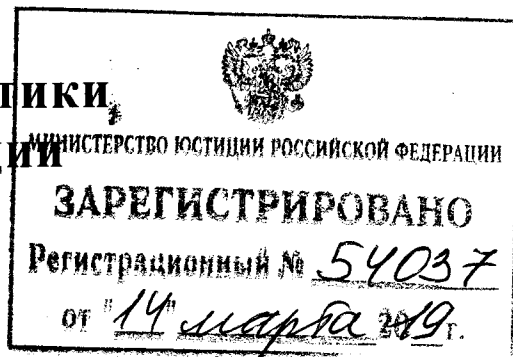




**Министерство энергетики,  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

**П Р И К А З**



13 февраля 2019 г.

Москва

№ 100

**Об утверждении Правил взаимодействия субъектов электроэнергетики,  
потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении  
заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики**

В соответствии с пунктом 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 11, ст. 1562; 2018, № 34, ст. 5483) и подпунктом «б» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483, № 51, ст. 8007) п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые Правила взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении трех месяцев со дня его официального опубликования.

Министр



А.В. Новак

## **ПРАВИЛА**

### **взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики**

#### **I. Общие положения**

1. Настоящие Правила взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики (далее – Правила) устанавливают требования к взаимодействию субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства, входящими в состав электроэнергетической системы или присоединяемыми к ней (далее – владельцы объектов электроэнергетики), между собой и с диспетчерскими центрами субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – диспетчерские центры) при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), в том числе устанавливают:

распределение функций по расчету и выбору параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА между диспетчерскими центрами и владельцами объектов электроэнергетики;

порядок представления документов и информации, необходимой для выполнения расчетов и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА;

требования к заданиям диспетчерских центров и заданиям владельцев объектов электроэнергетики по настройке устройств РЗА;

порядок выполнения заданий диспетчерских центров и заданий владельцев объектов электроэнергетики по настройке устройств РЗА, порядок организации и

осуществления контроля их выполнения, включая порядок представления отчетов о выполнении заданий по настройке устройств РЗА;

порядок согласования диспетчерскими центрами параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА, расчет и выбор которых осуществляется владельцами объектов электроэнергетики.

2. Выполнение требований Правил является обязательным для:

системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее – субъект оперативно-диспетчерского управления);

владельцев объектов электроэнергетики, осуществляющих деятельность в пределах территории Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

3. Требования Правил не распространяются на задания по настройке устройств РЗА, выданные до даты вступления Правил в силу.

4. Требования глав III – VIII Правил не распространяются на отношения по настройке устройств автоматической частотной разгрузки и устройств дополнительной автоматической разгрузки, а также на отношения по настройке устройств режимной автоматики.

5. В Правилах используются термины и определения в значениях, установленных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, а также термины и определения, указанные в приложении к Правилам.

## II. Распределение функций по расчету и выбору параметров настройки и алгоритмов функционирования комплексов и устройств релейной защиты и автоматики

6. Диспетчерские центры должны выполнять расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования:

комплексов и устройств противоаварийной автоматики, являющихся объектами диспетчеризации, а также устройств автоматической частотной разгрузки;

комплексов и устройств режимной автоматики, являющихся объектами

диспетчеризации (кроме устройств автоматического регулирования возбуждения, устройств, реализующих функцию участия в общем первичном регулировании частоты, и устройств, обеспечивающих функции регулирования напряжения и реактивной мощности) – в части параметров настройки и алгоритмов функционирования управляющих вычислительных комплексов центральной координирующей и централизованных систем автоматического регулирования частоты и потоков мощности, а также коэффициента частотной коррекции и постоянной времени интегрирования для режима астатического регулирования частоты для устройств группового регулирования активной мощности гидроэлектростанций, оснащенных астатическим регулятором частоты;

устройств релейной защиты и сетевой автоматики линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше, за исключением линий электропередачи с односторонним питанием;

устройств релейной защиты шин и ошинок напряжением 110 кВ и выше, являющихся объектами диспетчеризации;

устройств релейной защиты и сетевой автоматики оборудования, являющегося объектом диспетчеризации, если требуется согласование выбранных параметров настройки (уставок) с другими устройствами релейной защиты и сетевой автоматики линий электропередачи и оборудования 110 кВ и выше (за исключением устройств (отдельных функций, ступеней) релейной защиты и сетевой автоматики оборудования, являющегося объектом диспетчеризации, одним из условий выбора параметров настройки (уставок) которых является соблюдение требований, связанных с перегрузочной способностью оборудования).

