**ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ г. №  \_\_\_\_\_\_

МОСКВА

**О внесении изменений в Правила вывода**

**объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», абзацами пятым – седьмым, тридцать третьим и тридцать четвертым пункта 3, подпунктами «а» и «б» пункта 8, пунктом 32 статьи 1, пунктами 3, 4 и 6 статьи 5 Федерального закона от 11 июня 2022 г. № 174-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 24, ст. 3934), Правительство Российской Федерации **постановляет:**

1. Утвердить прилагаемые [изменения](#P28), которые вносятся в Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 «Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 6, ст. 985; 2022, № 13, ст. 2094) (далее – Правила).
2. Установить, что требование пункта 841 Правил не распространяется на разработку предложений в отношении перечня мероприятий по обеспечению вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации, технические задания на разработку которых согласованы в установленном Правилами порядке и утверждены заявителями до вступления в силу настоящего постановления.
3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 г.

Председатель Правительства

Российской Федерации М. Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Правительства

Российской Федерации

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_ г. № \_\_\_\_\_

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

которые вносятся в Правила вывода объектов электроэнергетики

в ремонт и из эксплуатации

1. В абзаце третьем пункта 1 слова «системного оператора или субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе» заменить словами «субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – субъект оперативно-диспетчерского управления) – в период   
до 31 декабря 2023 г. включительно системного оператора электроэнергетических систем России (далее – системный оператор) или субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, а начиная с 1 января 2024 г. только системного оператора».

2. В абзаце втором пункта 2 слова «системного оператора (субъекта оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе)» заменить словами «субъекта оперативно-диспетчерского управления».

3. В абзаце первом пункта 3 слова «соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее − субъект оперативно-диспетчерского управления) − системным оператором или субъектом оперативно-диспетчерского управления технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы» заменить словами «субъектом оперативно-диспетчерского управления».

4. В пункте 45:

а) абзац шестой изложить в следующей редакции:

«копию документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего заявление, на подписание заявления и заверение копий прилагаемых к заявлению документов.»;

б) абзац седьмой признать утратившим силу.

5. В абзаце седьмом пункта 48 слова «схема и программа развития Единой энергетической системы России (схема и программа развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации − для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем)» заменить словами «схема и программа развития электроэнергетических систем России, а до утверждения такой схемы и программы в 2023 г. - схема и программа развития Единой энергетической системы России (при выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе до утверждения в 2024 г. схемы и программы развития электроэнергетических систем России – последняя из утвержденных к моменту подачи заявления схема и программа развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая электроэнергетическая система)».

6. Дополнить после пункта 52 новым пунктом 521 следующего содержания:

«521. В период с 1 января по 31 декабря 2023 г. включительно (далее – переходный период) заключения субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах о возможности либо о невозможности вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации, подготовленные в соответствии с пунктом 51 или 52 настоящих Правил, до их направления уполномоченному органу и (или) заявителю подлежат согласованию с системным оператором.

При получении от субъекта оперативно-диспетчерского управления   
в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе проекта заключения о возможности или о невозможности вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации системный оператор в течение 10 рабочих дней с даты получения проекта указанного заключения рассматривает и согласовывает его либо в тот же срок направляет соответствующем субъекту оперативно-диспетчерского управления обоснованные замечания к проекту заключения.».

7. В пункте 53:

а) абзац второй изложить в следующей редакции:

«В указанном случае субъект оперативно-диспетчерского управления   
в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, являющийся собственником выводимого из эксплуатации объекта диспетчеризации, осуществляет подготовку мотивированного заключения   
о возможности либо о невозможности вывода объекта диспетчеризации   
из эксплуатации в соответствии с пунктами 54 – 61 настоящих Правил.»;

б) дополнить после абзаца второго новым абзацем следующего содержания:

«В переходный период заключение о возможности либо о невозможности вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, подготовленное субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта, до его направления в уполномоченный орган подлежит согласованию с системным оператором. Системный оператор в течение 10 рабочих дней с даты получения проекта указанного заключения рассматривает и согласовывает его либо в тот же срок направляет субъекту оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе обоснованные замечания к проекту заключения.»;

в) абзац третий считать абзацем четвертыми и в нем:

слова «подается собственником» заменить словами «подается субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе – собственником»;

после слов «о невозможности вывода объекта диспетчеризации   
из эксплуатации» дополнить словами «, согласованное системным оператором»;

г) абзац четвертый считать абзацем пятым и в нем первое предложение после слов «объекта диспетчеризации» дополнить словами «, поданного   
в соответствии с настоящим пунктом,»;

д) абзацы пятый и шестой считать абзацами шестым и седьмым соответственно.

8. В пункте 54:

а) в абзаце первом слова «схеме и программе развития Единой энергетической системы России, схемах и программах перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации (в части вариантов развития электроэнергетики регионов, основанных на прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность, соответствующем схеме и программе развития Единой энергетической системы России)» заменить словами «схеме и программе развития электроэнергетических систем России»;

б) дополнить абзацем следующего содержания:

«До утверждения в 2023 г. (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем − в 2024 г.) схемы и программы развития электроэнергетических систем России в заключении о возможности либо о невозможности вывода из эксплуатации объекта диспетчеризации учитываются также планы и решения по перспективному развитию соответствующей энергосистемы, строительству, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, вводу в эксплуатацию и выводу из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, технологическому присоединению к электрическим сетям, учтенные в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, схеме и программе перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая электроэнергетическая система.».

9. В пункте 59:

а) в абзаце шестом слово «(невозможности)» заменить словами «или невозможности»;

б) в абзаце десятом слова «о возможности (невозможности) вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации при условии выполнения технических решений по перспективному развитию электроэнергетики» заменить словами   
«, содержащем вывод о невозможности вывода объекта диспетчеризации   
из эксплуатации или о возможности вывода объекта диспетчеризации   
из эксплуатации при условии выполнения технических решений   
по перспективному развитию электроэнергетики,»;

в) в абзаце одиннадцатом слово «(невозможности)» исключить;

г) в абзаце двенадцатом слово «(невозможности)» исключить.

10. Подпункт «б» пункта 60 после слов «указанные» дополнить словами   
«в схеме и программе развития электроэнергетических систем России,   
а до утверждения в 2023 г. (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем − в 2024 г.) схемы и программы развития электроэнергетических систем России − в».

11. В абзаце третьем пункта 62 слова «заключения (актуализированного   
в соответствии с абзацем третьим пункта 55 настоящих Правил)» заменить словами «заключения, подготовленного в соответствии с пунктом 51 настоящих Правил или актуализированного в соответствии с абзацем третьим пункта 55 настоящих Правил,».

12. Абзац четвертый пункта 74 после слов «субъектов Российской Федерации» дополнить словами « или схеме и программе развития электроэнергетических систем России».

13. Пункт 83 дополнить абзацем следующего содержания:

«В течение переходного периода подготовленный заявителем   
и согласованный субъектом оперативно-диспетчерского управления   
в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе проект технического задания до его утверждения подлежит согласованию с системным оператором. Системный оператор в течение 10 рабочих дней с даты получения проекта технического задания рассматривает и согласовывает указанный проект либо в тот же срок направляет заявителю и субъекту оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе обоснованные замечания   
к проекту технического задания.».

14. Абзац второй пункта 84 после слов «Российской Федерации» дополнить словами «или схемы и программы развития электроэнергетических систем России».

15. Дополнить после пункта 84 новым пунктом 841 следующего содержания:

«841. Разработка предложений в отношении перечня мероприятий должна осуществляться заявителем либо привлеченной им проектной организацией   
с использованием перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или их фрагментов, формируемых и предоставляемых системным оператором 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 их фрагментов для целей перспективного развития электроэнергетики, утверждаемым уполномоченным органом.».

