номинальная) мощность которых в режиме преобразования накопленной и сохраненной энергии в электрическую энергию превышает 5 МВт;

создания (модернизации) РЗА в соответствии с заданием на создание (модернизацию) РЗА, полученным от диспетчерского центра.

41. Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления технического задания на разработку проектной (в случае одностадийного проектирования – рабочей) документации на создание (модернизацию) РЗА (далее – техническое задание), проектной или рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА должно осуществляться до утверждения такого технического задания, проектной или рабочей документации субъектом электроэнергетики, осуществляющим создание (модернизацию) комплекса или устройства РЗА соответственно.

42. Если при создании (модернизации) РЗА требуется выполнение работ на смежных объектах электроэнергетики, принадлежащих другим лицам, субъект электроэнергетики должен направить техническое задание на разработку проектной документации и проектную документацию на создание (модернизацию) РЗА на согласование субъекту оперативно-диспетчерского управления после осуществления согласования, предусмотренного главой VIII Правил.

43. Техническое задание должно направляться на рассмотрение и согласование субъекту оперативно-диспетчерского управления в письменном виде с сопроводительным письмом за подписью уполномоченного лица субъекта электроэнергетики.

44. При получении от субъекта электроэнергетики технического задания субъект оперативно-диспетчерского управления должен в срок не более 10 рабочих дней со дня получения рассмотреть техническое задание и согласовать его либо в тот же срок направить субъекту электроэнергетики обоснованные замечания к техническому заданию.

45. В случае наличия замечаний субъект электроэнергетики должен доработать техническое задание и направить его субъекту оперативно-диспетчерского управления для повторного рассмотрения и согласования.

Субъект оперативно-диспетчерского управления должен рассмотреть и согласовать доработанное техническое задание в срок не более 5 рабочих дней со дня его получения либо в тот же срок направить субъекту электроэнергетики обоснованные замечания к доработанному техническому заданию.

46. Указанные в пунктах 44 и 45 Правил замечания субъекта оперативно-диспетчерского управления к техническому заданию направляются субъекту электроэнергетики письмом за подписью уполномоченного лица субъекта оперативно-диспетчерского управления.

47. Согласование технического задания должно осуществляться одним из следующих способов (по выбору субъекта оперативно-диспетчерского управления):

проставление на бумажном экземпляре технического задания отметки «СОГЛАСОВАНО» с заверением ее подписью уполномоченного лица субъекта оперативно-диспетчерского управления;

направление письма за подписью уполномоченного лица субъекта оперативно-диспетчерского управления о согласовании проекта технического задания (в случае если утверждение технического задания осуществляется субъектом электроэнергетики в электронном виде посредством его подписания электронной подписью);

проставление на электронном экземпляре технического задания отметки «СОГЛАСОВАНО» с заверением ее электронной подписью уполномоченного лица субъекта оперативно-диспетчерского управления.

48. Проектная документация на создание (модернизацию) РЗА направляется на рассмотрение и согласование субъекту оперативно-диспетчерского управления в электронном виде в форматах, указанных в техническом задании, с сопроводительным письмом за подписью уполномоченного лица субъекта электроэнергетики.

Направление субъекту оперативно-диспетчерского управления на рассмотрение и согласование томов (разделов) проектной документации, содержащих технические решения по созданию (модернизации) РЗА и по созданию (модернизации) каналов связи, обеспечивающих функционирование РЗА, должно осуществляться субъектом электроэнергетики после согласования с субъектом оперативно-диспетчерского управления томов (разделов) проектной документации, содержащих расчеты установившихся электроэнергетических режимов, статической и динамической устойчивости, расчеты токов короткого замыкания, если проведение данных расчетов предусмотрено техническим заданием.

49. При первичном получении от субъекта электроэнергетики проектной документации на создание (модернизацию) РЗА субъект оперативно-диспетчерского управления должен в срок не более 20 рабочих дней со дня

получения рассмотреть указанную проектную документацию и согласовать ее либо в тот же срок направить субъекту электроэнергетики обоснованные замечания к ней.

50. В случае наличия замечаний субъект электроэнергетики должен доработать проектную документацию на создание (модернизацию) РЗА и направить ее субъекту оперативно-диспетчерского управления для повторного рассмотрения и согласования с приложением ответов на замечания субъекта оперативно-диспетчерского управления, содержащих обоснование позиции субъекта электроэнергетики, и указанием скорректированных разделов и страниц проектной документации и выделением внесенных изменений цветом по тексту проектной документации.

Субъект оперативно-диспетчерского управления должен рассмотреть и согласовать доработанную проектную документацию в срок не более 10 рабочих дней со дня ее получения либо в тот же срок направить субъекту электроэнергетики обоснованные замечания к ней.

51. Рабочая документация на создание (модернизацию) РЗА должна быть направлена субъектом электроэнергетики на рассмотрение и согласование субъекту оперативно-диспетчерского управления в срок не позднее чем за 6 месяцев до планируемой даты ввода в работу объекта электроэнергетики (нового (реконструированного) энергетического или электротехнического оборудования и (или) созданного (модернизированного) комплекса или устройства РЗА) или в иной согласованный с субъектом оперативно-диспетчерского управления срок в зависимости от сложности вводимого объекта электроэнергетики, создаваемого (модернизируемого) комплекса или устройства РЗА, но не позднее чем за 3 месяца до планируемой даты ввода соответствующего объекта электроэнергетики (оборудования и (или) комплекса и устройства РЗА) в работу в составе энергосистемы.

