

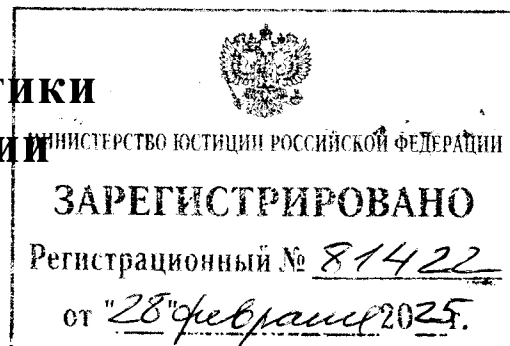


**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

18 февраля 2025 г.

Москва



№ 168

О внесении изменений в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 1233

В соответствии с абзацем сорок восьмым пункта 2 и абзацами девятым и десятым пункта 3 статьи 21, статьей 46⁴ Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543 «О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики», пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2024 г. № 1976 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 1233¹.

¹ Зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный № 50026 с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 12 февраля 2020 г. № 87 (зарегистрирован Минюстом России 19 мая 2020 г., регистрационный № 58377), от 28 июля 2022 г. № 727 (зарегистрирован Минюстом России 27 сентября 2022 г., регистрационный № 70251), от 4 апреля 2023 г. № 217 (зарегистрирован Минюстом России 29 мая 2023 г., регистрационный № 73545), от 19 апреля 2023 г. № 263 (зарегистрирован Минюстом России 15 июня 2023 г., регистрационный № 73849).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 апреля 2025 г.

Министр

A handwritten signature in black ink, consisting of a vertical line that curves to the right at the top, followed by a loop and a long, thin vertical stroke extending downwards.

С.Е. Цивилев

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от 18.02.2025 № 168

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в методику проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон,
утвержденную приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 1233

1. Пункт 1.1 изложить в следующей редакции:

«1.1. Методика проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – методика) устанавливает:

порядок расчета индекса готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – индекс готовности), показателей готовности, которые определяют выполнение каждого из условий готовности (групп условий готовности), используемые при расчете значения коэффициентов, значения индекса готовности, соответствующего уровням готовности «Готов», «Готов с условиями», «Не готов», перечень специализированных индикаторов готовности и порядок их расчета, а также порядок и сроки представления необходимой для расчета информации;

порядок определения уровня риска и расчета индекса надежного функционирования субъектов электроэнергетики (далее – индекс надежного функционирования), показателей, участвующих в расчете индекса надежного функционирования (далее – показатели надежного функционирования), используемые при расчете значения коэффициентов, значения индекса надежного функционирования, соответствующего уровням риска «Высокий» и «Низкий», перечень специализированных индикаторов надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ (далее – специализированные индикаторы надежного функционирования) и порядок их расчета.».

2. В пункте 1.2:

а) абзацы второй и третий изложить в следующей редакции:

«мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, оказывающих услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и соответствующих утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, субъектов электроэнергетики, 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 установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России¹⁽¹⁾, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также системного оператора электроэнергетических систем России (далее – мониторинг риска нарушения работы, системный оператор соответственно);

оценки готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики, 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 установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также системного оператора (далее соответственно – оценка готовности, субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности);

б) абзац четвертый после слова «энергии» дополнить словом «исключительно»;

в) в абзаце четвертом слова «28 февраля 2015 г.» заменить цифрами «28.02.2015».

3. Дополнить сноской 1(1) к пункту 1.2 следующего содержания: «¹⁽¹⁾ Абзац третий статьи 3 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»».

4. В пункте 1.3 слова «10 мая 2017 г.» заменить цифрами «10.05.2017».

5. В пункте 1.4:

а) абзац второй изложить в следующей редакции:

«для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, – объектов по производству электрической энергии (электростанций установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а также обособленных структурных подразделений (филиалов) указанных субъектов электроэнергетики, осуществляющих свою деятельность на базе имущественного комплекса указанных электростанций и осуществляющих их эксплуатацию;»;

б) абзац третий изложить в следующей редакции:

«для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, – обособленных структурных подразделений (филиалов) указанных субъектов электроэнергетики (при их наличии), осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации. В случае отсутствия у субъекта электроэнергетики указанных обособленных структурных подразделений (филиалов) объектом оценки являются все принадлежащие таким субъектам электроэнергетики объекты электросетевого хозяйства в комплексе;»;

в) абзац пятый изложить в следующей редакции:

«для системного оператора – диспетчерских центров системного оператора (далее – диспетчерский центр)».

6. В пункте 1.4.1 слова «28 февраля 2015 г.» заменить цифрами «28.02.2015».

7. В пункте 1.5:

а) слова «(далее – комиссия)» заменить словами «(далее – комиссия по оценке готовности), формируемой»;

б) после слова «индикаторов» дополнить словом «готовности».

8. Пункт 1.5.1 изложить в следующей редакции:

«1.5.1. Оценка риска нарушения работы включает в себя определение индекса надежного функционирования на основании расчетов, проводимых в соответствии с методикой, и результаты работы комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования (далее – комиссия по оценке надежного функционирования), формируемой в случае достижения установленной величины специализированных индикаторов надежного функционирования при проведении мониторинга риска нарушения работы.»

9. В пункте 2.1 слова «23 июля 2012 г.» заменить цифрами «23.07.2012».

10. Пункт 2.2 изложить в следующей редакции:

«2.2. Каждый показатель готовности оценивается в зависимости от отклонения фактических значений таких показателей от плановых значений и (или) требований, установленных нормативной документацией, на основе информации, предусмотренной пунктами 4 и 12² Правил. Используемая для каждого показателя готовности информация приведена в приложении № 1 к методике.

Диапазоны балльной шкалы оценки характеризуют качественную оценку выполнения показателей готовности объекта оценки готовности:

«1» – показатель готовности выполнен в полном объеме;

больше «0» и меньше «1» – показатель готовности выполнен частично;

«0» – показатель готовности не выполнен.

В целях принятия решения о готовности и при проведении мониторинга риска нарушения работы определение фактических значений показателей готовности и специализированных индикаторов готовности проводится Минэнерго России на основании данных, полученных в отношении объекта оценки готовности в период

с 1 ноября предыдущего года до 1 ноября текущего года (далее – оцениваемый период), а при проведении мониторинга риска нарушения работы за ноябрь – с 1 ноября текущего года.

В случае, если после реализации субъектом электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности, разработанных им мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности в соответствии с пунктом 17 Правил, при мониторинге риска нарушения работы в течение не менее 6 месяцев до конца отчетного периода отсутствовали нарушения, с целью недопущения которых были разработаны указанные мероприятия, при принятии решения о готовности показатели готовности, соответствующие указанным в настоящем пункте условиям готовности, считаются выполненными в полном объеме.».

11. Дополнить пунктами 2.2.1 – 2.2.6:

«2.2.1. При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктами 9, 11 таблицы 1, пунктами 1, 3, 25, 26 таблицы 2 и пунктами 4, 5, 7 таблицы 3 приложения № 1 к методике:

а) в случае выполнения ремонта (технического обслуживания) линии электропередачи (далее – ЛЭП), единиц оборудования в месяце, предшествующем месяцу, в котором запланирован ремонт (техническое обслуживание) этих ЛЭП, единиц оборудования в годовом графике ремонта (технического обслуживания) текущего года, такое выполнение ремонта (технического обслуживания) при расчете нарастающим итогом используется в месяце, в котором планировался ремонт (техническое обслуживание) в годовом графике ремонта (технического обслуживания) текущего года;

б) в случае выполнения ремонта (технического обслуживания) ЛЭП, единиц оборудования в одном из месяцев, следующих за месяцем, в котором запланирован ремонт (техническое обслуживание) этих ЛЭП, единиц оборудования в годовом графике ремонта (технического обслуживания) текущего года, такое выполнение ремонта (технического обслуживания) при расчете нарастающим итогом используется следующим образом:

если ремонт (техническое обслуживание) выполнен (выполнено) в пределах одного годового графика ремонта (технического обслуживания), то такое выполнение ремонта (технического обслуживания) используется при расчете нарастающим итогом с месяца, в котором фактически завершен ремонт (техническое обслуживание);

если годовой график ремонта (технического обслуживания) за предыдущий год не выполнен, то начиная с января объемы ремонтов ЛЭП, количество единиц оборудования, которым необходимо выполнение ремонта (техническое обслуживание), формируется нарастающим итогом на основе текущего годового графика ремонта (технического обслуживания) и данных по ЛЭП, единицам оборудования, по которым имеется невыполнение в соответствии с годовым графиком и ремонта (технического обслуживания) прошлых лет, до фактического выполнения такого ремонта (технического обслуживания).

