

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА ОЦЕНКИ ГОТОВНОСТИ СУБЪЕКТОВ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ К РАБОТЕ
В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемый Порядок оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.
2. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановление Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 «О Министерстве энергетики Российской Федерации».
3. Министерству энергетики Российской Федерации до 1 января 2018 г. утвердить методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.
4. Министерству энергетики Российской Федерации до 1 января 2018 г. утвердить методические указания по проведению оценки готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики, оценка готовности к работе в отопительный сезон которых осуществляется уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.
5. Утвержденный настоящим постановлением Порядок оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон вступает в силу с 1 января 2018 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации

Д.МЕДВЕДЕВ

ПОРЯДОК ОЦЕНКИ ГОТОВНОСТИ СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ К РАБОТЕ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок устанавливает регламент осуществления оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – оценка готовности).

2. Оценка готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации и уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации с привлечением экспертных организаций.

3. В соответствии с настоящим Порядком Министерством энергетики Российской Федерации осуществляется оценка готовности субъектов электроэнергетики и иных хозяйствующих субъектов, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее – объекты электроэнергетики), а также субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – субъекты электроэнергетики).

4. Оценка готовности субъектов электроэнергетики и иных хозяйствующих субъектов, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения

ниже 110 кВ и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью более 5 МВт, но менее 25 МВт, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, осуществляется уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

При оценке готовности к работе в отопительный сезон, осуществляемой уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, настоящий Порядок применяется в части содержания условий, на основании которых оценивается готовность к работе в отопительный сезон.

Порядок осуществления оценки готовности таких субъектов к работе в отопительный сезон устанавливается уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и должен соответствовать требованиям методических указаний по проведению оценки готовности к работе в отопительный сезон, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

5. Под готовностью к работе в отопительный сезон понимается достижение субъектом электроэнергетики установленной величины индекса готовности к работе в отопительный сезон (далее – индекс готовности), достаточной для принятия Министерством энергетики Российской Федерации решения о выдаче паспорта готовности к работе в отопительный сезон (далее – паспорт готовности).

Индекс готовности определяется в отношении каждого субъекта электроэнергетики Министерством энергетики Российской Федерации на основании данных о выполнении субъектом электроэнергетики условий, на основании которых оценивается готовность к работе в отопительный сезон, установленных разделом IV настоящего Порядка (далее – условия готовности), полученных в соответствии с настоящим Порядком.

Критерии, на основании которых определяется выполнение субъектами электроэнергетики каждого из условий готовности, порядок расчета индекса готовности, а также минимальное значение величины индекса готовности, достаточной для принятия решения о выдаче паспорта готовности (далее –

установленная величина) устанавливаются Министерством энергетики Российской Федерации.

6. Оценка готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании атомными электростанциями, осуществляется в соответствии с настоящим Порядком, за исключением оценки готовности к работе ядерных и радиационно опасных установок и производств топливного цикла атомной электростанции. Условием получения такими субъектами электроэнергетики паспорта готовности наряду с достижением установленной величины коэффициента готовности в соответствии с настоящим Порядком, является наличие акта, подтверждающего готовность ядерных и радиационно опасных установок и производств топливного цикла к работе в отопительный сезон.

Порядок получения акта, подтверждающего готовность ядерных и радиационно опасных установок и производств топливного цикла к работе в отопительный сезон, устанавливается Правительством Российской Федерации.

7. Оценка готовности осуществляется ежегодно.

8. Министерство энергетики Российской Федерации не позднее 15 июля текущего года размещает на своем официальном сайте в сети Интернет перечень субъектов электроэнергетики, оценка готовности которых в соответствии с настоящим Порядком проводится в текущем году.

9. Готовность субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон устанавливается в соответствии с настоящим Порядком, на основании данных мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, содержащихся в информационной базе данных субъектов электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности (далее – информационная база).

10. Информационную базу ведет Министерство энергетики Российской Федерации. Информационная база содержит следующую информацию о проверяемых субъектах электроэнергетики:

а) данные о выполнении условий готовности;

б) данные об авариях в электроэнергетике;

в) данные о несвоевременном выполнении команд субъекта оперативно-диспетчерского управления о пуске оборудования из состояния резерва.

11. Информация, включаемая в информационную базу, указанная в пункте а) пункта 10 настоящего Порядка, предоставляется субъектами электроэнергетики.

Субъекты электроэнергетики обязаны предоставлять в Министерство энергетики Российской Федерации информацию о выполнении условий готовности. Перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики в целях осуществления оценки готовности, а также порядок ее предоставления устанавливается Министерством энергетики Российской Федерации.

Информация, включаемая в информационную базу, указанная в пунктах б), в) пункта 10 настоящего Порядка, предоставляется субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике обязаны предоставлять в Министерство энергетики Российской Федерации данные, указанные в пунктах б), в) пункта 10 настоящего Порядка, в течение 5 дней с момента выявления таких данных. Порядок предоставления информации субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике устанавливается Министерством энергетики Российской Федерации.

12. Данные, полученные в порядке, предусмотренном пунктом 11 настоящего Порядка, заносятся Министерством энергетики Российской Федерации в информационную базу. Недостоверные данные, содержащиеся в информационной базе, полученные от субъектов электроэнергетики, подлежат корректировке Министерством энергетики Российской Федерации в порядке, установленном настоящим Порядком.