Рабочая документация на создание (модернизацию) РЗА должна направляться на рассмотрение и согласование субъекту оперативно-диспетчерского управления

в электронном виде в форматах, указанных в техническом задании, с сопроводительным письмом за подписью уполномоченного лица субъекта электроэнергетики.

52. При получении от субъекта электроэнергетики рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА субъект оперативно-диспетчерского управления в течение 5 рабочих дней должен выполнить анализ состава рабочей документации.

В случае отсутствия в составе томов рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА материалов, позволяющих выполнить ее рассмотрение, субъект оперативно-диспетчерского управления должен направить в адрес субъекта электроэнергетики письменное уведомление об этом с указанием недостающих материалов.

В указанном в абзаце втором настоящего пункта случае субъект оперативно-диспетчерского управления оставляет рабочую документацию без рассмотрения до предоставления недостающих материалов.

53. При первичном получении от субъекта электроэнергетики рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА субъект оперативно-диспетчерского управления должен при выполнении пункта 52 Правил в срок не более 20 рабочих дней (в случае если рабочая документация предусматривает установку устройства РЗА, ранее не применявшегося ни в одной из операционных зон диспетчерских центров системного оператора в пределах одной объединенной энергосистемы или в операционной зоне субъекта оперативно-диспетчерского управления в соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, – в срок не более 30 рабочих дней) со дня ее получения рассмотреть и согласовать рабочую документацию на создание (модернизацию) РЗА или в тот же срок направить субъекту электроэнергетики обоснованные замечания к такой рабочей документации.

Субъектом оперативно-диспетчерского управления осуществляется рассмотрение рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА на соответствие ее требованиям пункта 38 Правил, наличие замечаний, связанных с

расчетом и выбором параметров настройки (уставок) устройств РЗА, принципами и алгоритмами функционирования комплексов и устройств РЗА в рамках требований, предусмотренных согласованной проектной документацией на создание (модернизацию) РЗА (в случае одностадийного проектирования – согласованным техническим заданием на разработку рабочей документации на создание (модернизацию РЗА).

Уточнение предусмотренных рабочей документацией технических решений по входным (выходным) цепям вторичных соединений, идущим в схемы вновь вводимых (модернизированных) смежных комплексов и устройств РЗА, и согласование таких технических решений с субъектом оперативно-диспетчерского управления допускается выполнять по мере разработки принципиальных (полных) схем указанных комплексов и устройств РЗА и в процессе выполнения наладочных работ на объекте электроэнергетики.

54. В случае наличия замечаний субъект электроэнергетики должен доработать рабочую документацию на создание (модернизацию) РЗА и направить ее субъекту оперативно-диспетчерского управления для повторного рассмотрения и согласования с приложением ответов на замечания субъекта оперативно-диспетчерского управления, содержащих обоснование позиции субъекта электроэнергетики, с указанием скорректированных разделов и страниц рабочей документации и выделением внесенных изменений цветом по тексту рабочей документации.

Субъект оперативно-диспетчерского управления должен рассмотреть и согласовать доработанную рабочую документацию в срок не более 10 рабочих дней со дня ее получения либо в тот же срок направить субъекту электроэнергетики обоснованные замечания к ней.

55. Направление субъекту электроэнергетики замечаний к проектной и рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА в соответствии с пунктами 49, 50, 53 и 54 Правил и согласование субъектом оперативно-диспетчерского управления проектной и рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА

должны осуществляться посредством направления субъекту электроэнергетики письма за подписью уполномоченного лица субъекта оперативно-диспетчерского управления с указанием перечня томов (разделов) проектной или рабочей документации, к которым имеются замечания, либо перечня согласованных томов (разделов) проектной или рабочей документации соответственно.

56. Рассмотрение и согласование субъектом оперативно-диспетчерского управления изменений (дополнений), вносимых в ранее согласованные техническое задание, проектную или рабочую документацию на создание (модернизацию) РЗА, должно осуществляться в соответствии с пунктами 41 – 55 Правил.

57. Принципиальные (полные) и (или) функционально-логические схемы создаваемого (модернизируемого) устройства РЗА, разрабатываемые субъектом электроэнергетики, принявшим в соответствии с пунктом 25 Правил решение об отсутствии необходимости разработки проектной (рабочей) документации на создание (модернизацию) РЗА, а также принципиальные (полные) схемы других устройств РЗА, связанных с создаваемым (модернизируемым) устройством РЗА и требующие корректировок, должны быть направлены этим субъектом электроэнергетики на согласование субъекту оперативно-диспетчерского управления в электронном виде с сопроводительным письмом за подписью уполномоченного лица субъекта электроэнергетики.

Субъект оперативно-диспетчерского управления обязан согласовать указанные схемы не позднее 10 рабочих дней со дня их получения от субъекта электроэнергетики или в тот же срок письмом за подписью уполномоченного лица направить субъекту электроэнергетики обоснованные замечания к таким схемам.

В случае наличия замечаний субъект электроэнергетики должен доработать разрабатываемые принципиальные (полные) и (или) функционально-логические схемы создаваемого (модернизируемого) устройства РЗА и направить их субъекту оперативно-диспетчерского управления для повторного рассмотрения и согласования. Субъект оперативно-диспетчерского управления должен

рассмотреть и согласовать указанные доработанные схемы в срок не более 5 рабочих дней со дня их получения либо в тот же срок письмом за подписью уполномоченного лица направить субъекту электроэнергетики обоснованные замечания к таким доработанным схемам.