2.2.2. При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктом 32 таблицы 1 и пунктом 28 таблицы 2 приложения № 1 к методике:

а) в случае выполнения ремонта единиц оборудования в месяце, предшествующем месяцу (месяцам), в котором (которых) запланирован ремонт, при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом такой ремонт используется при расчете показателей готовности в месяце, в котором он планировался;

б) выполнение досрочного ремонта единицы оборудования одного вида используется при расчете показателей готовности в месяце его фактического выполнения вместо (при наличии в этом месяце) невыполненного запланированного ремонта такого же вида (капитального, среднего, текущего), кроме случаев, когда оборудование, на котором не выполнен запланированный ремонт, находится в критическом или неудовлетворительном техническом состоянии;

в) в случае выполнения ремонта единиц оборудования в одном из месяцев, следующих за месяцем, в котором запланирован ремонт этих единиц оборудования в годовом графике ремонта, такое выполнение ремонта при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом используется следующим образом:

если ремонт выполнен в пределах одного годового графика ремонта, то такое выполнение ремонта используется при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом с месяца, в котором фактически выполнен ремонт;

не выведенные в прошедшем году в ремонт единицы оборудования учитываются в расчете показателей готовности, предусмотренных пунктом 31 таблицы 1 и пунктом 27 таблицы 2 приложения № 1 к методике, с января отчетного года до месяца их фактического выполнения;

выведенные в прошедшем году в ремонт единицы оборудования, ремонт которых не завершён, учитываются в расчете показателей готовности, предусмотренных пунктом 32 таблицы 1 и пунктом 28 таблицы 2 приложения № 1 к методике, с января отчетного года до месяца фактического выполнения их ремонта.

2.2.3. При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктом 32 таблицы 1 и пунктами 25, 28 таблицы 2 приложения № 1 к методике, не считается отклонением невыполненный ремонт единицы оборудования, ЛЭП по причинам, связанным с ограничением поставок оборудования и материалов, оказания услуг вследствие введенных политических или экономических санкций в отношении Российской Федерации, граждан Российской Федерации или российских юридических лиц, которые отражаются субъектами электроэнергетики в приложении № 76 к приказу Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» в случае применения на единице оборудования, ЛЭП вида организации ремонта «по техническому состоянию».

2.2.4. При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктом 34 таблицы 1 и пунктом 24 таблицы 2 приложения № 1 к методике, не считается отклонением отсутствие улучшения технического состояния основного оборудования после проведенного ремонта, по причинам, связанным с ограничением поставок оборудования и материалов, оказания услуг вследствие введенных политических или экономических санкций в отношении Российской Федерации, граждан Российской Федерации или российских юридических лиц, в случае

применения на единице оборудования вида организации ремонта «по техническому состоянию».

2.2.5. Показатель готовности, предусмотренный пунктом 6 таблицы 1 приложения № 1 к методике, при мониторинге риска нарушения работы с мая по октябрь текущего оцениваемого периода не рассчитывается и считается выполненным в полном объеме.

При проведении оценки готовности в расчете указанного показателя готовности используются сведения о наличии в текущем оцениваемом периоде паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду, выдаваемого субъекту электроэнергетики в соответствии с Правилами обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234² (далее – паспорт обеспечения готовности к отопительному периоду).

Сведения о наличии паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду используются в расчете указанного показателя при мониторинге риска нарушения работы в следующем оцениваемом периоде с ноября по апрель.

2.2.6. Критерием недостоверности отчетной информации является несоответствие исходных данных (качественных и (или) количественных), предоставленных субъектом электроэнергетики для расчета индекса готовности, фактическим данным, полученными в ходе работы комиссии по оценке готовности на объекте оценки готовности. В случае, если по итогам работы комиссии по оценке готовности установлено, что показатель готовности, предусмотренный пунктом 22 таблицы 1, пунктом 16 таблицы 2 и пунктом 9 таблицы 3 приложения № 1 к методике, не выполнен, фактическое значение данного показателя используется при пересчете оценки выполнения условий готовности, а также при мониторинге риска нарушения работы и проведении оценки готовности до конца оцениваемого периода.».

12. Дополнить сноской 2 к пункту 2.2.5 следующего содержания: «² Зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2024 г., регистрационный № 80417.».

13. Пункт 2.5 изложить в следующей редакции:

«2.5. В случае достижения установленной величины специализированных индикаторов готовности, перечень и порядок расчета которых приведены в приложении № 4 к методике, по итогам работы комиссии по оценке готовности оценка выполнения условий готовности объекта оценки готовности проводится Минэнерго России в соответствии с пунктом 2.4 методики на основании данных, указанных в пункте 12² Правил.».

14. Пункт 2.7 изложить в следующей редакции:

«2.7. Расчет индекса готовности объекта оценки готовности (ИГО) осуществляется по формуле:

$$\text{ИГО} = \sum_i (\text{ИВГУ}_i \times \text{КГУ}_i) \times \text{Квк},$$

где:

ИВГУ_і – значение, определенное в соответствии с пунктом 2.6 методики для каждой группы условий готовности объекта оценки готовности;

КГУ_і – значение весового коэффициента для і-ой группы условий готовности объекта оценки готовности, который рассчитывается как отношение количества показателей готовности, оценивающих данную группу условий готовности, к суммарному количеству показателей готовности, по которым оценивается объект оценки готовности;

Квк – коэффициент, определенный в зависимости от вида осуществляемой деятельности (производство электрической энергии, передача электрической энергии, оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике) и количества показателей готовности, используемых при расчете индекса готовности объектов оценки готовности. Порядок расчета приведен в приложении № 8 к методике.

В случае, если значение ИГО превышает 80 и балльная оценка хотя бы одного показателя готовности, определенного методикой как «особо важный», равна 0, то значение ИГО принимается равным 80.

«Особо важными» из числа показателей готовности, приведенных в таблице 1 приложения № 1 к методике, являются:

выполнение по гидромеханическому оборудованию мероприятий, включенных в предписания органа федерального государственного энергетического надзора (далее – предписания);

индекс технического состояния (далее – ИТС) основного оборудования электростанции;

отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности;

отсутствие факта неухудшения технического состояния основного оборудования после проведения ремонтных технических воздействий;

отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного, вспомогательного или иного оборудования, а также неисправности устройств или сооружений электростанции, приводящих к снижению рабочей мощности единицы генерирующего оборудования электростанции на величину 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, на величину 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электротехнического оборудования электростанции, отнесенного к объектам диспетчеризации;

наличие на тепловых электростанциях неснижаемого нормативного запаса основного (резервного) топлива;

отсутствие невыполненных предписаний, выданных в отношении резервуаров жидкого топлива топливного хозяйства;

отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации.

«Особо важными» из числа показателей готовности, приведенных в таблице 2 приложения № 1 к методике, являются:

отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности;

ИТС силовых трансформаторов классом напряжения 110 кВ и выше;

отсутствие факта неухудшения технического состояния основного оборудования после проведения ремонтных технических воздействий;

отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электротехнического оборудования и линий электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации;

ИТС ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше;

отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации.