Особенности проверки достоверности сведений, предоставляемых субъектами электроэнергетики, по вопросам, относящимся к компетенции иных уполномоченных федеральных органов исполнительной власти, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору) в установленной сфере

деятельности, устанавливаются методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

II. Мониторинг готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон

13. Мониторинг готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – мониторинг готовности) представляет собой деятельность Министерства энергетики Российской Федерации, осуществляемую им с привлечением экспертных организаций, по сбору, обработке, анализу и оценке информации о выполнении субъектами электроэнергетики условий готовности.

14. Мониторингу подлежат данные о выполнении условий готовности, предоставляемые субъектами электроэнергетики.

15. Мониторинг готовности осуществляется непрерывно в течение всего календарного года.

III. Решение

о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон

16. Решение о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон оформляется паспортом готовности по форме согласно приложению № 1.

17. Паспорт готовности выдается Министерством энергетики Российской Федерации.

18. Основанием для выдачи паспорта готовности является достижение субъектом электроэнергетики установленной величины индекса готовности на момент принятия Министерством энергетики Российской Федерации решения о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

Порядок определения момента принятия Министерством энергетики Российской Федерации решения о готовности к работе в отопительный сезон в отношении каждого субъекта электроэнергетики в зависимости от географического

положения принадлежащих ему объектов электроэнергетики устанавливается Министерством энергетики Российской Федерации.

В момент принятия Министерством энергетики Российской Федерации решения о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон, определенный в установленном порядке, Министерство энергетики Российской Федерации определяет величину индекса готовности в отношении каждого субъекта электроэнергетики и принимает решение о готовности к работе в отопительный сезон и выдаче паспорта готовности либо неготовности к работе в отопительный сезон и отказе в выдаче паспорта готовности.

19. В отношении субъектов электроэнергетики, индекс готовности которых выше или равен установленной величине, принимается решение о готовности к работе в отопительный сезон.

20. В отношении субъектов электроэнергетики, индекс готовности которых ниже установленной величины, принимается решение о неготовности к работе в отопительный сезон.

21. Паспорт готовности выдается субъекту электроэнергетики не позднее 5 дней с момента принятия Министерством энергетики Российской Федерации решения о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

22. Информация о результатах оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон не позднее 5 дней с момента принятия решения о готовности к работе в отопительный сезон и выдаче паспорта готовности либо неготовности к работе в отопительный сезон и отказе в выдаче паспорта готовности размещается на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации.

23. Субъекты электроэнергетики вне зависимости от получения ими паспорта готовности обязаны в течение всего отопительного сезона, в том числе в своих обособленных подразделениях, обеспечить выполнение условий готовности, предусмотренных разделом IV настоящего Порядка.

24. В случае если на момент принятия решения о готовности к работе в отопительный сезон субъектом электроэнергетики не обеспечено выполнение

определенных условий готовности, предусмотренных разделом IV настоящего Порядка, вне зависимости от получения им паспорта готовности, Министерство энергетики Российской Федерации выдает такому субъекту электроэнергетики обязательное для исполнения предписание о проведении мероприятий по обеспечению выполнения указанных условий готовности к работе в отопительный сезон с указанием состава таких мероприятий и сроков их выполнения (далее – план мероприятий). Перечень условий готовности, невыполнение которых влечет выдачу указанного в настоящем пункте предписания, устанавливается Министерством энергетики Российской Федерации.

25. В указанных в пункте 24 настоящего Порядка случаях субъект электроэнергетики ежемесячно (если иная периодичность не установлена в плане мероприятий), а также по окончании выполнения плана мероприятий представляет в Министерство энергетики Российской Федерации отчет о его выполнении.

IV. Условия готовности к работе в отопительный сезон

26. Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, обязаны обеспечить выполнение следующих условий готовности:

26.1. Производство и отпуск энергии:

а) Обеспечение готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в пределах величины располагаемой электрической мощности;

б) Обеспечение готовности генерирующего оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, к несению тепловой нагрузки в пределах закрепленной договорами о поставке тепловой мощности;

в) Проведение в течение двенадцати месяцев до даты оценки готовности опробования котлоагрегатов и (или) газовых турбин тепловых электростанций, работающих на газе и использующих резервное (аварийное) топливо с фактическим

переводом на работу на резервном (аварийном) топливе с соблюдением следующих условий:

- перевод на сжигание резервного (аварийного) топлива должен осуществляться при нагрузке не менее 50 % от номинальной;

- продолжительности работы на резервном (аварийном) топливе должна составлять не менее 5 минут с нагрузкой не менее 80% от номинальной;

г) Выполнение годового плана ввода в эксплуатацию новых, реконструированных объектов электроэнергетики в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами, влияющих на обеспечение готовности к производству электрической и тепловой энергии, передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон, с прохождением комплексного опробования;

д) Готовность гидромеханического оборудования к маневрированию в условиях низких температур;

е) Обеспечение готовности генерирующего оборудования к регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона.

26.2. Системная надежность:

а) Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенного из работы оборудования средств диспетчерского и технологического управления из-за неисправности;

б) Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики; выполнение заданий по настройке параметров их работы, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенных из работы этих устройств из-за неисправности;

в) Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

г) Соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети;

д) Выполнение заданий по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки и специальной автоматики отключения нагрузки;

е) Соблюдение требований к оборудованию электростанций участвующему в общем, нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае если действующим законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты;

ж) Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе;

з) Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также соответствующих выписок из графиков на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков.

26.3. Техническое состояние:

а) Отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования (котлов, паровых и газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования;

б) Отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору) в установленной сфере деятельности, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения

максимума потребления электрической энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих федеральный государственный энергетический надзор и федеральный государственный надзор в области промышленной безопасности, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

в) Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического маслonaполненного оборудования сверх установленного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования.