VIII. Взаимодействие субъектов электроэнергетики в случае необходимости выполнения работ по созданию (модернизации) РЗА на смежных объектах электроэнергетики, принадлежащих разным лицам

58. Урегулирование отношений по выполнению работ по созданию (модернизации) РЗА и технологическое взаимодействие при создании (модернизации) РЗА в случае, если создание (модернизация) РЗА требует выполнения работ на смежных объектах электроэнергетики, принадлежащих другим лицам, должны осуществляться в соответствии с настоящей главой Правил между следующими лицами:

сетевой организацией и смежной сетевой организацией или иными владельцами смежных объектов электроэнергетики – при технологическом присоединении объекта электроэнергетики (энергопринимающей установки) к электрическим сетям;

владельцем строящегося (реконструируемого) объекта электроэнергетики и владельцами смежных объектов электроэнергетики – при строительстве (реконструкции) объекта электроэнергетики, не требующем технологического присоединения к электрическим сетям;

субъектом электроэнергетики, разработавшим проектную документацию на создание (модернизацию) РЗА в рамках выполнения задания диспетчерского центра на создание (модернизацию) РЗА, и владельцами смежных объектов электроэнергетики – при выполнении задания диспетчерского центра на создание (модернизацию) РЗА.

59. Положения пунктов 60 – 73 Правил, устанавливающих права и обязанности сетевой организации (в случае если в рамках технологического присоединения к электрическим сетям требуется выполнение работ по созданию (модернизации)

РЗА на объектах электроэнергетики, принадлежащих другим лицам, не являющимся смежной сетевой организацией) или владельца строящегося (реконструируемого) объекта электроэнергетики (в случае если выполнение работ по созданию (модернизации) РЗА на объектах электроэнергетики, принадлежащих другим лицам, необходимо при строительстве (реконструкции) объекта электроэнергетики, не требующем технологического присоединения к электрическим сетям) (далее – инициатор) применяются к субъекту электроэнергетики, разработавшему проектную документацию на создание (модернизацию) РЗА в рамках выполнения задания на создание (модернизацию) РЗА, в части требований к взаимодействию с владельцами смежных объектов электроэнергетики при разработке и согласовании технического задания, проектной и рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА, а также согласования с ними типов и состава устройств РЗА, устанавливаемых на объектах электроэнергетики.

60. Если в рамках технологического присоединения к электрическим сетям требуется выполнение работ по созданию (модернизации) РЗА на объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих смежной сетевой организации, сетевая организация, к электрическим сетям которой осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих установок (объектов электроэнергетики) заявителя, должна урегулировать отношения по созданию (модернизации) РЗА с такой смежной сетевой организацией путем заключения договора об осуществлении технологического присоединения в порядке, установленном Правилами технологического присоединения.

Инициатор и владельцы смежных объектов электроэнергетики должны урегулировать между собой отношения по созданию (модернизации) РЗА и осуществлять технологическое взаимодействие при создании (модернизации) РЗА, в том числе при согласовании технических решений (конкретных типов и состава устройств РЗА), разработке и согласовании проектной документации на создание (модернизацию) РЗА, определении и согласовании сроков выполнения работ по

созданию (модернизации) РЗА на смежных объектах электроэнергетики, оценке стоимости и определении источников финансирования соответствующих работ на смежных объектах, вводе комплексов и устройств РЗА в работу, в соответствии с пунктами 61 – 75 Правил.

Инициатор и владельцы смежных объектов электроэнергетики, не урегулировавшие между собой отношения по созданию (модернизации) РЗА, должны осуществлять технологическое взаимодействие по вопросам создания (модернизации) РЗА в соответствии с пунктами 61 – 75 Правил.

61. Инициатор для обеспечения координации технических решений по созданию (модернизации) РЗА на смежных объектах электроэнергетики и выполнения работ по созданию (модернизации) РЗА во взаимосогласованные сроки обязан:

разработать техническое задание и проектную документацию на создание (модернизацию) РЗА и согласовать их с владельцами смежных объектов электроэнергетики и субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с пунктами 62 – 70 Правил;

согласовать с владельцами смежных объектов электроэнергетики типы и состав устройств РЗА в соответствии с пунктом 72 Правил;

согласовать с владельцами смежных объектов электроэнергетики и субъектом оперативно-диспетчерского управления сроки выполнения работ по созданию (модернизации) РЗА в соответствии с пунктом 74 Правил.

62. Техническое задание и проектная документация на создание (модернизацию) РЗА, разрабатываемые инициатором, должны предусматривать выполнение работ по созданию (модернизации) РЗА на объектах электроэнергетики инициатора и на смежных объектах электроэнергетики, принадлежащих другим владельцам.

63. Техническое задание на создание (модернизацию) РЗА должно направляться на рассмотрение и согласование владельцам смежных объектов электроэнергетики в письменном виде с сопроводительным письмом за подписью

уполномоченного лица инициатора.

Проектная документация на создание (модернизацию) РЗА должна направляться на рассмотрение и согласование владельцам смежных объектов электроэнергетики в электронном виде в форматах, указанных в техническом задании, с сопроводительным письмом за подписью уполномоченного лица инициатора.

64. При получении от инициатора технического задания владелец смежного объекта электроэнергетики должен в срок не более 10 рабочих дней со дня его получения рассмотреть и согласовать техническое задание в части технических решений по созданию (модернизации) РЗА на объектах электроэнергетики, принадлежащих данному владельцу, либо в тот же срок направить инициатору обоснованные замечания к такому техническому заданию.