«Особо важными» из числа показателей готовности, приведенных в таблице 3 приложения № 1 к методике, являются:

отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности;

отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации.».

15. Абзац шестой пункта 3.2 изложить в следующей редакции:

«При проведении оценки риска нарушения работы и мониторинга риска нарушения работы определение фактических значений показателей надежного функционирования проводится Минэнерго России на основании данных, полученных в отношении объекта оценки риска в оцениваемый период, а при проведении мониторинга риска нарушения работы за ноябрь – с 1 ноября текущего года.».

16. Дополнить пунктом 3.2.1 следующего содержания:

«3.2.1. Критерием недостоверности отчетной информации является несоответствие исходных данных (качественных и (или) количественных), предоставленных субъектом электроэнергетики для расчета индекса надежного функционирования, фактическим данным, полученными в ходе работы комиссии по оценке надежного функционирования на объекте оценки риска нарушения работы. В случае, если по итогам работы комиссии по оценке надежного функционирования установлено, что показатель надежного функционирования, предусмотренный пунктом 18 таблицы 1 приложения № 10 к методике, не выполнен, фактическое значение данного показателя используется при пересчете оценки выполнения группы показателей надежного функционирования, а также при мониторинге риска нарушения работы и проведении оценки риска нарушения работы до конца оцениваемого периода.».

17. Формулу в пункте 3.3 изложить в следующей редакции:

$$\text{«ИВГП} = \sum_i (\text{КПи} \times \text{ОПи}) \times 100\text{,»}.$$

18. Дополнить пунктом 3.3.1 следующего содержания:

«3.3.1. В случае достижения установленной величины специализированных индикаторов надежного функционирования, перечень и порядок расчета которых приведены в приложении № 16 к методике, по итогам работы комиссии по оценке надежного функционирования оценка выполнения групп показателей надежного функционирования объекта оценки риска нарушения работы проводится Минэнерго России в соответствии с пунктом 3.3 методики на основании данных, указанных в пункте 12² Правил.».

19. Формулу в пункте 3.4 изложить в следующей редакции:

$$\langle \text{ИНФ} = \sum i (\text{КГ}i \times \text{ИВГ}Pi), \rangle.$$

20. Пункт 3.4 дополнить абзацем следующего содержания:

«отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации.».

21. Приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящим изменениям.

22. Приложение № 4 изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящим изменениям.

23. В приложении № 5:

а) в названии приложения слова «субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» заменить словами «системным оператором», слова «субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» заменить словами «системного оператора»;

б) абзац первый изложить в следующей редакции:

«Настоящее приложение применяется для определения и оценки показателей готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее –

субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой, в отношении объектов (далее – объект оценки готовности), указанных в абзаце втором пункта 1.4 методики.»;

в) абзац второй признать утратившим силу;

г) в названии таблицы 2 слова «субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» заменить словами «системным оператором», слова «субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» заменить словами «системного оператора»;

д) в названии таблицы 3 слова «субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» заменить словами «системным оператором».

24. Приложение № 6 изложить в редакции согласно приложению № 3 к настоящим изменениям.

25. В приложении № 7:

а) в названии приложения слова «субъекту оперативно-диспетчерского управления» заменить словами «системному оператору», слова «субъект оперативно-диспетчерского управления» заменить словами «системный оператор»;

б) абзац первый изложить в следующей редакции:

«Настоящее приложение применяется для определения и оценки показателей готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики (далее – показатели готовности), 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 установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее – субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности),

условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – условия готовности), которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее – методика), в отношении объектов (далее – объект оценки готовности), указанных в абзацах втором – четвертом пункта 1.4 методики.»;

в) абзацы второй – четвертый признать утратившими силу;

г) в названии таблицы 1 слова «субъекту оперативно-диспетчерского управления» заменить словами «системному оператору», слова «субъект оперативно-диспетчерского управления» заменить словами «системный оператор».

26. Приложение № 8 изложить в редакции согласно приложению № 4 к настоящим изменениям.

27. В приложении № 9:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«Настоящее приложение применяется для определения и оценки показателей готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее – субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее – методика), в отношении объектов оценки готовности, указанных в абзаце втором пункта 1.4 методики.»;

б) абзац второй признать утратившим силу.

28. Приложение № 10 изложить в редакции согласно приложению № 5 к настоящим изменениям.

29. В приложении № 11:

а) название приложения изложить в следующей редакции: «Сведения о наличии в оцениваемом периоде паспорта готовности к отопительному периоду, выданного субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству тепловой и электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки, установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в соответствии с приказом Минэнерго России от 12.03.2013 № 103 «Об утверждении правил оценки готовности к отопительному периоду»;

б) абзац первый изложить в следующей редакции:

«Настоящее приложение применяется для определения и оценки показателей готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее – субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее – методика), в отношении объектов оценки готовности, указанных в абзаце втором пункта 1.4 методики.»;

в) абзац второй признать утратившим силу;

г) в названии таблицы и графе 3 таблицы слова «суммарной установленной мощностью 25 МВт и более» заменить словами «установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах».

30. Дополнить приложениями №№ 12 – 17 согласно приложению № 6 к настоящим изменениям.

Приложение № 1
к изменениям, которые вносятся в
методику проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе в
отопительный сезон, утвержденную приказом
Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233,
утвержденным приказом Минэнерго России
от 18.02.2025 № 168

«Приложение № 1
к методике проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе
в отопительный сезон, утвержденной
приказом Минэнерго России
от 27.12.2017 № 1233

**ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ,
БАЛЛЬНАЯ ШКАЛА И КОЭФФИЦИЕНТЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ
ДЛЯ ОЦЕНКИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ГОТОВНОСТИ
СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ К РАБОТЕ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ
СЕЗОН И УСЛОВИЙ ГОТОВНОСТИ К РАБОТЕ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ
СЕЗОН**

Настоящее приложение применяется в отношении субъектов электроэнергетики, указанных в абзаце третьем пункта 1.2 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее – методика), для определения и оценки показателей готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – показатели готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – условия готовности), которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой в отношении объектов (далее – объект оценки готовности), указанных в пункте 1.4 методики.

Таблица 1. Исходные данные, балльная шкала и коэффициенты для оценки выполнения показателей готовности и условий готовности объектов оценки готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии

№ пп	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя			Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией			Граница балльной оценки показателя	Примечания	
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1			1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Производство и от-пуск энергии	Обеспечение готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в пределах величины рас-полагаемой электрической мощности и регулированию реак-тивной мощности в пределах регулиро-вочного диапазона	Выполнение плано-вого значения сред-немесячной распо-лагаемой электриче-ской мощности теп-ловых и атомных электростанций	Системный опе-ратор	Сведения о фактической вели-чине среднемесячной распола-гаемой электрической мощно-сти тепловых и атомных элек-трических станций	Без утвер-жденной формы пред-ставле-ния ин-формации	Ежеме-сячно до 20 числа месяца, следующего за отчет-ным	Если $\Phi / \Pi < 0,5$, где: Φ – фактическая вели-чина среднемесячной распо-лагаемой электрической мощности объекта за отчет-ный период, МВт; Π – плановая величина сред-немесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi / \Pi \geq 0,5$ и $\Phi / \Pi < 0,95$, где: Φ – фактическая вели-чина среднемесячной распо-лагаемой электрической мощности объекта за отчет-ный период, МВт; Π – плановая величина среднемесячной располагаемой электрической мощ-ности объекта за отчетный период, МВт	Если $\Phi / \Pi \geq 0,95$, где: Φ – фактическая вели-чина среднемесячной рас-полагаемой электрической мощности объекта за отчет-ный период, МВт; Π – плановая величина среднемесячной располагаемой электрической мощ-ности объекта за отчетный период, МВт	0,861	Доля показа-теля – 2 для тепловых и атомных элек-тростанций; не рассчитыва-ется для других типов электри-ческих станций
				Системный опе-ратор	Сведения о плановых объемах среднемесячной располагае-мой мощности тепловых и атомных электростанций в со-ответствии с приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утвер-ждении перечня предоставляе-мой субъектами электроэнер-гетики информации, форм и порядка ее предоставления» (зарегистрирован Минюстом России 06.09.2012, регистра-ционный № 25386) с измене-ниями, внесенными приказами Минэнерго России от 15.06.2016 № 534 (зарегистри-рован Минюстом России 30.08.2016, регистрационный № 43493), от 26.12.2016 № 1404 (зарегистрирован Ми-нюстом России 10.04.2017, ре-гистрационный № 46311), от 20.12.2017 № 1194 (зарегис-трирован Минюстом России 13.02.2018, регистрационный № 50023), от 08.02.2019 № 80 (зарегистрирован Минюстом России 06.03.2019, регистра-ционный № 53968), от 16.08.2019 № 865 (зарегистри-рован Минюстом России 08.11.2019, регистрационный № 56457), от 29.12.2020 № 1206 (зарегистрирован Ми-нюстом России 29.01.2021, ре-гистрационный № 62280), от							