26.4. Персонал:

а) Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала;

б) Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, перечнями сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, соответствующих таким перечням типовыми бланками (программами) переключений в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями.

26.5. Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность:

а) Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденным собственником перечнем;

б) Наличие графика проведения и проведение в соответствии с таким графиком противоаварийных тренировок персонала по предотвращению аварийных ситуаций.

26.6. Ремонтная деятельность:

а) Выполнение субъектом электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя, в том числе, проведение ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными субъектами оперативно-

диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии;

б) Отсутствие на момент принятия решения о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон длительных (более 25 суток) аварийных ремонтов основного оборудования, обеспечивающего несение электрической и тепловой нагрузки, характерной для периода максимума нагрузки.

26.7. Топливообеспечение:

а) Наличие на тепловых электростанциях запасов основного, резервного (или аварийного) топлива в соответствии с установленными нормативами;

б) Наличие заключенных договоров на поставку всех видов топлива в объемах, обеспечивающих работу тепловых электростанций в IV квартале текущего года и I квартале следующего года;

в) Наличие заключенных долгосрочных договоров или соглашений на поставку резервных (аварийных) видов топлива на тепловые электростанции;

г) Готовность к работе систем приема и разгрузки топлива, топливоприготовления и топливоподачи на тепловых электростанциях.

27. Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, объектами по передаче электрической энергии, обязаны обеспечить выполнение следующих условий готовности:

27.1. Передача энергии:

а) Обеспечение готовности объектов электросетевого хозяйства к передаче электроэнергии в пределах длительно допустимых значений;

б) Обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона;

в) Выполнение годового плана ввода в эксплуатацию новых, реконструируемых объектов электросетевого хозяйства в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами,

влияющих на обеспечение готовности к передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон с прохождением комплексного опробования;

г) Готовность к работе схем плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи.

27.2. Системная надежность:

а) Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и их систем гарантированного электропитания, а также отсутствие на момент проверки длительно (более двадцати пяти суток) выведенного из работы оборудования СДТУ из-за неисправности;

б) Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики; выполнение заданий по настройке параметров их работы, а также отсутствие на момент проверки длительно (более двадцати пяти суток) выведенных из работы этих устройств из-за неисправности;

в) Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

г) Соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети;

д) Выполнение заданий по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки, специальной автоматики отключения нагрузки;

е) Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также соответствующих выписок из графиков на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков;

ж) Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе.

27.3. Техническое состояние:

а) Отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору) в установленной сфере деятельности, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих федеральный государственный энергетический надзор и федеральный государственный надзор в области промышленной безопасности, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

б) Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического маслонаполненного оборудования сверх установленного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования.

27.4. Персонал:

а) Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала;

б) Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, перечнями сложных переключений в электроустановках, соответствующих таким перечням типовыми бланками (программами) переключений в соответствии с утвержденными в организации перечнями.

27.5. Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность:

а) Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденным собственником перечнем;

б) Выполнение субъектом электроэнергетики разработанного ею плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя, в том числе, проведение ремонтов вспомогательного оборудования, зданий и сооружений;

в) Готовность субъекта электроэнергетики к проведению аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей;

г) Выполнение субъектом электроэнергетики графика проведения противоаварийных тренировок оперативного (дежурного) персонала, в том числе по вводу графиков аварийного ограничения режима потребления, электрической энергии (мощности), проводимых с участием субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, и выполнение мероприятий, разработанных по результатам тренировок.

27.6. Ремонтная деятельность:

а) Выполнение субъектом электроэнергетики годового плана ремонта основного оборудования в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования, влияющего на готовность передачи электрической энергии;

б) Отсутствие на момент принятия решения о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон длительных (более 25 суток) аварийных ремонтов основного оборудования, обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона.

28. Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, обязаны обеспечить выполнение следующих условий готовности:

28.1. Системная надежность:

а) Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и их систем гарантированного

электропитания, а также отсутствие на момент проверки длительно (более двадцати пяти суток) выведенного из работы оборудования СДТУ из-за неисправности;

б) Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики; выполнение заданий по настройке параметров их работы, а также отсутствие на момент проверки длительно (более двадцати пяти суток) выведенных из работы этих устройств из-за неисправности;

в) Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с диспетчерскими пунктами субъектов электроэнергетики и объектами электроэнергетики;

г) Отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору) в установленной сфере деятельности, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих федеральный государственный энергетический надзор и федеральный государственный надзор в области промышленной безопасности, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

28.2. Персонал:

а) Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала;

б) Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, программами переключений.

28.3. Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность:

а) Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденным собственником перечнем;

б) Выполнение субъектом электроэнергетики разработанного ею плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя, в том числе, проведение ремонтов вспомогательного оборудования, зданий и сооружений;

в) Выполнение субъектом электроэнергетики графика проведения противоаварийных тренировок оперативного персонала и выполнение мероприятий, разработанных по результатам тренировок.

28.4. Оперативно-диспетчерское управление:

а) Соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети;

б) Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе;

в) Выполнение расчетов параметров настройки устройств релейной защиты, относящихся к объектам диспетчеризации диспетчерского центра и выдача соответствующих заданий субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии.

Приложение № 1
к Порядку об оценке готовности
субъектов электроэнергетики
к работе в отопительный сезон

ФОРМА ПАСПОРТА
ГОТОВНОСТИ СУБЪЕКТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ К РАБОТЕ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН

Министерство энергетики Российской Федерации	
ПАСПОРТ	
готовности к работе в отопительный сезон 20__ - 20__ годов	
Выдан _____	
(полное наименование субъекта электроэнергетики)	
_____	_____
(должность руководителя)	(подпись) (Фамилия, И.О.)
М.П.	