65. В случае наличия замечаний инициатор должен доработать техническое задание и направить его владельцу смежного объекта электроэнергетики для повторного рассмотрения.

Владелец смежного объекта электроэнергетики должен рассмотреть и согласовать доработанное техническое задание в срок не более 5 рабочих дней со дня его получения либо в тот же срок направить инициатору обоснованные замечания к доработанному техническому заданию.

66. Утверждение технического задания осуществляется инициатором после его согласования с владельцами всех смежных объектов электроэнергетики, на которых требуется выполнение работ по созданию (модернизации) РЗА, а также с субъектом оперативно-диспетчерского управления в случаях, предусмотренных пунктом 40 Правил.

67. На основе согласованного технического задания инициатор должен обеспечить разработку проектной документации на создание (модернизацию) РЗА.

Инициатор вправе запрашивать у владельцев смежных объектов электроэнергетики информацию, необходимую для разработки проектной документации на создание (модернизацию) РЗА в части, касающейся

принадлежащих им объектов электроэнергетики. Владельцы смежных объектов электроэнергетики обязаны в срок, указанный в запросе, но не позднее 10 рабочих дней со дня его получения, предоставлять в письменном виде инициатору имеющуюся в их распоряжении информацию, необходимую для разработки проектной документации.

68. Инициатор должен направить разработанную им проектную документацию на создание (модернизацию) РЗА (ее соответствующие тома), предусматривающую основные технические решения, принципы реализации, оценку стоимости создания комплексов и устройств РЗА на смежных объектах электроэнергетики, на рассмотрение и согласование владельцам таких смежных объектов.

При первичном получении от инициатора проектной документации на создание (модернизацию) РЗА владелец смежного объекта электроэнергетики должен в срок не более 20 рабочих дней со дня ее получения рассмотреть указанную проектную документацию и согласовать ее в части технических решений по созданию (модернизации) РЗА на объектах электроэнергетики, принадлежащих данному владельцу, либо в тот же срок направить инициатору обоснованные замечания к такой проектной документации.

69. В случае наличия замечаний инициатор должен доработать проектную документацию и направить ее владельцам смежных объектов электроэнергетики для повторного рассмотрения и согласования с приложением ответов на замечания владельца смежного объекта электроэнергетики, содержащих обоснование позиции инициатора, с указанием скорректированных разделов и страниц проектной документации и выделением внесенных изменений цветом по тексту проектной документации.

Владелец смежного объекта электроэнергетики должен рассмотреть и согласовать доработанную проектную документацию в срок не более 10 рабочих дней со дня ее получения либо в тот же срок направить инициатору обоснованные замечания к доработанной проектной документации.

70. Направление инициатору замечаний к техническому заданию и проектной

документации на создание (модернизацию) РЗА в соответствии с пунктами 64, 65, 68 и 69 Правил должно осуществляться письмами за подписью уполномоченных лиц владельцев смежных объектов электроэнергетики.

71. Инициатор должен:

в срок не более 3 рабочих дней со дня получения согласований от всех владельцев смежных объектов электроэнергетики уведомить владельцев смежных объектов электроэнергетики о факте согласования технического задания и проектной документации на создание (модернизацию) РЗА другими владельцами смежных объектов электроэнергетики;

в течение 3 рабочих дней со дня утверждения им согласованной проектной документации направить по одному ее экземпляру каждому владельцу смежных объектов электроэнергетики, а также субъекту оперативно-диспетчерского управления в случаях, предусмотренных пунктом 40 Правил.

Если документация на создание (модернизацию) РЗА требует согласования с субъектом оперативно-диспетчерского управления, инициатор также должен в срок не более 3 рабочих дней со дня получения согласования уведомить владельцев смежных объектов электроэнергетики о факте согласования технического задания и проектной документации на создание (модернизацию) РЗА таким субъектом.

72. До разработки рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА инициатор и владельцы смежных объектов электроэнергетики должны согласовать между собой конкретные типы и состав устройств РЗА, планируемых к установке на принадлежащих им объектах электроэнергетики.

При получении от инициатора информации о типах и составе устройств РЗА, планируемых к установке на его объекте электроэнергетики, владелец смежного объекта электроэнергетики должен в срок не более 5 рабочих дней со дня получения такой информации согласовать предлагаемое решение, обеспечив применение на принадлежащем ему объекте электроэнергетики соответствующих типов и состава устройств РЗА, либо в тот же срок письмом за подписью уполномоченного лица направить инициатору замечания и предложения по указанному вопросу.

73. На основе согласованной проектной документации (в случае ее разработки) и после согласования конкретных типов и состава устройств РЗА, планируемых к установке на принадлежащих им объектах электроэнергетики, инициатор и каждый владелец смежного объекта электроэнергетики должны самостоятельно разработать рабочую документацию на создание (модернизацию) РЗА на принадлежащих им объектах электроэнергетики, согласовать ее с субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с главой VII Правил и выполнить работы по созданию (модернизации) РЗА на принадлежащих им объектах электроэнергетики в согласованные сроки.

74. Инициатор должен разработать проект укрупненного графика выполнения работ по созданию (модернизации) РЗА (далее – график) и письмом за подписью уполномоченного лица направить его на согласование владельцам смежных объектов электроэнергетики, а в случае если создание (модернизация) РЗА осуществляются по заданию субъекта оперативно-диспетчерского управления – также такому субъекту оперативно-диспетчерского управления в целях согласования сроков выполнения работ по созданию (модернизации) РЗА на смежных объектах электроэнергетики.