			14.04.2022 № 325 (зарегистрирован Минюстом России 02.06.2022, регистрационный № 68710) и от 11.09.2024 № 1324 (зарегистрирован Минюстом России 01.10.2024, регистрационный № 79650) (далее – Перечень предоставляемой субъектами электроэнергетики информации)	Без утвержденной формы представления информации	Сведения о невыполненных субъектами электроэнергетики командах системного оператора на изменение режима работы по реактивной мощности генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Системный оператор	Наличие фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности	Системный оператор	2.
Доля показателя – 3	0,5	Если $\Phi = 0$, где: Φ – количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласования о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	Если $\Phi \geq 2$, где: Φ – количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласования о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка и мощностями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (далее – Правила оптового рынка)	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi \geq 2$, где: Φ – количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласования о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка и мощностями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (далее – Правила оптового рынка)	Если $\Phi / \Pi \geq 0,1$, где: Φ – фактическое значение средней за отчетный месяц электрической мощности электростанции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистеме, МВт;	Если $\Phi / \Pi \leq 0,01$, где: Φ – фактическое значение средней за отчетный месяц электрической мощности электростанции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистеме, МВт;	Доля показателя – 2	3.
				Ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным	Сведения о средней за отчетный месяц величине электрической мощности электростанции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистеме	Системный оператор	Величина электрической мощности электростанции, находящейся в аварийном ремонте		

4.		Выполнение мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о реализации мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения	Без утверждения формы представления информации	Ежемесячно до 5 числа следующего отчетным	Наличие невыполненных в установленные сроки мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения	-	Отсутствие невыполненных в установленные сроки мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается при отсутствии у объекта оценки готовности мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения
5.	Обеспечение готовности генерирующего оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуски тепловой энергии, к несению тепловой нагрузки в пределах предусмотренных договором поставки тепловой энергии (мощности)	Наличие фактов аварийного отключения или повреждения теплового оборудования электростанций в отопительный сезон, предназначенного для работы в режиме отпуски тепловой энергии	Подведомственное Министрству энергетики Российской Федерации государственное бюджетное учреждение	По данным оперативной информации об авариях и иных событиях на объектах электроэнергетики, повлекших последствия или создающих угрозу наступления последствий для населения и персонала объектов электроэнергетики	Без утверждения формы представления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуски тепловой энергии, в отопительный сезон	-	Отсутствие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуски тепловой энергии, в отопительный сезон	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, предназначенное для работы в режиме отпуски тепловой энергии
6.		Готовность генерирующего оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуски тепловой энергии	Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения	Сведения о наличии в оценываемом периоде паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду, выданного субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству тепловой и электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки, установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 11 к методике	Ежегодно не позднее 1 ноября При получении паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду	Отсутствие в оценываемом периоде паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду	-	Наличие в оценываемом периоде паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, предназначенное для работы в режиме отпуски тепловой энергии

				<p>МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду» (зарегистрирован Минюстом России 29.11.2024, регистрационный № 80417) (далее – паспорт обеспечения готовности к отопительному периоду)</p>		<p>В отчетном периоде по состоянию на 31 марта года, следующего за отчетным</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оценываемый период, МВт; Π – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оценываемый период, МВт;</p>	<p>Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оценываемый период, МВт; Π – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оценываемый период, МВт;</p>	<p>Если $\Phi \geq \Pi$ или $\Pi = 0$, где: Φ – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оценываемый период, МВт; Π – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оценываемый период, МВт;</p>	0,8	Доля показателя – 1
7.	<p>Выполнение прогнозного объема увеличения установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии в соответствии со сводным прогнозом балансом производства и поставок электрической энергии (мощности), формируемым Федеральной антимонопольной службой</p>	<p>Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики</p>	<p>Системный оператор</p>	<p>Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 9.1 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оценываемый период, МВт; Π – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оценываемый период, МВт;</p>	<p>Если $\Phi > \Pi$ или $\Pi = 0$, где: Φ – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оценываемый период, МВт; Π – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оценываемый период, МВт;</p>	<p>Если $\Phi \geq \Pi$ или $\Pi = 0$, где: Φ – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оценываемый период, МВт; Π – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оценываемый период, МВт;</p>	0,8	Доля показателя – 1	

							регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), МВт	формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт	Доля показателя – 1, не рассчитывается при отсутствии трансформаторов (автотрансформаторов), оснащенных устройством регулирования напряжения под нагрузкой, и(или) шунтирующих реакторов с высоким классом напряжения 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации	
8.	Обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию напряжения и реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона	Отсутствие фактов успешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации	Системный оператор	Сведения о фактах успешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации	Рекомендуемый объем привезен в таблице 1 приложения № 12 к методике	Ежемесячно до 10 числа следующего отчетного периода	Наличие более 3 фактов успешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала отчетного периода	Б=0,5, при наличии от 1 до 3 фактов успешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала отчетного периода	Отсутствие фактов успешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на нарастающим итогом с начала отчетного периода	0,5
9.	Выполнение графика технического обслуживания диспетчерского технологического управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие длительного (более 45 суток) выведения из работы оборудования средств диспетчерского и технологического управления из-за неисправности	Выполнение годового графика технического обслуживания диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийного и резервного питания объектов диспетчерского и технологического управления	Системный оператор	Сведения о выполнении субъединиц графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и резервной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем предоставляемой информации	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой информацией	В соответствии с Перечнем предоставляемой информацией	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на отчетный период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и резервной автоматики, и прошедших техническое обслуживание электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производства электрической энергии в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы эксплуатационного состава	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на отчетный период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и резервной автоматики, и прошедших техническое обслуживание электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производства электрической энергии, из годового графика на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состава	Доля показателя – 2, не рассчитывается в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и резервной автоматики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производства электрической энергии, из годового графика на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состава	0,9

					<p>итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владельцу на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, шпук. При этом техническое обслуживание считается выполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отклазе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 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» (далее – Правила вывода в ремонт), не считается выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>стояния объектов диспетчеризации, шпук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владельцу на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, шпук. При этом техническое обслуживание считается выполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отклазе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>ния объектов диспетчеризации, шпук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владельцу на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, шпук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отклазе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отклазе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>		
--	--	--	--	--	---	---	---	--	--

10.	Отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и резервной автоматик	Системный оператор	Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и резервной автоматик и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматик, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации формирования	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектом электроэнергетики, выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или резервной автоматик, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	-	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или резервной автоматик, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	1	Доля показателя - 2; не рассчитывается в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной или резервной автоматик
11.	Выполнение графика технического обслуживания устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматик	Системный оператор	Сведения о выполнении субъёмных графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и резервной автоматик, и устройств релейной защиты и автоматик, относящихся к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.2 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание (включая виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление») и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание (включая виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление») и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание (включая виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление») и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике	0,972	Доля показателя - 2; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматик, относящихся к объектам диспетчеризации