7. Для устройств РЗА, не указанных в пункте 6 Правил, расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования должны осуществлять владельцы объектов электроэнергетики.

8. Параметры настройки (уставок) и алгоритмы функционирования устройств РЗА, выбранные владельцами объектов электроэнергетики в соответствии с пунктом 7 Правил, подлежат согласованию с диспетчерскими центрами в случае, если для выполнения диспетчерским центром функций по расчету и выбору

параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА, предусмотренных пунктом 6 Правил, требуется согласование соответствующих параметров настройки (уставок) с параметрами настройки (уставками) устройств РЗА, выбираемыми владельцами объектов электроэнергетики, а также в части параметров настройки устройств группового регулирования активной мощности и систем автоматического управления мощностью электростанций, обеспечивающих их взаимодействие с управляющими вычислительными комплексами центральной координирующей и централизованных систем автоматического регулирования частоты и перетоков мощности.

9. Распределение функций по выполнению расчетов и выбору параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА между диспетчерскими центрами и владельцами объектов электроэнергетики в соответствии с требованиями пунктов 6 – 8 Правил должно оформляться в виде перечней, утверждаемых указанными диспетчерскими центрами (далее – Перечень). В случаях, указанных в пункте 8 Правил, диспетчерский центр также обязан включить в Перечень устройства РЗА и (или) функции, реализованные в устройствах РЗА, параметры настройки (уставки) и алгоритмы функционирования которых требуют согласования с диспетчерским центром.

10. В случае если на дату вступления в силу Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 (далее – Правила технологического функционирования электроэнергетических систем), указанные в пункте 7 Правил функции или их часть выполняются диспетчерским центром, владелец объекта электроэнергетики обязан разработать, согласовать с диспетчерским центром план-график мероприятий по обеспечению готовности к приемке и самостоятельному выполнению указанных функций (далее – план-график) и обеспечить его выполнение в соответствии с пунктом 173 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

Временное выполнение диспетчерским центром соответствующих функций по расчету и выбору параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования

устройств РЗА на период реализации владельцем объекта электроэнергетики предусмотренных планом-графиком мероприятий должно оформляться Перечнем, составляемым в соответствии с пунктом 9 Правил.

### III. Общие требования к порядку выдачи и выполнения заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики

11. Диспетчерский центр должен осуществлять выдачу заданий по настройке устройств РЗА, расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования которых выполняется соответствующим диспетчерским центром согласно распределению функций, установленному в соответствии с главой II Правил.

12. Для устройств РЗА, расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования которых осуществляет владелец объекта электроэнергетики (в том числе для устройств РЗА, параметры настройки (уставки) и алгоритмы функционирования которых, выбранные владельцем объекта электроэнергетики, требуют согласования с диспетчерским центром), задание по настройке устройства РЗА должен разрабатывать и выдавать владелец объекта электроэнергетики.

Согласование параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования соответствующих устройств РЗА, выбранных владельцем объекта электроэнергетики, с диспетчерским центром должно осуществляться в порядке, установленном главой VIII Правил.

13. Задания диспетчерских центров по настройке устройств РЗА и задания владельцев объектов электроэнергетики по настройке устройств РЗА должны выдаваться на вновь вводимые в работу (модернизируемые) устройства РЗА и устройства РЗА, находящиеся в эксплуатации.

14. Для вновь вводимых (модернизируемых) устройств РЗА задание диспетчерского центра (задание владельца объекта электроэнергетики) по настройке устройства РЗА должно выдаваться независимо от наличия (отсутствия) необходимости изменения параметров настройки (уставок) и алгоритмов

функционирования, содержащихся в рабочей документации на создание (модернизацию) РЗА (в том числе в случае, если такая рабочая документация ранее согласована субъектом оперативно-диспетчерского управления).

Задание диспетчерского центра по настройке вновь вводимого (модернизируемого) устройства РЗА должно выдаваться владельцу объекта электроэнергетики не менее чем за тридцать рабочих дней до ввода указанного устройства РЗА в работу при условии соблюдения владельцем объекта электроэнергетики требований к срокам, составу и объему представления информации, указанных в пунктах 23 и 24 Правил.

В случае если в соответствии с установленным распределением функций расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройства РЗА осуществляет владелец объекта электроэнергетики, задание владельца объекта электроэнергетики по настройке вновь вводимого (модернизируемого) устройства РЗА должно выдаваться им соответствующему персоналу не позднее чем за пятнадцать рабочих дней до ввода указанного устройства РЗА в работу.