16. Пункт 86 изложить в следующей редакции:

«86. Исходными данными, предоставляемыми субъектом оперативно-диспетчерского управления, является информация о потребности в замещающих генерирующих мощностях или в увеличении пропускной способности сечений, контролируемых субъектом оперативно-диспетчерского управления, для обеспечения балансовой надежности в Единой энергетической системе России   
(ее части) на уровне не менее нормативного, с указанием описания территорий размещения такой генерации или перечня соответствующих контролируемых сечений.».

17. Пункт 87 дополнить абзацем следующего содержания:

«Предусмотренные абзацами вторым – четвертым настоящего пункта исходные данные предоставляются сетевой организацией, собственниками   
и иными законными владельцами других объектов электроэнергетики   
в отношении линий электропередачи и оборудования, информация о которых   
в соответствии с установленными Правительством Российской Федерации правилами формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики не подлежит включению системным оператором   
в перспективные расчетные модели электроэнергетических систем.».

18. В пункте 93:

а) дополнить после абзаца первого новыми абзацами следующего содержания:

«В переходный период предложения в отношении мероприятий   
по обеспечению вывода из эксплуатации объектов диспетчеризации, функционирующих в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, наряду с субъектом оперативно-диспетчерского управления в такой технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе подлежат согласованию также с системным оператором.

К направляемым на согласование субъекту оперативно-диспетчерского управления предложениям в отношении перечня мероприятий должны быть приложены математические расчетные модели электроэнергетической системы,   
с использованием которых проводились расчеты при разработке таких предложений и получены результаты, указанные в пункте 90 настоящих Правил.»;

б) абзац второй считать абзацем четвертым и дополнить его предложением следующего содержания:

«Субъект оперативно-диспетчерского управления также отказывает   
в согласовании предложений в отношении перечня мероприятий в случае невыполнения заявителем требования, предусмотренного пунктом 841 настоящих Правил.»

в) абзацы третий – пятый считать абзацами пятым – седьмым соответственно.

19. Абзац четвертый пункта 129 после слов «субъектов Российской Федерации» дополнить словами «или схеме и программе развития электроэнергетических систем России».

20. В пункте 135:

а) в абзаце первом слова «В случае» заменить словами «В период до 1 марта 2023 г. в случае»;

б) абзацы шестой и седьмой признать утратившими силу.

21. Пункт 136 изложить в следующей редакции:

«Разработка и согласование предложений в отношении перечня мероприятий осуществляется заявителем, получившим указанное в пункте 135 Правил уведомление, в соответствии с [разделом V](#P412) настоящих Правил с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 1373 настоящих Правил.».

22. Пункт 137 изложить в следующей редакции:

«137. Предложения в отношении перечня мероприятий, разработанные   
и согласованные в соответствии с [пунктом 136](#P655) настоящих Правил, рассматриваются уполномоченным органом субъекта Российской Федерации   
в рамках разработки в 2023 г. схемы и программы перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации   
в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=96D1356D2F26EC71FC45641FBEEEBAD7AEC5CD9A24F221BBD8FC0726ED170BBDBF6E17DA2BD3FE01EDCF658034BA34FFD69F40DF19189DA3Y2GFH) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах   
и программах перспективного развития электроэнергетики».

По результатам рассмотрения уполномоченный орган субъекта Российской Федерации должен включить в схему и программу перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации вариант мероприятий по обеспечению возможности вывода объекта диспетчеризации   
из эксплуатации, определенный в соответствии с Правилами разработки   
и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, указанными в [абзаце первом](#P656) настоящего пункта.