				<p>ставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>		<p>энергетики информации</p>	<p>ний на создание и модернизацию устройств). При этом задание системного оператора при отказе системного оператора в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>		<p>на создание и модернизацию устройств). При этом задание системного оператора при отказе системного оператора в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>тики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>
13.	Отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации	Системный оператор	Сведения о длительности (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматике и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	<p>Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации (их функций), из-за неисправного субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	-	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации (их функций), из-за неисправного субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	

							<p>(функции) РЗА аппаратно или функционально связано с ним, которое расположено на другом объекте электроэнергетики и эксплуатируется иным собственником</p>		<p>чиной вывода этого устройства (его функции) является неисправность другого устройства (функции) РЗА аппаратно или функционально связано с ним, которое расположено на другом объекте электроэнергетики и эксплуатируется иным собственником</p>	1	<p>Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>
14.	<p>Предоставление системному оператору исполнительных схем устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляется системным оператором</p>	<p>Системный оператор</p>	<p>Сведения о непредставлении в установленном в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Правила технологического функционирования электроэнергетических систем), срок системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет системный оператор, в случае, если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА</p>	<p>Рекомендуемый объем привнесен в приложение № 7 к методике</p>	<p>Ежеквартально до 25 числа, следующего за отчетным</p>	<p>Непредоставление системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет системный оператор, в случае, если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА</p>	-	<p>Предоставление системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет системный оператор, в случае, если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА</p>	1	<p>Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>	
15.	<p>Соблюдение требований к объектовым программно-техническим комплексам и существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами системного оператора</p>	<p>Системный оператор</p>	<p>Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической готовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора</p>	<p>Без утвержденной формы представления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие фактов, зарегистрированных в отношении субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, технической готовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка</p>	-	<p>Отсутствие фактов, зарегистрированных в отношении субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, технической готовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка</p>	1	<p>Доля показателя – 2</p>	

16.		Соблюдение требований к функциональному обслуживанию оперативно-информационного комплекса (объектовых программно-технических комплексов) в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Системный оператор	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр системного оператора на основании актов расследования аварий под председательством органа федерального государственного энергетического надзора в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846 (далее – Правила расследования) – код учетного признака аварии 1.13 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядке ее заполнения» (зарегистрирован Минюстом России 22.04.2010, регистрационный № 16973), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный № 48814) (далее – Порядок), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте (объектах) которого такие факты были установлены, и наименования объекта	Реконструкция объектов	Ежемесячно до 25 числа	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерский центр системного оператора, если в результате расследования зафиксирована причина аварии в отношении оцениваемого субъекта электроэнергетики	-	Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерский центр системного оператора, если в результате расследования зафиксирована причина аварии в отношении оцениваемого субъекта электроэнергетики	1	Доля показателя – 2
17.	Соответствие требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-технологического управления и порядок действий персонала по предотвращению и ликвидации	Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части электростанции, нормальных схем электрических соединений	Системный оператор	Сведения по субъектам электроэнергетики об отсутствии согласованных диспетчерским центром системного оператора инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части электростанции, нормальных схем электрических	Без изменений	В соответствии с Перечнем	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями по надежности и безопасности в электроэнергетике,	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями по надежности и безопасности в электроэнергетике,	1	Доля показателя – 2

	<p>электростанций, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации по требованиям по надежности и безопасности в электроэнергетике, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике</p>	<p>соединений электростанций, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации по требованиям по надежности и безопасности в электроэнергетике, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике</p>	<p>Системный оператор</p>	<p>Рекомендуемый объем разрез приведен в приложении № 5 к методике</p>	<p>Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным</p>	<p>установленными законодательством Российской Федерации об электроэнергетике</p>	<p>опасности в электроэнергетике, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике</p>
<p>18.</p>	<p>Соблюдение требований к оборудованию электростанций, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты</p>	<p>Сведения о зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требующей к участию генерирующего оборудования в общем регулировании частоты и перетоков активной мощности</p>	<p>Если $\Phi = \Pi$, где Φ – количество единиц генерирующего оборудования, на которых зарегистрированы в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, факты невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требующей к участию генерирующего оборудования в общем регулировании частоты и перетоков активной мощности; Π – количество единиц генерирующего оборудования, к которым предъявляются требования об участии в общем первичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно;</p>	<p>Если $\Phi = 0$, где Φ – количество единиц генерирующего оборудования, на которых зарегистрированы в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, факты невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требующей к участию генерирующего оборудования в общем регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно;</p>	<p>0,6</p>	<p>Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики не предусмотрено участие объектов в регулировании частоты, а для генерирующего оборудования с турбинами типа «Р», введенного в эксплуатацию до вступления в силу Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, – при наличии оформленного субъектом электроэнергетики решения об отсутствии технической возможности участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, согласованного с си-</p>	<p>Если $\Phi = 0$, где Φ – количество единиц генерирующего оборудования, на которых зарегистрированы в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, факты невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требующей к участию генерирующего оборудования в общем регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно;</p>

							<p>или иным законном основании объекту электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требовании к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев предоставления таким субъектам электроэнергии по запросу системного оператора генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты</p>	<p>Отсутствие случаев предоставления субъектом электроэнергии, владеющим на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке по запросу системного оператора генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты</p>	<p>рынке по запросу системного оператора данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты</p>	<p>системным оператором</p>
19.	<p>Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также соответствующих выписок из указанных графиков на</p>	<p>Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного</p>	<p>Без утвержденной формы представления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном</p>	<p>---</p>	<p>Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных</p>	<p>1</p> <p>Доля показателя – 2 в случае, если оценяемый субъект электроэнергетики является вторичным получателем команд;</p>

<p>рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)</p>	<p>Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Правила ограничения) порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)</p>	<p>получателями команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности)</p>	<p>ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>ограничения порядка графиков аварийного ограничения электрической энергии (мощности)</p>	<p>–</p>	<p>Наличие выписок из разработанных и утвержденных в предусмотренном Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя – 2; не рассчитывается для объектов оценки, не участвующих во вводе графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)</p>
<p>20.</p>	<p>Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, оперативный персонал которых осуществляет ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утверждения формы представления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>ограничения порядка графиков аварийного ограничения электрической энергии (мощности)</p>	<p>–</p>	<p>Наличие выписок из разработанных и утвержденных в предусмотренном Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если системным оператором не направлялись задания</p>
<p>21.</p>	<p>Выполнение заданий системного оператора по настройке срабатывания автомата частотной разгрузки</p>	<p>Системный оператор</p>	<p>Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий системного оператора по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматизации, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утверждения формы представления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие фактов невыполнения субъектами электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданий системного оператора по настройке срабатывания автомата частотной разгрузки (в случае направления системным оператором задания указанным субъекту учета заданий на создание и модернизацию устройств)</p>	<p>–</p>	<p>Отсутствие фактов невыполнения заданий системного оператора по настройке срабатывания автомата частотной разгрузки (в случае направления системным оператором задания указанным субъекту учета заданий на создание и модернизацию устройств)</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя – 1</p>
<p>22.</p>	<p>Отсутствие факта</p>	<p>Комиссия по</p>	<p>Протокол об итогах работы</p>	<p>Без</p>	<p>5 рабочих</p>	<p>Наличие фактов представления недостоверной отчетной</p>	<p>–</p>	<p>Отсутствие фактов представления недостоверной</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя – 1</p>