Утверждены
Постановлением Правительства
Российской Федерации
от _____ г. № _____

**ИЗМЕНЕНИЯ,
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
от 28 мая 2008 г. № 400
О МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Пункт 4.2 дополнить подпунктами 4.2.14(14) и 4.2.14(15) следующего содержания:

«4.2.14(14). методика проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон;

4.2.14(15). порядок осуществления оценки готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики, оценка готовности которых осуществляется уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации;».

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к проекту постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении Порядка оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон»

Меры отраслевого государственного контроля в сфере электроэнергетики обеспечивают государственное участие в создании условий для качественного и надежного снабжения электрической (тепловой) энергией потребителей. Выполнение функции отраслевого контроля организовывается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в энергетике и нормативно-правовому регулированию в отрасли.

Основным инструментом такого контроля являются проверки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, организуемые Минэнерго России, а также органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации. В настоящее время проверки осуществляются на основании «Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период», утвержденного протоколом федерального штаба от 6 июля 2012 г. № 10 (далее – Положение), определяющего порядок принятия решений о готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и оформления результатов проверок, а также основные требования, соблюдение которых призвано обеспечить надежное прохождение субъектами электроэнергетики отопительного сезона и выполнение которых проверяется комиссиями в ходе проверок (далее – условия готовности).

Практика применения действующего Положения показала, что установленный им механизм оценки готовности предприятий электроэнергетики к работе в отопительный сезон несовершенен, оценка условий готовности зачастую носит субъективный характер, а отсутствие четких и однозначных понятий, раскрывающих содержание условий готовности, не позволяет обеспечить объективность при принятии решения о готовности либо неготовности проверяемых организаций к работе в отопительном сезоне. В связи с этим в отрасли назрела

необходимость пересмотра вопроса об эффективности существующего формата оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

По результатам анализа существующей в электроэнергетике Российской Федерации системы контроля подготовки и прохождения отопительного сезона предлагается изменить подходы к оценке готовности к субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон с поэтапным переходом от комиссионного формата системы оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон на мониторинговую модель, где данные о состоянии объектов электроэнергетики поступают и обрабатываются на постоянной основе в автоматизированном режиме в рамках существующих в энергетике систем отраслевой отчетности. Для внедрения новой модели предлагается:

- определять готовность к отопительному сезону на основании оценки отчетных данных самих субъектов электроэнергетики с применением четких, понятных и прозрачных рассчитываемых критериев (для всех условий готовности должны быть установлены однозначно понимаемые критерии их соблюдения, не подверженные субъективным оценкам участников процесса);

- основой оценки готовности объектов электроэнергетики должна стать система непрерывного мониторинга за состоянием энергообъектов и готовности их оборудования и сооружений к надежной и бесперебойной работе в течение всего годового цикла;

- предусмотреть разработку и ввод в действие постоянно-действующей системы мониторинга состояния объектов с применением автоматизированной обработки данных о выполнении условий готовности в рамках существующей системы периодической отраслевой отчетности (вычисления с помощью программно-аппаратных средств исключают технические ошибки и ограничат возможность субъективного отношения к отчетным данным энергокомпаний);

- предусмотреть внедрение рейтинговой системы оценки состояния и готовности объектов/субъектов электроэнергетики, в том числе в зависимости от показателей и динамики выполнения ими требований готовности;

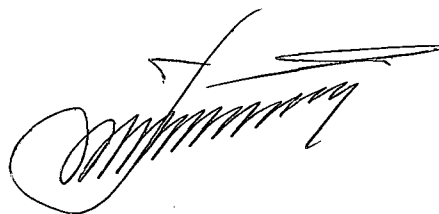
- предусмотреть порядок, при котором в случае если контролируемые параметры для оценки готовности к работе в отопительный сезон будут соответствовать определенному уровню, субъект электроэнергетики может признаваться готовым к прохождению отопительного сезона с автоматическим получением паспорта;

- при наличии невыполненных условий готовности или их не полном соответствии заданным параметрам, в модель мониторинга включить этап формирования индивидуального плана мероприятий по выполнению не достигнутых показателей условий готовности;

- обеспечить дальнейший переход к риск-ориентированной модели, который позволит осуществлять проверочные мероприятия только выборочно, и значит, более эффективно, не используя субъективный формат тотальных комиссионных проверок.

Таким образом, на основании поступающих данных система мониторинга позволит получать объективные количественные оценки готовности к работе в отопительный сезон объекта/субъекта электроэнергетики, индексы/баллы (рейтинговые категории), по которым регулятор/Минэнерго России определяет/устанавливает/фиксирует готовность или неготовность к работе в отопительный сезон данного объекта/субъекта.

Проект постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении Порядка оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» соответствует положениям Договора о Евразийском экономическом союзе, а также положениям иных международных договоров Российской Федерации.