15. Задание диспетчерского центра по настройке устройства РЗА должно разрабатываться на основании исходных данных (документов и информации), направляемых владельцем объекта электроэнергетики в диспетчерский центр в объеме и порядке, установленными пунктами 23 – 25, 27 Правил.

При непредставлении владельцем объекта электроэнергетики указанных исходных данных, необходимых диспетчерскому центру для выполнения расчетов, выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройства РЗА и подготовки задания по настройке устройства РЗА, в полном объеме выдача диспетчерским центром задания по настройке устройства РЗА не допускается.

16. Задание диспетчерского центра по настройке устройства РЗА должно соответствовать требованиям, установленным главой V Правил, и содержать только выбранные диспетчерским центром параметры настройки (уставки) и алгоритмы функционирования устройства РЗА. Диспетчерский центр должен осуществлять



выбор только тех параметров настройки устройств РЗА, определение которых требует информации о схемных, режимных и балансовых условиях в энергосистеме (энергоузле защищаемого устройством РЗА элемента) и (или) работа которых оказывает влияние на такие условия.

Параметры настройки (уставки) и алгоритмы функционирования устройств РЗА, не включенные в задание диспетчерского центра по настройке устройства РЗА, должны определяться владельцем объекта электроэнергетики самостоятельно и указываться в задании владельца объекта электроэнергетики по настройке устройства РЗА, выдаваемом в соответствии с требованиями пунктов 39, 40 и 42 Правил.

17. Задание диспетчерского центра по настройке устройства РЗА должно направляться владельцу объекта электроэнергетики (его филиалу) письмом за подписью главного диспетчера диспетчерского центра (лица, временно исполняющего должностные обязанности главного диспетчера диспетчерского центра).

18. Задание диспетчерского центра по настройке устройства РЗА должно быть выполнено владельцем объекта электроэнергетики в порядке, установленном главой VII Правил.

Владелец объекта электроэнергетики обязан письмом уведомить диспетчерский центр о выполнении задания диспетчерского центра по настройке устройства РЗА с представлением информации и документов, указанных в пунктах 51 и 52 Правил.

19. После ввода в работу микропроцессорного устройства РЗА диспетчерский центр должен осуществлять анализ файлов параметрирования с целью контроля правильности реализации параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования, указанных в задании диспетчерского центра по настройке устройства РЗА, не позднее пяти рабочих дней с даты получения от владельца объекта электроэнергетики файлов параметрирования или в иной согласованный с владельцем объекта электроэнергетики срок в зависимости от сложности вводимого объекта электроэнергетики и (или) нового (модернизированного) устройства РЗА. При выявлении ошибок в реализации задания диспетчерского центра по настройке

устройства РЗА между диспетчерским центром и владельцем объекта электроэнергетики должно осуществляться взаимодействие по их устранению.

20. В случае если в соответствии с установленным распределением функций расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройства РЗА осуществляет владелец объекта электроэнергетики, все параметры настройки (уставки) и алгоритмы функционирования такого устройства РЗА должны определяться владельцем объекта электроэнергетики самостоятельно и указываться в выдаваемом им задании по настройке устройства РЗА. Задание владельца объекта электроэнергетики по настройке устройства РЗА, выдаваемое в указанном случае, должно соответствовать требованиям пунктов 41 и 42 Правил и быть выполнено в порядке, установленном главой VII Правил.

В случае если параметры настройки (уставки) устройства РЗА, выбранные владельцем объекта электроэнергетики, требуют согласования с параметрами настройки (уставками) других устройств РЗА, выбираемыми владельцами смежных объектов электроэнергетики, необходимость такого согласования и порядок взаимодействия указанных владельцев объектов электроэнергетики между собой должны быть предусмотрены условиями заключаемых ими договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, договоров энергоснабжения и (или) договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или иных документов, подписываемых такими владельцами на двусторонней основе и регулирующих порядок технологического взаимодействия между ними.

21. Для всех устройств РЗА, для которых диспетчерский центр осуществляет выдачу заданий по настройке устройств РЗА, на протяжении срока их эксплуатации диспетчерским центром должно быть обеспечено хранение:

- выданных заданий диспетчерского центра по настройке устройств РЗА;
- полученных от владельцев объектов электроэнергетики уведомлений о выполнении заданий диспетчерского центра по настройке устройств РЗА;
- копий исполнительных схем устройств РЗА (в электронном виде или на бумажном носителе);
- файлов параметрирования (для микропроцессорных устройств РЗА).