	представления недо- статочной отчетной информации, исполь- зуемой для оценки выполнения показате- лей готовности	представления недо- статочной отчетной информации	оценке выпол- нения условий готовности, со- зданная Мини- стерством энер- гетики Россий- ской Федерации (далее – комис- сия по оценке готовности)	комиссии по оценке готовно- сти	утвер- жденной формы пред- ставле- ния ин- форма- ции	дней со- дня за- верше- ния ра- боты оценки комис- сии по оценке готов- ности, в результ- ате ко- торой уста- нов- лены факты пред- ставле- ния не- досто- верной отчет- ной ин- форма- ции	информации по результатам работы комиссии по оценке готовности, приводящих к снижению на 1 балл и более оценки выполнения любой из групп условий готовности: «Техническое состояние», «Противоаварийная и ава- рийно-восстановительная де- ятельность», «Гопливообес- печение»		отчетной информации по результатам работы комис- сии по оценке готовности или выявленные факты представления недостовер- ной отчетной информации по результатам работы ко- миссии по оценке готовно- сти не приведут к сниже- нию на 1 балл и более оценки выполнения групп условий готовности: «Тех- ническое состояние», «Про- тивоаварийная и аварийно- восстановительная деятель- ность», «Гопливообеспече- ние»		
23. Техни- ческое состоя- ние	Отсутствие фактов эксплуатации основ- ного оборудования, главных паропрово- дов и линий электро- передачи сверх назна- ченного в уставовлен- ном порядке ресурса или срока эксплуата- ции без проведения соответствующих ор- ганизационно-техни- ческих мероприятий по продлению ре- сурса работы указан- ного оборудования или технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации основ- ного электротехни- ческого оборудова- ния сверх срока экс- плуатации без про- ведения техниче- ского освидетель- ствования	Субъекты элект- роэнергетики, владельцы на- праве собствен- ности или иным законном осно- ванием объек- тами по произ- водству элект- рической энер- гии	Технические характеристики и показатели работы генери- рующего оборудования в со- ответствии с Перечнем пред- ставляемой субъектами элект- роэнергетики информации	Прило- жение № 73 к Пе- речню пред- ставле- мой субъек- тами элект- роэнер- гетики форма- ции	В соот- вет- ствии с Переч- нем пред- ставле- мой субъек- тами элек- тро- энерге- тики инфор- мации	Наличие фактов эксплуата- ции основного электротехни- ческого оборудования сверх назначенного срока эксплуа- тации без проведения техни- ческого освидетельствования	-	Отсутствие фактов эксплуата- ции основного электро- технического оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведе- ния технического освиде- тельствования	1	Доля показа- теля – 3
24.	Отсутствие фактов эксплуатации основ- ного энергетиче- ского оборудова- ния (за исключе- нием ядерных пар- опроизводящих уста- новок, ветроэнерге- тических установок, фотоэлектрических солнечных модулей) и главных паропро- водов сверх назна- ченного в уставов- ленном порядке ре- сурса или срока экс- -	Отсутствие фактов эксплуатации основ- ного энергетиче- ского оборудова- ния (за исключе- нием ядерных пар- опроизводящих уста- новок, ветроэнерге- тических установок, фотоэлектрических солнечных модулей) и главных паропро- водов сверх назна- ченного в уставов- ленном порядке ре- сурса или срока экс- -	Субъекты элект- роэнергетики, владельцы на- праве собствен- ности или иным законном осно- ванием объек- тами по произ- водству элект- рической энер- гии	Технические характеристики и показатели работы генери- рующего оборудования в со- ответствии с Перечнем пред- ставляемой субъектами элект- роэнергетики информации	Прило- жение № 73 к Пе- речню пред- ставле- мой субъек- тами элект- роэнер- гетики форма- ции	В соот- вет- ствии с Переч- нем пред- ставле- мой субъек- тами элек- тро- энерге- тики инфор- мации	Наличие фактов эксплуата- ции основного энергетиче- ского оборудования (за ис- ключением ядерных паропро- изводящих установок, ветро- энергетических установок, фотоэлектрических солне- чных модулей) и главных па- ропроводов сверх назначен- ного в уставовленном по- рядке ресурса или срока экс- плуатации без проведения со- ответствующих организаци- онно-технических мероприя- тий по продлению ресурса работы указанного оборудо-	-	Отсутствие фактов эксплуата- ции основного энергетиче- ского оборудования (за исключением ядерных па- ропроизводящих установок, ветроэнергетических уста- новок, фотоэлектрических солнечных модулей) и глав- ных паропроводов сверх назначенного в уставовлен- ном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствую- щих организационно-техни- ческих мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования	1	Доля показателя – 3

		<p>платации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса оборудования или технического освидетельствования</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 73 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одной единицы основного оборудования электростанции ≤ 50 и > 25 и на такой единице основного оборудования не используется программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий процесс удаленного наблюдения и контроля за состоянием оборудования, его диагностирование и прогнозирование изменения технического состояния на основе собранных данных (исторических данных о состоянии оборудования) и операционных данных, получаемых от систем сбора данных, установленных на оборудовании (далее – система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния) или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одной единицы основного оборудования электростанции ≤ 85 и > 50 или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одной единицы основного оборудования электростанции ≤ 100 и > 85</p>	<p>Если рассчитанные Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС всех единиц основного оборудования электростанции ≤ 100 и > 85</p>	<p>0,71</p>	<p>Доля показателя – 2</p>
<p>25.</p>	<p>Обеспечение уровня технического состояния линий электропередачи и основного оборудования, соответствующего «Очень хорошему» виду технического состояния, установленного методикой оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 (зарегистрирован Минюстом России 05.10.2017, регистрационный № 48429), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 17.03.2020 № 192 (зарегистрирован Минюстом России 18.05.2020, регистрационный № 58367) (далее – методика оценки технического состояния)</p>	<p>Индекс технического состояния (далее – ИТС) основного оборудования электростанции</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 73 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одной единицы основного оборудования электростанции ≤ 50 и > 25 и на такой единице основного оборудования не используется программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий процесс удаленного наблюдения и контроля за состоянием оборудования, его диагностирование и прогнозирование изменения технического состояния на основе собранных данных (исторических данных о состоянии оборудования) и операционных данных, получаемых от систем сбора данных, установленных на оборудовании (далее – система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния) или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одной единицы основного оборудования электростанции ≤ 85 и > 50 или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одной единицы основного оборудования электростанции ≤ 100 и > 85</p>	<p>Если рассчитанные Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС всех единиц основного оборудования электростанции ≤ 100 и > 85</p>	<p>0,778</p>	<p>Доля показателя – 1</p>
		<p>Эксплуатация оборудования, имеющего высокую вероятность отказа</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 73 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если $\Phi / \Pi < 0,5$, где Π – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа функционального узла и единицы основного технологического</p>	<p>Если $\Phi / \Pi = 1$, где Π – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа проводится расчет вероятности отказа;</p>	<p>0,778</p>	<p>Доля показателя – 1</p>
<p>26.</p>		<p>Эксплуатация оборудования, имеющего высокую вероятность отказа</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 73 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если $\Phi / \Pi < 0,5$, где Π – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа функционального узла и единицы основного технологического</p>	<p>Если $\Phi / \Pi = 1$, где Π – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа проводится расчет вероятности отказа;</p>	<p>0,778</p>	<p>Доля показателя – 1</p>