При получении от инициатора проекта графика владельцы смежных объектов электроэнергетики и субъект оперативно-диспетчерского управления должны рассмотреть и согласовать его в течение 10 рабочих дней со дня получения такого проекта графика либо в тот же срок письмом за подписью уполномоченного лица направить инициатору обоснованные замечания к графику.

75. Инициатор или владелец смежного объекта электроэнергетики должен направить другим участникам создания (модернизации) РЗА письменное уведомление за подписью уполномоченного лица об отклонении сроков выполнения работ по созданию (модернизации) РЗА и инициировать внесение изменений в график не позднее 5 рабочих дней со дня возникновения обстоятельств, приводящих к отклонению сроков выполнения работ по созданию (модернизации) РЗА от графика.

В уведомлении об отклонении сроков выполнения работ по созданию (модернизации) РЗА от графика указываются причины такого отклонения и

предложения по новым срокам выполнения работ по созданию (модернизации) РЗА.

Рассмотрение и согласование предлагаемых изменений в график осуществляются в соответствии с пунктом 74 Правил.

IX. Ввод в работу созданных (модернизированных) комплексов и устройств РЗА

76. Для ввода в работу созданного (модернизированного) комплекса или устройства РЗА субъект электроэнергетики должен обеспечить проведение проверки выполнения технических решений по созданию (модернизации) РЗА:

в случае создания (модернизации) РЗА при технологическом присоединении объекта электроэнергетики (энергопринимающей установки) к электрическим сетям или при строительстве (реконструкции) объекта электроэнергетики, не требующем технологического присоединения к электрическим сетям, – в соответствии с пунктами 192, 193 и 195 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем;

в случае создания (модернизации) РЗА по заданию диспетчерского центра – в соответствии с пунктом 77 Правил.

77. Если создание (модернизация) РЗА осуществлялись по заданию диспетчерского центра, проверка выполнения технических решений по созданию (модернизации) РЗА должна осуществляться с участием субъекта оперативно-диспетчерского управления.

Субъект электроэнергетики, получивший задание от диспетчерского центра, по завершении работ по созданию (модернизации) РЗА должен направить в диспетчерский центр письменное уведомление о готовности к проверке выполнения технических решений и требований по созданию (модернизации) РЗА, предусмотренных заданием на создание (модернизацию) РЗА и разработанной и согласованной в соответствии с пунктами 25 и 26 Правил документацией, с приложением к такому уведомлению документов, подтверждающих выполнение задания.

Диспетчерским центром в течение 3 рабочих дней со дня получения уведомления,

указанного в абзаце втором настоящего пункта, посредством направления письма за подписью уполномоченного лица осуществляется уведомление субъекта электроэнергетики о проведении осмотра его электроустановок, на которых выполнялись работы по установке (монтажу) соответствующих устройств РЗА (далее – осмотр), или об отказе от проведения такого осмотра.

В письменном уведомлении о проведении осмотра указывается предполагаемая дата осмотра.

При получении от диспетчерского центра уведомления о проведении осмотра субъект электроэнергетики обязан обеспечить его проведение с участием представителей диспетчерского центра.

В ходе проведения осмотра субъектом оперативно-диспетчерского управления осуществляется проверка выполнения технических решений по созданию (модернизации) РЗА в части установления факта наличия смонтированных комплексов (устройств) РЗА на объекте электроэнергетики, энергопринимающей установке.

Перечень выявленных замечаний по выполнению задания на создание (модернизацию) РЗА, составляемый по результатам рассмотрения полученных от субъекта электроэнергетики документов и осмотра (в случае его проведения), должен быть направлен субъекту электроэнергетики письмом за подписью уполномоченного лица диспетчерского центра в срок не позднее 5 рабочих дней со дня проведения осмотра.

Субъект электроэнергетики обязан устранить замечания, указанные в направленном ему в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта перечне, и уведомить об этом диспетчерский центр посредством направления письма за подписью уполномоченного лица.

До устранения субъектом электроэнергетики замечаний, полученных от диспетчерского центра, задание на создание (модернизацию) РЗА считается невыполненным.

78. До ввода в работу созданного (модернизированного) комплекса или устройства РЗА субъектом электроэнергетики должна быть выполнена проверка при новом

включении (наладка) новых (модернизированных) устройств РЗА и их вторичного оборудования в соответствии с Правилами технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13 июля 2020 г. № 555[7] (далее – Правила технического обслуживания устройств РЗА).

В случае создания (модернизации) устройств или комплексов ПА субъектом электроэнергетики в соответствии с Правилами технического обслуживания устройств РЗА должны быть выполнены проверка алгоритмов функционирования устройств ПА отдельных видов, проверка всех используемых функций и параметров настройки (уставок) устройства ПА на соответствие заданию по настройке устройства ПА, опробование взаимодействия устройств (комплексов) ПА с другими устройствами РЗА на объекте электроэнергетики и проверка взаимодействия устройств ПА между объектами электроэнергетики.

79. Настройка созданных (модернизированных) комплексов и устройств РЗА должна осуществляться в соответствии с Правилами взаимодействия при настройке устройств РЗА.

После настройки устройств РЗА информация о выполнении задания диспетчерского центра по настройке устройства РЗА, исполнительные схемы устройств РЗА, файлы параметрирования, содержащие данные о настройке микропроцессорных устройств РЗА, должны быть представлены субъектом электроэнергетики в диспетчерский центр, выполняющий функции по расчету и выбору параметров настройки такого устройства РЗА, в соответствии с требованиями и в сроки, предусмотренные Правилами взаимодействия при настройке устройств РЗА.