22. Владельцем объекта электроэнергетики для всех устройств РЗА, находящихся у него в эксплуатации, должны быть обеспечены:

хранение полученных от диспетчерских центров на протяжении всего срока эксплуатации устройств РЗА заданий по их настройке;

хранение реализованных на протяжении всего срока эксплуатации устройств РЗА заданий владельца объекта электроэнергетики по их настройке;

разработка и утверждение инструкций по эксплуатации и оперативному обслуживанию комплексов и устройств РЗА для оперативного персонала;

хранение технических данных о настройке устройств РЗА (для микропроцессорных устройств РЗА – дополнительно файла параметрирования и актуальной версии программного обеспечения устройства РЗА);

ведение карт уставок;

разработка и поддержание в актуальном состоянии исполнительных схем устройств РЗА;

ведение журнала РЗА;

ведение журнала учета работы РЗА;

хранение результатов расчета токов коротких замыканий, в том числе полученных от соответствующего диспетчерского центра, на основе которых владельцем объекта электроэнергетики осуществляется расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА.

IV. Порядок представления документов и информации, необходимых для выполнения расчетов и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств релейной защиты и автоматики

23. Для обеспечения возможности выполнения расчетов и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА владелец объекта электроэнергетики обязан не менее чем за шесть месяцев до ввода в работу комплексов и устройств РЗА или в случае согласования с диспетчерским центром иного срока, но не позднее чем за два месяца до ввода в работу новых (модернизируемых) устройств РЗА (в зависимости от сложности вводимого объекта

электроэнергетики, создаваемого (модернизируемого) комплекса или устройства РЗА):

а) направить в диспетчерский центр для рассмотрения и согласования рабочую документацию по устройствам РЗА, для которых диспетчерский центр выполняет расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования;

б) направить в диспетчерский центр следующую информацию, необходимую для расчета, выбора и согласования параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА:

о технических параметрах и характеристиках линий электропередачи, оборудования и устройств объекта электроэнергетики – в объеме и порядке, установленном правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утверждаемыми уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

о планируемых сроках ввода в эксплуатацию соответствующих линий электропередачи, оборудования, устройств РЗА, а для комплекса противоаварийной автоматики – укрупненный график ввода в работу, предусматривающий основные этапы выполнения монтажных, наладочных работ и планируемые сроки ввода в работу комплекса противоаварийной автоматики;

об устанавливаемой на объекте электроэнергетики версии программного обеспечения микропроцессорного устройства РЗА – в случае установки на объекте электроэнергетики микропроцессорного устройства РЗА;

в) представить в диспетчерский центр следующие документы, необходимые для расчета, выбора и согласования параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА (для микропроцессорных устройств РЗА – с указанием версии программного обеспечения):

методику расчета и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов

функционирования устройств РЗА, разработанную производителем устройств РЗА, в том числе включающую бланк уставок, содержащий перечень всех параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования, предусмотренных производителем устройства РЗА, и условия выбора каждого параметра настройки (уставки) и алгоритма функционирования устройства РЗА, типовые примеры их выбора, требования производителя устройства РЗА к измерительным трансформаторам;

руководство по эксплуатации устройств РЗА, содержащее функционально-логические схемы и схемы программируемой логики с описанием алгоритма работы данных схем.

Указанные документы должны быть представлены на русском языке.

24. В состав рабочей документации по устройствам РЗА должны входить:

пояснительная записка, включающая проектный расчет параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА, устанавливаемых на объектах электроэнергетики, а также бланк уставок, содержащий параметры настройки (уставки) и алгоритмы функционирования, предусмотренные производителем устройства РЗА, и их значения, выбранные по результатам расчета;

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

принципиальные и функционально-логические схемы (алгоритмы функционирования) устройств РЗА и внешних связей с другими устройствами РЗА, коммутационными аппаратами, устройствами высокочастотной связи, устройствами передачи аварийных сигналов и команд;

данные по параметрированию (конфигурированию) микропроцессорных устройств РЗА;

схемы организации каналов связи для функционирования устройств РЗА;

заказные спецификации на устройства РЗА с указанием версии программного обеспечения для микропроцессорных устройств РЗА;

схемы организации цепей оперативного тока устройств РЗА;

схемы организации цепей напряжения устройств РЗА;

принципиальные схемы управления и автоматики (алгоритмы функционирования) выключателей;

технические решения по интеграции устанавливаемых устройств РЗА в создаваемые (модернизируемые) объектовые автоматизированные системы управления технологическим процессом, системы сбора и передачи информации.