Уполномоченный орган субъекта Российской Федерации в течение   
10 рабочих дней со дня утверждения в 2023 г. схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации должен:

направить заявителю информацию о варианте мероприятий по обеспечению возможности вывода из эксплуатации, включенном в такие схему и программу, включая предельную стоимость реализации соответствующих мероприятий, учтенную уполномоченным органом субъекта Российской Федерации при принятии решения о выборе такого варианта мероприятий;

уведомить уполномоченный орган о рассмотрении в рамках разработки схемы и программы перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации предложений в отношении перечня мероприятий и принятии по ним решения с указанием наименования заявителя и объекта электроэнергетики, по которому рассматривались такие предложения.».

23. Дополнить после пункта 137 новыми пунктами 1371 –1379 следующего содержания:

«1371. При неполучении от уполномоченного органа субъекта Российской Федерации указанной в абзаце пятом пункта 137 настоящих Правил информации в отношении объекта диспетчеризации, по которому уполномоченным органом   
в адрес заявителя ранее направлено уведомление в соответствии с пунктом 135 настоящих Правил, но не истек предусмотренный пунктом 1375 Правил срок предоставления указанных в уведомлении документов, уполномоченный орган   
в течение 5 рабочих дней со дня, следующего за днем истечения предусмотренного абзацем третьим пункта 137 настоящих Правил срока направляет заявителю повторное уведомление о необходимости представления документов, указанных в пункте 1372 настоящих Правил.

В указанном случае действие уведомления, ранее направленного заявителю в соответствии с пунктом 135 настоящих Правил, и связанные с ним правовые последствия прекращаются.

1372. Начиная с 1 марта 2023 г. в случае, если субъектом оперативно-диспетчерского управления выдано заключение о невозможности вывода   
из эксплуатации объекта диспетчеризации, функционирующего в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, уполномоченный орган в течение 5 рабочих дней со дня принятия   
к рассмотрению заявления о выводе из эксплуатации такого объекта диспетчеризации направляет заявителю уведомление о необходимости представления в уполномоченный орган следующих документов, необходимых для рассмотрения заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации:

предложений в отношении перечня мероприятий, разработанных   
и согласованных в установленном настоящими Правилами порядке;

документов и информации, указанных в подпункте «б» пункта 64 настоящих Правил, - в случае, если вывод из эксплуатации генерирующего оборудования невозможен в связи с невозможностью вывода из эксплуатации электросетевого оборудования, входящего в состав соответствующего объекта   
по производству электрической энергии (мощности) и планируемое к выводу   
из эксплуатации оборудование не принадлежат субъекту электроэнергетики, совмещающему деятельность по производству электрической энергии и купле-продаже (поставке) электрической энергии с деятельностью по передаче электрической энергии;

документа, содержащего информацию, необходимую для оценки экономических последствий для потребителей на розничном рынке в пределах технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта диспетчеризации и продолжения эксплуатации объекта диспетчеризации.

1373. Документ, предусмотренный абзацем четвертым пункта 1372 настоящих Правил, должен содержать следующую информацию:

а) для рекомендуемого варианта мероприятий по выводу объекта диспетчеризации из эксплуатации, реализуемых на объектах электросетевого хозяйства, - информацию, указанную в подпункте «а» пункта 641 настоящих Правил;

б) для рекомендуемого варианта мероприятий по строительству (реконструкции) объекта по производству электрической энергии (мощности) для обеспечения возможности вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации – величину капитальных затрат на строительство (реконструкцию) объекта   
по производству электрической энергии (мощности), указанную в предложениях в отношении перечня мероприятий, в ценах года, в котором подано заявление   
о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации;

в) предложение по величине составляющей части цены (тарифа)   
на электрическую энергию (мощность) или услуги по передаче электрической энергии, которая обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов заявителя на эксплуатацию объекта диспетчеризации в течение 72 месяцев с указанной в заявлении о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации даты вывода его из эксплуатации.