						вно- сятся в показа- тели в следую- щем ме- сяце с коррек- тивов- кой по- казате- лей за месяц, в котором произо- шла авария	Наличие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанным сроком (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	-	Отсутствие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанным сроком (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируются гидро-турбины
29.	Выполнение по гидромеханическому оборудованию мероприятий, включенных в предписания органа федерального государственного энергетического надзора	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о наличии невыполненных в установленном срок предписаний	Без утвержденной формы представления информации	Ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанным сроком (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	-	Отсутствие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанным сроком (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируются гидро-турбины
30.	Наличие у субъекта электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон и выполнение плана ремонта основного оборудования, линий электропередачи, зданий и сооружений, влияющих на готовность к выработке и передаче электрической и тепловой энергии, разрабатанного в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта энергетического оборудования, линий электропередачи и электросетевого оборудования, утвержденными системным оператором	Отсутствие паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов с превышенным нормативным межремонтным ресурсом и (или) с превышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла, капитальный ремонт которых не включен в годовой план ремонта	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Приложения № 73, 75, 76 к Перечню представлений субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представлений субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представлений субъектами электроэнергетики информации	Наличие паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов с превышенным на 5% и более нормативным межремонтным ресурсом на начало отчетного года от установленного Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 (зарегистрирован Минюстом России 26.03.2018, регистрационный № 50503), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 13.07.2020 № 555 (зарегистрирован Минюстом России 23.10.2020, регистрационный № 60538), от 19.12.2023 № 1180 (зарегистрирован Минюстом России 24.04.2024, регистрационный № 77984) (далее – Правила ТОиР) или наличие паровых, гидравлических турбин и	B = 0,5, в случае наличия паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов, нормативный межремонтный ресурс которых на начало отчетного года не превышен на 5% и более, но превышена календарная продолжительность ремонтного цикла, определенная пунктом 65 Правил ТОиР, капитальный ремонт которых не включен в годовой план ремонтных работ, не предусмотрена полная замена оборудования по программе ТОиР или не выведено из эксплуатации в оцениваемом периоде	Отсутствие паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов с превышенным нормативным на 5% и более межремонтным ресурсом на начало отчетного года от установленного Правилами ТОиР и с превышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла, определенной пунктом 65 Правил ТОиР, капитальный ремонт которых не включен в годовой план ремонтных работ, не предусмотрена полная замена оборудования по программе ТОиР или не выведено из эксплуатации в оцениваемом периоде	0,5	Доля показателя – 2 для гидроэлектростанций, для тепловых электрических станций; не рассчитывается в остальных случаях

31.			Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, годовой план ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субъектами информации	Приложения №№ 73, 75, 76, 79 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС ≤ 50 , и (или) на этом оборудовании проводился неплановый (аварийный) ремонт. В случае отказа заявки на включение запланированного (аварийного) ремонта, или отсутствие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах. В случае отказа заявки на включение запланированного (аварийного) ремонта, или отсутствие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах. В случае отказа заявки на вывод в ремонт оборудования на основании диспетчерской заявки на вывод в ремонт оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначальной продолжительности ремонта.	энергетических котлов с превышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла, определенной пунктом 65 Правил ТООиР, на которых после превышения календарной продолжительности ремонтного цикла проведен неплановый (аварийный) ремонт, связанный с неудовлетворительным техническим состоянием оборудования, капитальный ремонт которых не включен в годовой план ремонтов, не предусмотрена полная замена оборудования по программе технического перевооружения и реконструкции (далее – ТПиР) или не выведено из эксплуатации в оцениваемом периоде	в случае наличия невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС более 50, но менее или равно 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного непланового (аварийного) ремонта. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт с учетом первоначальной продолжительности ремонта.	0,5	Доля показателя – 2	ремонтного цикла	Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС > 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного непланового (аварийного) ремонта, или отсутствие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах. В случае отказа заявки на включение запланированного (аварийного) ремонта, или отсутствие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах. В случае отказа заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании диспетчерской заявки на вывод в ремонт оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт с учетом первоначальной продолжительности ремонта. В случае несогласования иными владельцами объектов
-----	--	--	--	--	---	--	---	--	---	-----	---------------------	------------------	---

			Выполнение годового плана ремонта основного оборудования и программы технического перевооружения и реконструкции	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции объектами электроэнергетики в соответствии	Приложения №№ 73, 75, 76, 79 к Перечню представляемой субъектами	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской	включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта – ремонт не считается выполненным до наступления месяца после устранения препятствующих выводу единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается выполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов; проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта	электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта – ремонт не считается выполненным до наступления месяца после устранения препятствующих выводу единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается выполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов; проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта	Рассчитывается по формуле: $B = (\text{ИТС} / 100) * \Phi / \Pi,$ где: ИТС – минимальное значение ИТС единицы оборудования (по видам оборудования) на электростанции, находящейся в плановом ремонте, реконструкции в отчетный период, если	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов	0,5	Доля показателя – 2
32.														

с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	электроэнергетики информации	заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного ремонта объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после устранения обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт, с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	ИТС > 70, то ИТС / 100 = 1; Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонт или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт, с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного ремонта объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт, с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного ремонта объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт, с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта – ремонт не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт, с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта – ремонт не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт, с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов; проведения необходимого объема диагностирования и
--	------------------------------	--	---	--	--	---	---	--

							<p>выполнения запланированного объема ремонта;</p> <p>П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук.</p> <p>Расчет Ф и П выполняется для котлов, паровых и газовых турбин, гидротурбин, гидрогенераторов, турбогенераторов, трансформаторов (автотрансформаторов)</p>	<p>вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов;</p> <p>П – количество единиц оборудования необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости запланированного объема ремонта;</p> <p>П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук.</p> <p>Расчет Ф и П выполняется для котлов, паровых и газовых турбин, гидротурбин, гидрогенераторов, турбогенераторов, трансформаторов (автотрансформаторов)</p>	<p>испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта;</p> <p>П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук.</p> <p>Расчет Ф и П выполняется для котлов, паровых и газовых турбин, гидротурбин, гидрогенераторов, турбогенераторов, трансформаторов (автотрансформаторов)</p>	1	Доля показателя – 2
33.	Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в годовую план ремонта и в план ТПир основного оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования (объектов)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, годовой план ремонтов объектов электроэнергетики, сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики и сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 73, 75, 76 и 79 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 , не включенного в годовую план ремонта или ТПир в оцениваемом периоде	–	Отсутствие основного оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 , не включенного в годовую план ремонта или ТПир в оцениваемом периоде	1	Доля показателя – 2	
34.	Отсутствие факта улучшения технического состояния основного оборудования после проведения ремонтных технических воздействий	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 73, 76 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного оборудования в оцениваемом периоде, имеющего ИТС ≤ 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты неулучшения технического состояния после проведенного ремонтного действия при ИТС до ремонта ≤ 70	–	Отсутствие основного оборудования в оцениваемом периоде, имеющего ИТС ≤ 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты неулучшения технического состояния после проведенного ремонтного действия при ИТС до ремонта ≤ 70	1	Доля показателя – 2	

					формации	информации	<p>ческого состояния после проведенного ремонтного технического воздействия не фиксируется в случае наличия отданной листетчерской команды системным оператором в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт о прекращении работ и подготовке оборудования к вводу в работу в срок, не превышающий срок аварийной готовности</p>			
35.	<p>Персонал</p> <p>Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала</p>	<p>Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), в оцениваемом периоде, человек; Π – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), в оцениваемом периоде, человек; Π – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек</p>	<p>Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего курсы дополнительного образования (поддержание квалификации), в оцениваемом периоде, человек; Π – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек</p>	<p>0,776</p> <p>Доля показателя – 1</p>
36.	<p>Наличие программы подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие программы подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала</p>	<p>–</p>	<p>Наличие программы подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала</p>	<p>1</p> <p>Доля показателя – 1</p>	
37.	<p>Наличие и выполнение графика проверки знаний административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего проверку знаний в оцениваемом</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего</p>	<p>Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего</p>	<p>0,857</p> <p>Доля показателя – 1</p>	

									проверку знаний в оценываемом периоде, человек; П – количество административно-технического, оперативного, ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которого запланирована проверка знаний в оценываемом периоде, человек			
38.	монтного и ремонтного персонала	вации объектами по производству электрической энергии		ставляемой субъектами электроэнергетики информации	ставляемой субъектами электроэнергетики информации	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Наличие программы специальной подготовки работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	Отсутствие программы специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	периоде, человек; П – количество административно-технического, оперативного, ремонтного персонала, в отношении которого запланирована проверка знаний в оценываемом периоде, человек	1	Доля показателя – 1
39.		Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии		ставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Наличие и выполнение годового графика проведения профилактических противоаварийных тренировок персонала	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оценываемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; П – количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведенные которых запланировано в оценываемом периоде, штук	0,9	Доля показателя – 2	
40.	Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии		ставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	1	Доля показателя – 2	