ФОРМА
сводного отчета
о проведении оценки регулирующего воздействия проекта акта
со средней степенью регулирующего воздействия

№ 02/07/12-15/00044555 (присваивается системой автоматически)	Сроки проведения публичного обсуждения проекта акта:	
	начало:	03.06.2016
	окончание:	01.07.2016

1. Общая информация

1.1.	Федеральный орган исполнительной власти (далее – разработчик): Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) <i>(указываются полное и краткое наименования)</i>
1.2.	Сведения о федеральных органах исполнительной власти – соисполнителях: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) <i>(указываются полное и краткое наименования)</i>
1.3.	Вид и наименование проекта акта: Проект постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении порядка оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» (далее – проект постановления) <i>(место для текстового описания)</i>
1.4.	Краткое описание проблемы, на решение которой направлен предлагаемый способ регулирования: Необходимость подготовки проекта постановления обусловлена необходимостью изменения существующего формата проверок готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и перехода к риск-ориентированной модели. Действующая система проверки готовности имеет ряд характерных особенностей, которые не в полной мере соответствуют современным подходам к оценке деятельности субъектов электроэнергетики в ходе подготовки к работе в отопительный сезон и оценки выполнения требований готовности, предъявляемых к предприятиям электроэнергетики. Существующая система оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, базирующаяся на комиссионном формате принятия решений, нуждается в совершенствовании. <i>(место для текстового описания)</i>
1.5.	Основание для разработки проекта акта: распоряжение Правительства Российской Федерации от 17 мая 2011 №817-р <i>(место для текстового описания)</i>
1.6.	Краткое описание целей предлагаемого регулирования: В соответствии с проектом постановления предлагается придать отраслевой проверке готовности статуса мероприятия по государственному контролю, разработать и ввести в действие постоянно-действующую систему мониторинга состояния объектов. <i>(место для текстового описания)</i>

1.7.	Краткое описание предлагаемого способа регулирования: В соответствии с проектом постановления предлагается придать отраслевой проверке готовности статуса мероприятия по государственному контролю, разработать и ввести в действие постоянно-действующую систему мониторинга состояния объектов.	
	<i>(место для текстового описания)</i>	
1.8.	Контактная информация исполнителя разработчика:	
	Ф.И.О.:	Кухарцев Владислав Владимирович
	Должность:	начальник отдела технической политики и модернизации Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике
	Тел:	8(495) 631-82-56
	Адрес электронной почты:	KukhartsevVV@minenergo.gov.ru

2. Степень регулирующего воздействия проекта акта

2.1.	Степень регулирующего воздействия проекта акта:	Средняя <i>(высокая / средняя / низкая)</i>
2.2.	Обоснование отнесения проекта акта к определенной степени регулирующего воздействия ¹ : подпункт «б» пункта 6 постановления Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2012 г. № 1318.	
	<i>(место для текстового описания)</i>	

3. Описание проблемы, на решение которой направлен предлагаемый способ регулирования, оценка негативных эффектов, возникающих в связи с наличием рассматриваемой проблемы

3.1.	Описание проблемы, на решение которой направлен предлагаемый способ регулирования, условий и факторов ее существования: Описание проблемы, на решение которой направлен предлагаемый способ регулирования, а также описание условий и факторов ее существования содержится в пункте 1.4. настоящего сводного отчета	
	<i>(место для текстового описания)</i>	
3.2.	Негативные эффекты, возникающие в связи с наличием проблемы: Негативные эффекты, возникающие в связи с наличием проблемы изложены в пункте 1.4. настоящего сводного отчета	
	<i>(место для текстового описания)</i>	
3.3.	Информация о возникновении, выявлении проблемы, принятых мерах, направленных на ее решение, а также затраченных ресурсах и достигнутых результатах решения проблемы: На основании проведенного анализа норм Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период, утвержденного	

¹ В соответствии с пунктом 6 Правил проведения федеральными органами исполнительной власти оценки регулирующего воздействия проектов нормативных правовых актов, проектов поправок к проектам федеральных законов и проектов решений Совета Евразийской экономической комиссии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2012 г. № 1318 (далее – Правила).

	решением Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) протоколом от 06.07.2012 № 10 (далее – Положение), касающихся основных и дополнительных условий готовности к работе в осенне-зимний период, выявлены многочисленные пробелы. Так, большое количество условий готовности носит оценочный характер, либо не позволяет однозначно определить критерии, по которым должно оцениваться их выполнение. Формулировки норм, определяющих условия готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, содержащиеся в действующем Положении, являются недостаточно четкими, оставляют возможность для неоднозначного толкования их содержания и нуждаются в уточнении. <i>(место для текстового описания)</i>
3.4.	Описание условий, при которых проблема может быть решена в целом без вмешательства со стороны государства: Способов решения проблемы без вмешательства со стороны государства не имеется <i>(место для текстового описания)</i>
3.5.	Источники данных: Научно-исследовательские работы, проведенные Минэнерго России, опыт реализации Положения в ходе организации и проведения проверок готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон <i>(место для текстового описания)</i>
3.6.	Иная информация о проблеме: Иной информации о проблеме не имеется <i>(место для текстового описания)</i>

4. Анализ международного опыта в соответствующих сферах деятельности

4.1.	Международный опыт в соответствующих сферах деятельности: В настоящее время контроль хода подготовки и оценка готовности предприятий электроэнергетики к работе в отопительный сезон осуществляется на государственном уровне и проводится в объеме сопоставимом с Российской Федерацией только в странах СНГ – республиках бывшего Советского Союза: Беларуси, Украине и Казахстане. Конкретные критерии оценки готовности к работе в отопительный сезон имеют ряд отличий, связанных со структурой и полномочиями государственных органов, осуществляющих функции и полномочия в сфере электроэнергетики. В странах Европы и Северной Америки контроль и оценка готовности к работе в отопительный сезон в указанных объемах не проводится ввиду больших резервов генерирующих и электросетевых мощностей, развитости рыночных механизмов, отсутствии существенных рисков социальных последствий прекращения энергоснабжения потребителей, а также ввиду климатических причин. В сравнимом с Российской Федерацией объеме оценка готовности объектов электроэнергетики проводится в Беларуси, Казахстане и на Украине, где также имеются некоторые особенности, связанные с климатом, резервами генерирующих мощностей, электросетевой структурой и пр. Например, в
------	--