1374. Разработка предложений в отношении перечня мероприятий осуществляется заявителем в соответствии с [разделом V](#P412) настоящих Правил   
с учетом следующих особенностей:

а) требования [раздела V](#P412) настоящих Правил о согласовании с субъектом оперативно-диспетчерского управления и (или) сетевой организацией технического задания на разработку предложений в отношении перечня мероприятий, направлении и рассмотрении запросов о предоставлении недостающих исходных данных, согласовании предложений в отношении перечня мероприятий, направлении согласованных предложений в отношении перечня мероприятий не применяются в отношении заявителей, являющихся одновременно субъектом оперативно-диспетчерского управления и (или) сетевой организацией соответственно;

б) в течение переходного периода заявитель дополнительно согласовывает разработанные им техническое задание на разработку перечня мероприятий   
и предложения в отношении перечня мероприятий с системным оператором;

в) в случае планируемого вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии, функционирующего в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, предложения   
в отношении перечня мероприятий наряду с информацией, указанной в пункте 90 настоящих Правил, должны также содержать:

предварительную оценку капитальных затрат на реализацию варианта мероприятий по строительству (реконструкции) объекта по производству электрической энергии, определенного в соответствии с подпунктом «ж» пункта 90 настоящих Правил, и реализацию технических решений по выдаче мощности такого объекта по производству электрической энергии, включая укрупненную оценку затрат на реализацию основных технических решений по оснащению электрической сети и строящегося (реконструируемого) объекта по производству электрической энергии комплексами и устройствами релейной защиты   
и автоматики, средствами диспетчерского и технологического управления, в том числе каналами связи;

предварительные сроки реализации (включая проектирование) мероприятий и технических решений, указанных в абзаце втором настоящего подпункта;

г) в случае если вывод из эксплуатации объекта по производству электрической энергии, функционирующего в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, приводит   
к возникновению недостатка электрической энергии (мощности) в такой электроэнергетической системе, определяемого в соответствии с подпунктом «г» пункта 33 настоящих Правил, требования подпунктов «е», «и» и «п» пункта 90 настоящих Правил при разработке предложений в отношении перечня мероприятий не применяются.

1375. Заявитель должен в срок не позднее 12 месяцев с даты направления уполномоченным органом уведомления по пункту 135, 1371 или 1372 настоящих Правил представить такие документы в уполномоченный орган.

По ходатайству заявителя, поданному в уполномоченный орган   
до истечения установленного срока представления документов, указанный срок может быть продлен уполномоченным органом на 3 месяца. Ходатайство заявителя должно содержать указание причин, по которым соответствующие документы не представлены заявителем в установленный ранее срок.   
О продлении или отказе в продлении срока предоставления документов, необходимых для рассмотрения заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации, уполномоченный орган уведомляет заявителя в течение   
3 рабочих дней со дня получения от него ходатайства.

При неполучении от заявителя указанных в уведомлении документов   
в полном объеме в течение 12 месяцев (в случае продления срока представления документов в течение 15 месяцев) с даты направления уполномоченным органом заявителю указанного в абзаце первом настоящего пункта уведомления уполномоченный орган в течение 10 рабочих дней со дня окончания указанного срока направляет заявителю мотивированный отказ в предоставлении государственной услуги по согласованию вывода объекта диспетчеризации   
из эксплуатации. С даты направления уполномоченным органом указанного отказа прекращаются правовые последствия, связанные с подачей заявителем заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации, в том числе прекращается действие заключения субъекта оперативно-диспетчерского управления и предложений в отношении перечня мероприятий, выданных (разработанных, согласованных) в рамках подготовки к рассмотрению заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации.

Об отказе в предоставлении государственной услуги по согласованию вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации уполномоченный орган также уведомляет субъекта оперативно-диспетчерского управления (в переходный период – также системного оператора) в срок, указанный в абзаце третьем настоящего пункта.

1376. В случае если заявление о выводе из эксплуатации подано   
в отношении объектов диспетчеризации, указанных в абзаце шестом пункта 48 настоящих Правил, и указанная в заявлении дата вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации наступает ранее истечения предусмотренного абзацем первым пункта 1375 срока, уполномоченный орган в течение 10 рабочих дней со дня получения от субъекта оперативно-диспетчерского управления заключения о невозможности вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации принимает и направляет заявителю решение о приостановлении вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации. Указанное решение должно содержать информацию, предусмотренную абзацем пятым пункта 125 настоящих Правил.