80. В случае если в отношении созданных (модернизированных) комплексов и устройств РЗА Требованиями к РЗА различных видов и ее функционированию предусмотрена необходимость проверки их на заданную функциональность посредством проведения испытаний, результаты таких испытаний должны быть направлены субъектом электроэнергетики в диспетчерский центр до ввода в работу

[7] Зарегистрирован Минюстом России 23 октября 2020 г., регистрационный № 60538.

указанных комплексов и устройств РЗА.

81. Субъект электроэнергетики, на объекте электроэнергетики (энергопринимающей установке) которого выполнялись работы по созданию (модернизации) комплексов или устройств РЗА, должен обеспечить оформление документации на созданные (модернизированные) комплексы и устройства РЗА и обеспечивающие их функционирование каналы связи, необходимой для их эксплуатации, в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. № 1070[8], Правилами технического обслуживания устройств РЗА, Правилами взаимодействия при настройке устройств РЗА, а также Требованиями к каналам связи для функционирования РЗА.

82. Ввод в работу новых (модернизированных) комплексов и устройств РЗА должен осуществляться при наличии диспетчерских или оперативных заявок, поданных, рассмотренных и согласованных в порядке, предусмотренном пунктом 45 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

83. Переключения в электроустановках при вводе в работу новых (модернизированных) комплексов и устройств РЗА должны выполняться в соответствии с Правилами переключений в электроустановках, утвержденными приказом Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757[9].

---

[8] 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), от 8 апреля 2026 г. № 343 (зарегистрирован Минюстом России 15 июня 2026 г., регистрационный № 87018).

[9] 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), от 8 апреля 2026 г. № 343 (зарегистрирован Минюстом России 15 июня 2026 г., регистрационный № 87018),от 6 июля 2026 г. № 765 (зарегистрирован Минюстом России 11 августа 2026 г., регистрационный № 87802).

Приложение № 2
к приказу Минэнерго России
от «6» ноября 2026 г. № 1276

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в нормативные правовые акты Минэнерго России

1. В требованиях к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденных приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 97[1]:

а) пункт 2 дополнить абзацем следующего содержания:

«каналы связи для передачи доаварийной телеметрической информации, необходимой для целей функционирования противоаварийной автоматики, из диспетчерского центра в устройства противоаварийной автоматики, организованные между объектами электроэнергетики, на которых установлены такие устройства противоаварийной автоматики, и диспетчерскими центром (далее – каналы связи для передачи доаварийной телеметрической информации из диспетчерского центра).»;

б) абзац третий пункта 3 дополнить словами «, а также организации (модернизации) каналов связи для передачи доаварийной телеметрической информации из диспетчерского центра»;

в) абзац третий пункта 4 изложить в следующей редакции:

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

г) в пункте 7:

в абзаце пятом слова «утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об

[1] Зарегистрирован Минюстом России 8 мая 2019 г., регистрационный № 54595; с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 14 февраля 2024 г. № 92 (зарегистрирован Минюстом России 3 июня 2024 г., регистрационный № 78451).

утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» заменить словами «утвержденными приказом Минэнерго России от 6 ноября 2026 г. № 1276 [1]»;

д) дополнить абзац пятый пункта 7 сноской «1» следующего содержания:

«[1] Зарегистрирован Минюстом России 9 ноября 2026 г. регистрационный № 89100.»;

е) дополнить пунктом 8^1 следующего содержания:

«8^1. Проектирование и организация (модернизация) каналов связи для передачи доаварийной телеметрической информации из диспетчерского центра осуществляются владельцем объекта электроэнергетики, на котором установлены устройства противоаварийной автоматики, с соблюдением требований, предусмотренных главой V настоящих требований.»;

ж) в пункте 9:

слова «в пунктах 7 и 8 настоящих требований» заменить словами «в пунктах 7, 8 и 8^1 настоящих требований»;

слова «с пунктами 7, 8 настоящих требований» заменить словами «с пунктами 7, 8 и 8^1 настоящих требований»;

з) в абзаце шестом пункта 10 слова «в пункте 8» заменить словами «в пунктах 8 и 8^1»;

и) в пункте 13:

абзац первый после слов «каждый канал связи» дополнить словами «, за исключением каналов связи для передачи доаварийной телеметрической информации из диспетчерского центра,»;

дополнить абзацем следующего содержания:

«В отношении каналов связи, указанных в пунктах 8 и 8^1 настоящих требований, самостоятельные исполнительные схемы не разрабатываются. Информация об организации таких каналов связи дополнительно отображается на исполнительной схеме каналов связи, разрабатываемой и утверждаемой

владельцем объекта электроэнергетики в соответствии с пунктом 55 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. № 1070[2] (далее – Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей).»;

к) дополнить сноской 2 к абзацу седьмому пункта 13 следующего содержания:

«[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), от 8 апреля 2026 г. № 343 (зарегистрирован Минюстом России 15 июня 2026 г., регистрационный № 87018).»;

л) в пункте 14:

в абзаце первом слова «субъектами оперативно-диспетчерского управления» заменить словами «субъектом оперативно-диспетчерского управления»;

в абзаце первом слова «с пунктами 7, 8» заменить словами «с пунктами 7, 8 и 8^1»;

в абзаце третьем слова «в пункте 8» заменить словами «в пунктах 8 и 8^1»;

м) дополнить пункт 14 абзацем следующего содержания:

«Разграничение зон эксплуатационной ответственности в отношении каналов связи, указанных в пунктах 8 и 8^1 настоящих требований, осуществляется в соответствии с пунктом 55 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей.»;

н) в абзаце первом пункта 15 слова «субъектами оперативно-диспетчерского управления» заменить словами «субъектом оперативно-диспетчерского управления»;

о) пункт 15 дополнить абзацем следующего содержания:

«В отношении каналов связи, указанных в пунктах 8 и 8^1 настоящих требований, отдельный документ, устанавливающий порядок организации и осуществления эксплуатации и устранения нарушений в работе каналов связи, не разрабатывается. Требования к организации и осуществлению эксплуатации и устранения нарушений в работе каналов связи включаются в регламент по оперативному обслуживанию, техническому обслуживанию и ремонту автоматизированных систем управления (средств диспетчерского и технологического управления), разрабатываемый и утверждаемый владельцем объекта электроэнергетики и субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с пунктом 55 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей.»;

п) в пункте 34 слова «пунктами 35 – 39 настоящих требований» заменить словами «пунктами 35 – 39^4 настоящих требований»;

р) пункт 36 изложить в следующей редакции:

«36. Для передачи информации, необходимой для функционирования автоматики предотвращения нарушения устойчивости, должны быть выполнены следующие требования:

организовано не менее двух независимых каналов связи в каждом направлении передачи информации;

использоваться дублированный режим передачи информации, за исключением случаев передачи доаварийной телеметрической информации из диспетчерских центров.

Для передачи информации, необходимой для функционирования противоаварийной автоматики, не указанной в абзаце первом настоящего пункта, между объектами электроэнергетики допускается организация одного канала связи.»;

с) в пункте 38:

слова «1 секунды» заменить словами «2 секунд»;

дополнить абзацем следующего содержания:

«При передаче доаварийной телеметрической информации из диспетчерских центров суммарное время передачи из диспетчерского центра в устройства и комплексы противоаварийной автоматики указанной информации не должно превышать 2 секунд без учета времени обработки данных в устройствах и комплексах противоаварийной автоматики.»;

т) дополнить пунктами 39^1 – 39^4 следующего содержания:

«39^1. Для передачи в устройства противоаварийной автоматики доаварийной телеметрической информации, необходимой для целей функционирования противоаварийной автоматики, используются каналы связи, организованные между объектами электроэнергетики и (или) каналы связи, организованные между объектами электроэнергетики, на которых установлены устройства противоаварийной автоматики, и диспетчерскими центрами.

39^2. Передачу доаварийной телеметрической информации из диспетчерского центра допускается осуществлять только в устройства противоаварийной автоматики, посредством которых реализуются следующие виды противоаварийной автоматики: автоматика предотвращения нарушения устойчивости, автоматика ограничения перегрузки оборудования, автоматика ограничения повышения частоты.

Организация передачи доаварийной телеметрической информации из диспетчерских центров в устройства противоаварийной автоматики и использование полученной из диспетчерского центра доаварийной телеметрической информации для обеспечения функционирования устройств противоаварийной автоматики допускается при соблюдении совокупности условий, предусмотренных разделом 4 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 72037-2025 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Организация передачи доаварийной телеметрической информации в устройства противоаварийной автоматики из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского

управления в электроэнергетике. Нормы и требования»[3] (далее – ГОСТ Р 72037-2025), и при наличии технической возможности организации передачи доаварийной телеметрической информации в устройства противоаварийной автоматики из диспетчерского центра, определенной субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с разделом 5 ГОСТ Р 72037-2025.

39[3]. Состав доаварийной телеметрической информации, необходимой для целей функционирования противоаварийной автоматики, передаваемой из диспетчерского центра в устройства противоаварийной автоматики, определяется субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с разделом 6 ГОСТ Р 72037-2025.

Если в диспетчерском центре имеется только часть доаварийной телеметрической информации от всего объема доаварийной телеметрической информации, необходимой для функционирования устройства противоаварийной автоматики, из диспетчерского центра в устройство противоаварийной автоматики организуется передача указанной части доаварийной телеметрической информации.

В случае если в отношении части доаварийной телеметрической информации, необходимой для функционирования устройства противоаварийной автоматики, не выполняются требования абзаца второго пункта 39[2] настоящих требований, из диспетчерского центра в устройство противоаварийной автоматики осуществляется передача только той доаварийной телеметрической информации, в отношении которой указанные требования выполняются.

39[4]. При организации и обеспечении передачи доаварийной телеметрической информации из диспетчерского центра в устройство противоаварийной автоматики владельцем объекта электроэнергетики и субъектом оперативно-диспетчерского управления должны соблюдаться требования, предусмотренные разделом 7 ГОСТ Р 72037-2025 и приложением А к ГОСТ Р 72037-2025.

В случаях, предусмотренных пунктом 8.1 раздела 8 ГОСТ Р 72037-2025, владельцем объекта электроэнергетики, на котором установлено устройство

противоаварийной автоматики, и субъектом оперативно-диспетчерского управления должна быть проведена проверка реализации передачи доаварийной телеметрической информации из диспетчерского центра в устройство противоаварийной автоматики.