25. При необходимости изменения информации и документации, представленных в соответствии с пунктом 23 Правил, в отношении находящихся в эксплуатации устройств РЗА владелец объекта электроэнергетики обязан не позднее чем за тридцать календарных дней до даты изменения представить в диспетчерский центр информацию об изменениях (с приложением актуализированной информации и документации согласно пункту 23 Правил) и согласовать с диспетчерским центром возможность таких изменений.

В случае внесения производителем устройств РЗА изменений в разработанные им методики расчета и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА или руководства по эксплуатации устройств РЗА, ранее направленные в диспетчерский центр в соответствии с пунктом 23 Правил, владелец объекта электроэнергетики обязан в течение пяти рабочих дней со дня получения информации о внесении указанных изменений от производителя устройств РЗА направить в диспетчерский центр информацию о внесенных изменениях с приложением соответствующих методик (руководств).

26. Диспетчерский центр в течение 10 рабочих дней со дня, следующего за днем получения документов и информации об изменениях, представленных владельцем объекта электроэнергетики в соответствии с пунктом 25 Правил, обязан принять решение о возможности (невозможности) внесения таких изменений в отношении параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА, расчет, выбор и согласование параметров настройки которых выполняет диспетчерский центр, а также о необходимости (отсутствии необходимости) подготовки и выдачи нового задания диспетчерского центра по

настройке устройства РЗА.

Диспетчерский центр должен в срок, указанный в абзаце первом настоящего пункта, уведомить владельца объекта электроэнергетики о принятом решении с указанием информации о согласовании (отказе в согласовании) вносимых изменений в случае, указанном в абзаце первом пункта 25 Правил, или о недопустимости применения и необходимости корректировки внесенных изменений в случае, указанном в абзаце втором пункта 25 Правил..

27. При изменении версии программного обеспечения микропроцессорного устройства РЗА по сравнению с версией программного обеспечения, указанной в задании диспетчерского центра по настройке устройства РЗА, владелец объекта электроэнергетики обязан не позднее чем за тридцать календарных дней до планируемого перехода на новую версию программного обеспечения направить в диспетчерский центр письменное уведомление с указанием причин изменения версии программного обеспечения и представлением руководства по эксплуатации устройства РЗА и (или) иной документации, содержащей информацию о новой версии программного обеспечения.

28. Владельцы смежных объектов электроэнергетики должны обмениваться между собой информацией, необходимой им для выполнения расчетов и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА. Порядок и сроки представления владельцами объектов электроэнергетики друг другу указанной информации определяются в соответствии с пунктом 40 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

29. В отношении линий электропередачи и оборудования напряжением 110 кВ и выше, являющихся объектами диспетчеризации, при изменении величины токов короткого замыкания, а также по запросу владельца объекта электроэнергетики, но не чаще одного раза в год, диспетчерские центры обязаны сообщать ему значения результатов расчета токов и напряжений короткого замыкания при трехфазном и однофазном коротких замыканиях на сборных шинах напряжением 110 кВ и выше, необходимые владельцу объекта электроэнергетики для выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА.

## V. Требования к заданию диспетчерского центра по настройке устройства релейной защиты и автоматики

30. Задание диспетчерского центра по настройке устройства РЗА должно содержать:

причину выдачи задания (в том числе, создание или модернизация устройств РЗА, ввод в работу линии электропередачи или оборудования, изменение схемно-режимной ситуации, изменение версии программного обеспечения устройства РЗА);

диспетчерское наименование объекта электроэнергетики, на котором установлено (планируется установка) устройства РЗА;

наименование устройства РЗА (с указанием диспетчерского наименования и фирменного наименования устройства РЗА);

параметры настройки (уставки) и алгоритмы функционирования устройства РЗА, выбранные диспетчерским центром, в соответствии с требованиями абзаца первого пункта 16 Правил;

реквизиты согласованных диспетчерским центром томов рабочей документации (указываются для вновь вводимых (модернизируемых) устройств РЗА, а также в случае, если рабочая документация корректировалась);

срок реализации задания;

указание о необходимости направления в диспетчерский центр подтверждения выполнения задания диспетчерского центра по настройке устройства РЗА посредством направления письменного уведомления не позднее трех рабочих дней со дня выполнения задания диспетчерского центра по настройке устройства РЗА;

указание о необходимости корректировки принципиальных (полных) и (или) функционально-логических схем устройства РЗА (при необходимости такой корректировки);

указание о необходимости предоставления исполнительных схем в сроки, указанные в пункте 52 Правил (для находящихся в эксплуатации устройств РЗА в случае, если задание диспетчерского центра по настройке устройства РЗА содержит требование, указанное в абзаце восьмом настоящего пункта);

указание об аннулировании предыдущего задания диспетчерского центра по