1377. Рассмотрение заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации, в отношении которого уполномоченный орган направил заявителю уведомление в соответствии с пунктом 1371 или 1372 настоящих Правил, и принятие по нему решения осуществляется уполномоченным органом   
с учетом оценки тарифных последствий для потребителей электрической энергии в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы от реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта диспетчеризации и продолжения эксплуатации объекта диспетчеризации, в отношении которого собственником подано заявление о выводе его из эксплуатации, содержащейся в заключении органа государственной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система (далее – орган регулирования, заключение   
об оценке тарифных последствий соответственно).

В целях получения заключения органа регулирования об оценке тарифных последствий уполномоченный орган направляет в орган регулирования соответствующего субъекта Российской Федерации запрос в письменной форме   
о выдаче такого заключения с приложением документов, представленных заявителем в соответствии с пунктом 1372 настоящих Правил.

1378. Орган регулирования в течение 10 рабочих дней со дня получения   
от уполномоченного органа запроса и документов, предусмотренных пунктом 1377 настоящих Правил проводит оценку тарифных последствий для потребителей электрической энергии в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы от реализации мероприятий   
по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации   
и продолжения эксплуатации такого объекта, осуществляет подготовку   
и направляет уполномоченному органу и заявителю заключение об оценке тарифных последствий.

При подготовке заключения об оценке тарифных последствий:

в качестве предельной стоимости реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации принимается величина капитальных затрат на строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства и (или) объектов по производству электрической энергии соответственно, указанная в предложениях в отношении перечня мероприятий,   
в ценах года, в котором подано заявление о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации, умноженная на коэффициент 1,15;

в качестве предельной стоимости реализации мероприятий по обособлению выводимого из эксплуатации электросетевого оборудования и его преобразованию в объект электросетевого хозяйства, технологически независимый от генерирующего оборудования, принимается величина капитальных затрат на реализацию таких мероприятий в ценах года, в котором подано заявление о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации;

совокупный объем денежных средств, необходимых для продолжения эксплуатации объекта диспетчеризации или обеспечения финансирования   
и реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации   
из эксплуатации, оценивается за период, начинающийся с первого числа месяца, наступающего через 3 месяца с даты получения органом регулирования запроса   
о предоставлении заключения об оценке тарифных последствий,   
и оканчивающийся в дату, наступающую через 180 календарных месяцев   
с наиболее поздней из дат завершения реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации.

1379. В заключении органа регулирования об оценке тарифных последствий в том числе указываются:

выраженный в цене (тарифе) на электрическую энергию (мощность) или цене (тарифе) на услуги по передаче электрической энергии совокупный объем выручки от продажи электрической энергии (мощности) или оказания услуг   
по передаче электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации при продолжении эксплуатации объекта диспетчеризации за период, определяемый в соответствии с пунктом 1378 настоящих Правил;

выраженный в цене (тарифе) на электрическую энергию (мощность) или цене (тарифе) на услуги по передаче электрической энергии совокупный объем денежных средств, необходимых для обеспечения финансирования и реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, за период, определяемый в соответствии с пунктом 1378 настоящих Правил.».

24. В пункте 138:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«138. Уполномоченный орган в течение 17 рабочих дней со дня получения от заявителя в полном объеме документов и информации, предусмотренных [пунктом 135](#P648) или 1372 настоящих Правил, принимает и направляет заявителю одно из следующих решений:»;

б) дополнить абзацем следующего содержания:

«о реализации мероприятий, необходимых для обособления указанного   
в заявлении о выводе из эксплуатации электросетевого оборудования   
и обеспечения возможности его функционирования в составе электроэнергетической системы в качестве самостоятельного технологически независимого объекта электросетевого хозяйства (в случае если указанное оборудование принадлежит на праве собственности субъекту электроэнергетики   
в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, совмещающему деятельность по производству и купле-продаже (поставке) электрической энергии с деятельностью по передаче электрической энергии).».