	Беларуси основной акцент делается на готовность источников теплоснабжения и поддержание надежного состояния тепловых пунктов и сетей, на Украине – на топливообеспечение, в Казахстане – на готовность производственных зданий, сооружений и оборудования к работе в условиях низкий температур наружного воздуха. <i>(место для текстового описания)</i>
4.2.	Источники данных: Научно-исследовательские работы, проведенные Минэнерго России, законодательство зарубежных стран. <i>(место для текстового описания)</i>

5. Цели предлагаемого регулирования и их соответствие принципам правового регулирования, программным документам Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации

5.1.	Цели предлагаемого регулирования:	5.2.	Установленные сроки достижения целей предлагаемого регулирования:
	Совершенствованию процедуры оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, с внедрением постоянно действующей системы мониторинга состояния энергообъектов и их готовности к обеспечению надежного энергоснабжения потребителей.		Цели по изменению подходов к проведению проверок будут достигнуты при вступлении в силу Порядка проверки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.
5.3.	Обоснование соответствия целей предлагаемого регулирования принципам правового регулирования, программным документам Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации: В полной мере соответствует Энергетической стратегии Российской Федерации до 2030 года, задачам по обеспечению надежного энергоснабжения потребителей электрической и тепловой энергией. <i>(место для текстового описания)</i>		
5.4.	Иная информация о целях предлагаемого регулирования: Иной информации о целях предлагаемого регулирования не имеется <i>(место для текстового описания)</i>		

6. Описание предлагаемого регулирования и иных возможных способов решения проблемы

6.1.	Описание предлагаемого способа решения проблемы и преодоления связанных с ней негативных эффектов: Введение в действие системы мониторинга, которая позволит получать объективные количественные оценки готовности к работе в отопительный сезон объекта/субъекта электроэнергетики <i>(место для текстового описания)</i>
6.2.	Описание иных способов решения проблемы (с указанием того, каким образом

	каждым из способов могла бы быть решена проблема): Решить проблему иным способом не представляется возможным <i>(место для текстового описания)</i>
6.3.	Обоснование выбора предлагаемого способа решения проблемы: Соответствует целям и задачам государственной политики в области обеспечения бесперебойного энергоснабжения <i>(место для текстового описания)</i>
6.4.	Иная информация о предлагаемом способе решения проблемы: Иной информации о предлагаемом способе решения проблемы не имеется. <i>(место для текстового описания)</i>

7. Основные группы субъектов предпринимательской и иной экономической деятельности, иные заинтересованные лица, включая органы государственной власти, интересы которых будут затронуты предлагаемым правовым регулированием, оценка количества таких субъектов

7.1.	Группа участников отношений:	7.2.	Оценка количества участников отношений:
(Описание группы субъектов предпринимательской и иной экономической деятельности)			
Субъекты электроэнергетики		Большинство субъектов электроэнергетики	
(Описание иной группы участников отношений)			
Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе		1	
Потребители электрической и тепловой энергии		Большинство потребителей электрической и тепловой энергии	
7.3.	Источники данных: Положения проекта постановления, самостоятельные исследования (место для текстового описания)		

8. Новые функции, полномочия, обязанности и права федеральных органов исполнительной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления или сведения об их изменении, а также порядок их реализации

8.1. Описание новых или изменения существующих функций, полномочий, обязанностей или прав	8.2. Порядок реализации	8.3. Оценка изменения трудозатрат и (или) потребностей в иных ресурсах
Наименование органа:	федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому	

Планируется организовать процедуру оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон на базе риск-ориентированной модели, с использованием системы мониторинга данных о функционировании объектов электроэнергетики, поступающих от субъектов электроэнергетики.	регулированию в топливно-энергетическом комплексе Система мониторинга позволит получать объективные количественные оценки готовности, на базе которых формируются рейтинговые категории, предназначенные для фиксации уровня готовности того или иного субъекта электроэнергетики, а также установления необходимости выполнения в отношении их специальных мероприятий в рамках выездных проверок.	Реализация положений проекта постановления не потребует дополнительных расходов средств федерального бюджета Российской Федерации и не повлечет поступлений в федеральный бюджет Российской Федерации.
---	---	---

9. Оценка соответствующих расходов (возможных поступлений) бюджетов бюджетной системы Российской Федерации

9.1. Наименование новой или изменяемой функции, полномочия, обязанности или права ²	9.2. Описание видов расходов (возможных поступлений) бюджетов бюджетной системы Российской Федерации	9.3. Количественная оценка расходов (возможных поступлений)
9.4. Наименование органа ³ :	федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе	
9.4.1. Планируется организовать процедуру оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон на базе риск-ориентированной	9.4.2. Единовременные расходы в год возникновения:	0
	9.4.3. Периодические расходы за период:	0
	9.4.4. Возможные поступления за период:	0

² Указываются данные из раздела 8 сводного отчета.

³ Указываются данные из раздела 8 сводного отчета.