При организации, проведении и оформлении результатов проверки, указанной в абзаце втором настоящего пункта, должны соблюдаться требования, предусмотренные разделом 8 ГОСТ Р 72037-2025.»;

у) дополнить сноской 3 к абзацу второму пункта 39[2] следующего содержания:

«[3] Утвержден и введен в действие приказом Росстандарта от 28 апреля 2025 г. № 370-ст (М., Российский институт стандартизации, 2025).»;

ф) приложение к требованиям к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики после абзаца первого дополнить абзацем следующего содержания:

«доаварийная телеметрическая информация – телеметрическая информация, использующаяся в устройствах (комплексах) противоаварийной автоматики для выбора управляющих воздействий и не использующаяся в качестве пускового фактора, включая телеизмерения, телесигналы, а также расчетные параметры, формируемые в диспетчерских центрах субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;».

2. В Правилах взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики, утвержденных приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 100[2]:

а) в подпункте «а» пункта 23 слова «утвержденными Минэнерго России в соответствии с подпунктом «в» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического

---

[2] Зарегистрирован Минюстом России 14 марта 2019 г., регистрационный № 54037; с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 10 июля 2020 г. № 546 (зарегистрирован Минюстом России 23 октября 2020 г., регистрационный № 60537), от 13 июля 2020 г. № 556 (зарегистрирован Минюстом России 4 декабря 2020 г., регистрационный № 61282), от 15 января 2024 г. № 7 (зарегистрирован Минюстом России 23 мая 2024 г., регистрационный № 78247).

функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» заменить словами «утвержденные приказом Минэнерго России от 6 ноября 2026 г. № 1276 [1]»;

б) подпункт «а» пункта 23 дополнить сноской 1 следующего содержания:

«[1] Зарегистрирован Минюстом России 9 ноября 2026 г., регистрационный № 89100.»;

в) пункт 24 изложить в следующей редакции:

«24. Состав представленной в диспетчерский центр рабочей документации по устройствам РЗА должен соответствовать требованиям Правил создания (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в энергосистеме, утвержденных приказом Минэнерго России от 6 ноября 2026 г. № 1276 [2].»;

г) пункт 24 дополнить сноской 2 следующего содержания:

«[2] Зарегистрирован Минюстом России 9 ноября 2026 г., регистрационный № 89100.».

3. В Методических указаниях по технологическому проектированию тепловых электростанций, утвержденных приказом Минэнерго России от 16 августа 2019 г. № 858[3]:

а) в абзаце пятом пункта 104 слова «приказом Минэнерго России от 13.07.2020 № 556» заменить словами «приказом Минэнерго России от 6 ноября 2026 г. № 1276»;

б) сноску 4 к абзацу пятому пункта 104 изложить в следующей редакции:

«[4] Зарегистрирован Минюстом России 9 ноября 2026 г., регистрационный № 89100.».

4. В Правилах разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения

---

[3] Зарегистрирован Минюстом России 21 апреля 2020 г., регистрационный № 58154; с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России 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).

энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных приказом Минэнерго России от 28 декабря 2020 г. № 1195[4]:

а) абзац второй пункта 9 изложить в следующей редакции:

«При разработке схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) необходимо руководствоваться нормативными правовыми актами Минэнерго России и национальным стандартом Российской Федерации, указанными в абзацах первом и третьем настоящего пункта, действующими на дату утверждения технического задания на разработку схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения).»;

б) пункт 9:

дополнить абзацем следующего содержания:

«При разработке и согласовании схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения), содержащей технические решения по организации передачи доаварийной телеметрической информации, необходимой для целей функционирования противоаварийной автоматики, с использованием каналов связи между объектом электроэнергетики и диспетчерским центром, дополнительно должно быть обеспечено соблюдение требований, предусмотренных главой V требований к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденных приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 97[1], и разделом 5 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 72037-2025 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Организация передачи доаварийной телеметрической информации в устройства противоаварийной автоматики из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. Нормы и требования»[2].»;

---

[4] Зарегистрирован Минюстом России 25 апреля 2021 г., регистрационный № 63248, с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286 (зарегистрирован Минюстом России 30 декабря 2022 г., регистрационный № 71920), от 17 февраля 2023 г. № 82 (зарегистрирован Минюстом России 17 марта 2023 г., регистрационный № 72619), от 28 апреля 2023 г. № 289 (зарегистрирован Минюстом России 23 июня 2023 г., регистрационный № 73959).

после слов «от 13 февраля 2019 г. № 97» дополнить сноской «1» следующего содержания:

«[1] Зарегистрирован Минюстом России 8 мая 2019 г., регистрационный № 54595, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 14 февраля 2024 г. № 92 (зарегистрирован Минюстом России 3 июня 2024 г., регистрационный № 78451).».

после слов «Нормы и требования» дополнить сноской «2» следующего содержания:

«[2] Утвержден и введен в действие приказом Росстандарта от 28 апреля 2025 г. № 370-ст (М., Российский институт стандартизации, 2025).»;

в) в абзаце втором пункта 50 слова «и нормативными правовыми актами» заменить словами «, нормативными правовыми актами и национальным стандартом Российской Федерации».

5. В Правилах ввода объектов электроэнергетики, их оборудования и устройств в работу в составе энергосистемы, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 января 2024 г. № 7[5]:

а) в подпункте «в» пункта 6 слова «приказом Минэнерго России от 13 июля 2020 г. № 556» заменить словами «приказом Минэнерго России от 6 ноября 2026 г. № 1276»;

б) сноску 6 к подпункту «в» пункта 6 изложить в следующей редакции:

«[6] Зарегистрирован Минюстом России 9 ноября 2026 г., регистрационный № 89100.».

---

[5] Зарегистрирован Минюстом России 23 мая 2024 г., регистрационный № 78247; с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 9 декабря 2024 г. № 2398 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2024 г., регистрационный № 80837).