25. Абзац первый пункта 139 после слов «объекта диспетчеризации)» дополнить словами «, а в течение переходного периода также системного оператора».

26. В пункте 140:

а) в абзаце третьем слова «и иной информации, полученной в соответствии с пунктом 135 настоящих Правил» заменить словами «заключения органа регулирования об оценке тарифных последствий, полученного в соответствии   
с пунктом 1378 настоящих Правил, и иной информации, полученной   
в соответствии с [пунктом 135](#P648) или 1372 настоящих Правил»;

б) абзац пятый после слов «пунктом 135 настоящих Правил,» дополнить словами «или заключения органа регулирования об оценке тарифных последствий,».

27. В пункте 142:

а) абзац третий дополнить словами «(в период до утверждения в 2024 г. схемы и программы развития электроэнергетических систем России) или   
в предложениях в отношении перечня мероприятий, разработанных   
и согласованных в соответствии с разделом V и пунктом 1374 настоящих Правил»;

б) абзац четвертый дополнить словами «, − в период до утверждения   
в 2024 г. схемы и программы развития электроэнергетических систем России»;

в) дополнить абзацем следующего содержания:

«Решение уполномоченного органа о строительстве (реконструкции) объекта по производству электрической энергии (мощности) в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы и приостановлении вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации на период до завершения такого строительства (реконструкции) должно также содержать информацию о лице, которое будет осуществлять строительство (реконструкцию) указанного объекта по производству электрической энергии (мощности).».

28. Дополнить после пункта 142 новым пунктом 1421 следующего содержания:

«1421. Решение уполномоченного органа об обособлении электросетевого оборудования и обеспечении его функционирования в качестве самостоятельного технологически независимого объекта электросетевого хозяйства, указанное   
в [абзаце четвертом пункта 138](#P661) настоящих Правил, должно содержать:

перечень мероприятий по обособлению объекта электросетевого хозяйства;

требуемые сроки реализации мероприятий по обособлению объекта электросетевого хозяйства, определяемые на основании сроков выполнения таких мероприятий, указанных в предложениях в отношении перечня мероприятий;

диспетчерские наименования электросетевого оборудования   
и генерирующего оборудования объекта по производству электрической энергии (мощности), в отношении которых предъявлено требование о приостановлении вывода из эксплуатации, и диспетчерское наименование объекта по производству электрической энергии (мощности), в состав которого входит такое оборудование;

требование о приостановлении вывода указанных объектов диспетчеризации из эксплуатации;

срок, на который приостанавливается вывод объекта диспетчеризации   
из эксплуатации, определяемый с учетом сроков реализации мероприятий   
по обособлению объекта электросетевого хозяйства;

предельную стоимость реализации мероприятий по обособлению выводимого из эксплуатации электросетевого оборудования и его преобразованию в объект электросетевого хозяйства, технологически независимый от генерирующего оборудования, определенную в соответствии   
с абзацем четвертым пункта 1378 настоящих Правил, в ценах года, в котором подано заявление о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации.».

29. Абзац второй пункта 149 после слов «о невозможности вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации» дополнить словами «или о возможности вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации при условии выполнения технических решений по перспективному развитию электроэнергетики».

30. В пункте 1571:

а) абзац третий после слов «из эксплуатации» дополнить словами   
«в указанную в ходатайстве дату»;

б) в абзаце четвертом слово «заявления» заменить словом «ходатайства».

31. В абзаце втором пункта 1611:

а) слово «Начиная» заменить словами «В течение 6 месяцев начиная»;

б) слова «решении (заключении)» заменить словами «решением (заключением)».