модели, с использованием системы мониторинга данных функционировании объектов электроэнергетики, поступающих от субъектов электроэнергетики.			
--	--	--	--

9.5.	Итого единовременные расходы:	0
9.6.	Итого периодические расходы за год:	0
9.7.	Итого возможные поступления за год:	0
9.8.	Иные сведения о расходах (возможных поступлениях) бюджетов бюджетной системы Российской Федерации: Иных сведений о расходах (возможных поступлениях) бюджетов бюджетной системы Российской Федерации не имеется. <i>(место для текстового описания)</i>	
9.9.	Источники данных: Самостоятельные исследования, положения проекта постановления <i>(место для текстового описания)</i>	

10. Новые преимущества, а также обязанности или ограничения для субъектов предпринимательской и иной экономической деятельности либо изменение содержания существующих обязанностей и ограничений, а также порядок организации их исполнения

10.1. Группа участников отношений ⁴	10.2. Описание новых преимуществ, обязанностей, ограничений или изменения содержания существующих обязанностей и ограничений	10.3. Порядок организации исполнения обязанностей и ограничений
<i>(Группы участников отношений)</i>		
Субъекты электроэнергетики	Актуализация сведений, передаваемых субъектами электроэнергетики в Минэнерго России. Снижение аварийности на объектах электроэнергетики.	Порядок исполнения обязанностей по передаче будет актуализирован в рамках действующих нормативных правовых актов, а его особенности будут установлены в нормативных правовых

⁴ Указываются данные из раздела 7 сводного отчета.

		актах, принимаемых Минэнерго России
Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе	Практика применения действующего Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период, утвержденного протоколом федерального штаба от 6 июля 2012 г. № 10 показала, что установленный им механизм оценки готовности предприятий электроэнергетики к работе в отопительный сезон в отношении их несовершенен, оценка условий готовности зачастую носит субъективный характер, а отсутствие четких и однозначных понятий, раскрывающих содержание условий готовности, не позволяет обеспечить объективность при принятии решения о готовности либо неготовности проверяемых организаций к работе в отопительном сезоне. В связи с этим в целях его пересмотра предлагается организовать процедуру оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон на базе риск-ориентированной модели, с использованием системы мониторинга данных о функционировании объектов электроэнергетики, поступающих от субъектов	Система мониторинга позволит получать объективные количественные оценки готовности, на базе которых формируются рейтинговые категории, предназначенные для фиксации уровня готовности того или иного субъекта электроэнергетики, также установления необходимости выполнения специальных мероприятий в рамках выездных проверок.

	электроэнергетики.	
Потребители электрической и тепловой энергии	Увеличение надежности и безопасности снабжения потребителей электрической и тепловой энергией в том числе в отопительный сезон.	

11. Оценка расходов и доходов субъектов предпринимательской и иной экономической деятельности, связанных с необходимостью соблюдения установленных обязанностей или ограничений либо изменением содержания таких обязанностей и ограничений

11.1. Группа участников отношений ⁵	11.2. Описание новых или изменения содержания существующих обязанностей и ограничений ⁶	11.3. Описание и оценка видов расходов (доходов)
<i>(Группы участников отношений)</i>		
Субъекты электроэнергетики	Актуализация сведений, передаваемых субъектами электроэнергетики в Минэнерго России	
Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе	Практика применения действующего Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период, утвержденного протоколом федерального штаба от 6 июля 2012 г. № 10 показала, что установленный им механизм оценки готовности предприятий электроэнергетики к работе в отопительный сезон несовершенен, оценка условий готовности зачастую носит субъективный характер, а отсутствие четких	

⁵ Указываются данные из раздела 7 сводного отчета.

⁶ Указываются данные из раздела 10 сводного отчета.

	и однозначных понятий, раскрывающих содержание условий готовности, не позволяет обеспечить объективность при принятии решения о готовности либо неготовности проверяемых организаций к работе в отопительном сезоне. В связи с этим в целях его пересмотра предлагается организовать процедуру оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон на базе риск-ориентированной модели, с использованием системы мониторинга данных о функционировании объектов электроэнергетики, поступающих от субъектов электроэнергетики.	
Потребители электрической и тепловой энергии	Увеличение надежности и безопасности снабжения потребителей электрической и тепловой энергией в том числе в отопительный сезон. Снижение аварийности на объектах электроэнергетики	
11.4.	Источники данных: Самостоятельные исследования <i>(место для текстового описания)</i>	

12. Риски решения проблемы предложенным способом регулирования и риски негативных последствий, а также описание методов контроля эффективности избранного способа достижения целей регулирования

12.1. Риски решения проблемы предложенным	12.2. Оценки вероятности наступления рисков	12.3. Методы контроля эффективности избранного способа	12.4. Степень контроля рисков
--	--	---	----------------------------------

способом и риски негативных последствий		достижения целей регулирования	
Риски отсутствуют	Риски отсутствуют	Риски отсутствуют	Риски отсутствуют
12.5.	Источники данных: Самостоятельные исследования _____ <i>(место для текстового описания)</i>		

13. Необходимые для достижения заявленных целей регулирования организационно-технические, методологические, информационные и иные мероприятия

13.1. Мероприятия, необходимые для достижения целей регулирования	13.2. Сроки мероприятий	13.3. Описание ожидаемого результата	13.4. Объем финансирования	13.5. Источники финансирования
Внедрение Порядка оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон	Не позднее 01.01.2018	Снижение аварийности на объектах электроэнергетики.	Не требуется	-
Внедрение методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон	Не позднее 01.01.2018	Увеличение надежности и безопасности снабжения потребителей электрической и тепловой энергией в том числе в отопительный сезон.	Не требуется	-
13.6.	Общий объем затрат на необходимые для достижения заявленных целей регулирования организационно-технические, методологические, информационные и иные мероприятия (млн. руб.):			0

14. Индикативные показатели, программы мониторинга и иные способы (методы) оценки достижения заявленных целей регулирования

14.1. Цели	14.2. Индикативные	14.3. Единицы измерения	14.4. Способы расчета
---------------	-----------------------	----------------------------	--------------------------

предлагаемого регулирования ⁷	показатели	индикативных показателей	индикативных показателей
Совершенствование процедуры оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, с внедрением постоянно действующей системы мониторинга состояния энергообъектов и их готовности к обеспечению надежного энергоснабжения потребителей.	Снижение аварийности на объектах электроэнергетики	Количество аварий	Ведение базы данных об авариях

14.5.	Информация о программах мониторинга и иных способах (методах) оценки достижения заявленных целей регулирования: Мониторинг аварийности на объектах электроэнергетики <i>(место для текстового описания)</i>	
14.6.	Оценка затрат на осуществление мониторинга (в среднем в год, млн. руб.):	Исследования не проводились
14.7.	Описание источников информации для расчета показателей (индикаторов): База аварийности в электроэнергетике <i>(место для текстового описания)</i>	

15. Предполагаемая дата вступления в силу проекта акта, необходимость установления переходных положений (переходного периода), а также эксперимента

15.1.	Предполагаемая дата вступления в силу проекта акта:	1 квартал 2018 г	
15.2.	Необходимость установления переходных положений (переходного периода): нет <i>(есть / нет)</i>	15.3.	Срок (если есть необходимость): - <i>(дней с момента принятия проекта нормативного правового акта)</i>
15.4.	Обоснование необходимости установления эксперимента: Установление эксперимента не требуется		

⁷ Указываются данные из раздела 5 сводного отчета.

	<i>(место для текстового описания)</i>
15.5.	Цель проведения эксперимента: - <i>(место для текстового описания)</i>
15.6.	Срок проведения эксперимента: - <i>(место для текстового описания)</i>
15.7.	Необходимые для проведения эксперимента материальные и организационно-технические ресурсы: - <i>(место для текстового описания)</i>
15.8.	Перечень субъектов Российской Федерации, на территориях которых проводится эксперимент: - <i>(место для текстового описания)</i>
15.9.	Индикативные показатели, в соответствии с которыми проводится оценка достижения заявленных целей эксперимента по итогам его проведения: - <i>(место для текстового описания)</i>

16. Сведения о размещении уведомления, сроках представления предложений в связи с таким размещением, лицах, представивших предложения, и рассмотревших их структурных подразделениях разработчика

16.1.	Полный электронный адрес размещения уведомления в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://regulation.gov.ru <i>(место для текстового описания)</i>
16.2.	Срок, в течение которого разработчиком принимались предложения в связи с размещением уведомления о подготовке проекта акта: Начало: 15.12.2015 Окончание: 28.12.2015
16.3.	Сведения о лицах, предоставивших предложения: Корнеев Сергей Валентинович, Смирнова Евгения Игоревна, Савватеев Антон Михайлович <i>(место для текстового описания)</i>
16.4.	Сведения о структурных подразделениях разработчика, рассмотревших предоставленные предложения: Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике <i>(место для текстового описания)</i>
16.5.	Иные сведения о размещении уведомления: - <i>(место для текстового описания)</i>

17. Сведения о проведении независимой антикоррупционной экспертизы проекта акта

17.1	Указать (при наличии) количество поступивших заключений от независимых экспертов (шт.):	нет
17.2.	Выявленные коррупциогенные факторы и их способы устранения (при наличии): - <i>(место для текстового описания)</i>	

18. Иные сведения, которые, по мнению разработчика, позволяют оценить обоснованность предлагаемого регулирования

18.1.	Иные необходимые, по мнению разработчика, сведения: Иных сведений нет <i>(место для текстового описания)</i>	
18.2.	Источники данных: - <i>(место для текстового описания)</i>	

19. Сведения о проведении публичного обсуждения проекта акта, сроках его проведения, федеральных органах исполнительной власти и представителях предпринимательского сообщества, извещенных о проведении публичных консультаций, а также о лицах, представивших предложения, и рассмотревших их структурных подразделениях разработчика⁸

19.1.	Полный электронный адрес размещения проекта акта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://regulation.gov.ru/p/44555 <i>(место для текстового описания)</i>	
19.2.	Срок, в течение которого разработчиком принимались предложения в связи проведением публичного обсуждения проекта акта: Начало: 03.06.2016 Окончание: 01.07.2016	
19.3.	Сведения о федеральных органах исполнительной власти и представителях предпринимательского сообщества, извещенных о проведении публичных консультаций: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору Общественный совет при Министерстве энергетики Российской Федерации Уполномоченный при Президенте Российской Федерации по защите прав предпринимателей Экспертный совет при Правительстве Российской Федерации Министерство экономического развития Российской Федерации Минфин России (с помощью программных средств сайта http://regulation.gov.ru) <i>(место для текстового описания)</i>	
19.4.	Сведения о лицах, представивших предложения: Рябов Роман, Смирнова Евгения Игоревна, Михайлов Юрий Григорьевич,	

⁸ Согласно пункту 21 Правил.

	Смагин Андрей Викторович, Панарина Евгения Александровна, Куцепалов Максим , Жадаева Ольга
	<i>(место для текстового описания)</i>
19.5.	Сведения о структурных подразделениях разработчика, рассмотревших предоставленные предложения: Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике
	<i>(место для текстового описания)</i>
19.6.	Иные сведения о проведении публичного обсуждения проекта акта: -
	<i>(место для текстового описания)</i>