41.					Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативно-ремонтного персонала в соответствии с утвержденным перечнем	Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативно-ремонтного персонала в соответствии с утвержденным перечнем	1	Доля показателя – 2
42.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	1	Доля показателя – 2
43.		Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – фактические ресурсы, единиц измерения; Π – запланированные ресурсы, единиц измерения	Если $\Phi / \Pi \geq 0,98$, где: Φ – фактические ресурсы, единиц измерения; Π – запланированные ресурсы, единиц измерения	Если $\Phi / \Pi \geq 0,98$, где: Φ – фактические ресурсы, единиц измерения; Π – запланированные ресурсы, единиц измерения	0,9	Доля показателя – 2
44.		Укомплектованность аварийного запаса оборудования,	Субъекты электроэнергетики, владеющие на	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi / \Pi \leq 0,5$, где: Φ – фактические ресурсы, единиц измерения; Π – запланированные ресурсы, единиц измерения	Если $\Phi / \Pi \geq 0,98$, где: Φ – фактические ресурсы, единиц измерения; Π – запланированные ресурсы, единиц измерения	Если $\Phi / \Pi \geq 0,98$, где: Φ – фактические ресурсы, единиц измерения; Π – запланированные ресурсы, единиц измерения	0,9	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае

	материалов в соответствии с утвержденным перечнем электроэнергетики	праве собственности или ином законном основании объектов по производству электрической энергии	видеть работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Порочно предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	или хотя бы по одной из позиций основного оборудования (или его функциональных узлов) утвержденного перечня $\Phi_i / \Pi_i \leq 0,5$, где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения;	если $0,5 < (\sum \Phi_i / \Pi_i) / N < 0,98$ где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения;	где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения;	отсутствия перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ
45.	Отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного оборудования и линий электропередачи или их вынужденного простоя из-за аварийного ремонта вспомогательного оборудования и сооружений, обеспечивающих выработку и передачу электрической или тепловой энергии, характерной для отопительного периода	Системный оператор	Сведения о длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного, вспомогательного или иного оборудования, неисправности устройств или сооружений, приводящих к снижению рабочей мощности единицы генерирующего оборудования на величину 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, на величину 5 МВт и более в технологически изолированных территориях электроэнергетических систем, или длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного электрооборудования объектов диспетчеризации	Без утвержденной формы представления информации	До 25 числа текущего месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца)	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного, вспомогательного или иного оборудования, неисправности устройств или сооружений, приводящих к снижению рабочей мощности единицы генерирующего оборудования на величину 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, на величину 5 МВт и более в технологически изолированных территориях электроэнергетических систем, а также отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электрооборудования объектов диспетчеризации	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного, вспомогательного или иного оборудования, неисправности устройств или сооружений, приводящих к снижению рабочей мощности единицы генерирующего оборудования на величину 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, на величину 5 МВт и более в технологически изолированных территориях электроэнергетических систем, а также отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электрооборудования объектов диспетчеризации	Доля показателя – 3	
46.	Наличие на тепловых электростанциях запасов основного и резервного (аварийного) топлива в соответствии	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином	Сведения о движении топлива	Приложение № 1.46 к приказу Минэнерго	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / \Pi < 1$, где: Φ – фактический объем нормируемого эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива, т; Π – утвержденный	Если $\Phi / \Pi \geq 1$, где: Φ – фактический объем нормируемого эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива, т; Π – утвержденный	Доля показателя – 3;	

	<p>в соответствии с установленными нормативами, утвержденными в соответствии с приказом Минэнерго России от 27.11.2020 № 1062 «Об утверждении Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон» (Зарегистрирован Минюстом России 30.03.2021, регистрационный № 62920), с изменениями внесенными приказами Минэнерго России от 15.11.2022 № 1226 (зарегистрирован Минюстом России 13.01.2023, регистрационный № 71991), от 25.06.2024 № 709 (зарегистрирован Минюстом России 22.08.2024, регистрационный № 79258) (далее Порядок создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива)</p>	(резервного) топлива	законном основании объектами по производству электрической энергии		<p>Рос- сии от 16.08.20 19 № 865 «Об утвер- ждении форм предо- ставле- ния в обяза- тельном порядке юрриди- ческими лицами и инди- видуаль- ными пред- прини- мате- лями ин- форма- ции для включе- ния в сегмент в обла- сти элект- роэнер- гетики, тепло- энерге- тики и возоб- новляе- мых ис- точни- ков энергии государ- ствен- ной ин- форма- ционной системы топ- ливо- энерге- тиче- ского ком- плекса и требова- ний к за- полне- нию этих</p>	<p>Минэнерго России в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива нормативный эксплуатационный запас основного (резервного) топлива, т</p>		<p>Минэнерго России в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива нормативный эксплуатационный запас основного (резервного) топлива, т</p>	<p>предусмотрено утверждение Минэнерго России нормативного эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива</p>
--	---	----------------------	--	--	---	--	--	--	--

					21, регистрационный № 62280), от 20.12.2022 № 1339 (зарегистрирован Министром России 28.02.2023, регистрационный № 72475), от 19.04.2023 № 263 (зарегистрирован Министром России 15.06.2023, регистрационный № 73849) (далее – приказ по ФПИ)	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi / \Pi < 1$, где: Φ – фактический объем неснижаемого нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; Π – утвержденный субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании по производству электрической энергии, в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т	-	Если $\Phi / \Pi \geq 1$, где: Φ – фактический объем неснижаемого нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; Π – утвержденный субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании по производству электрической энергии, в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если для объекта оценки не предусмотрено утверждение субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании по производству электрической энергии, в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива в соответствии с
47.	Наличие на тепловых электростанциях неснижаемого нормативного запаса основного (резервного) топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о критичности тепловых электрических станций и уровне надежности систем топливоснабжения в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 93 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi / \Pi < 1$, где: Φ – фактический объем неснижаемого нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; Π – утвержденный субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании по производству электрической энергии, в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т	-	Если $\Phi / \Pi \geq 1$, где: Φ – фактический объем неснижаемого нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; Π – утвержденный субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании по производству электрической энергии, в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если для объекта оценки не предусмотрено утверждение субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании по производству электрической энергии, в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива в соответствии с	
			Сведения о движении топлива	Приложение № 1.46 к приказу	В соответствии с						

					по ФПИ	приказом по ФПИ				пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива
48.		Наличие на тепловых электростанциях, в составе которых есть парогазовая и (или) газотурбинная установка, нормативного запаса аварийного вида топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной энергетической энергии	Сведения о движении топлива	Приложение № 1.46 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / \Pi < 1$, где: Φ – фактический объем нормируемого запаса аварийного вида топлива, т; Π – утвержденный Минэнерго России в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива нормативный запас аварийного вида топлива на оценываемый период, т	–	Если $\Phi / \Pi \geq 1$, где: Φ – фактический объем нормируемого запаса аварийного вида топлива, т; Π – утвержденный Минэнерго России в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива нормативный запас аварийного вида топлива на оценываемый период, т	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если в составе объекта оценки не предусмотрено использование аварийного топлива в соответствии с проектной документацией
49.	Готовность к работе систем приема и разгрузки топлива, топливоприготовления и топливоподачи, резервуаров топлива на тепловых электростанциях	Выполнение графиков проверки аппаратуры контроля, автоматического и дистанционного управления, технологических защит, блокировок и сигнализации, пожаротушения, разгрузочных и размораживающих устройств, агрегатов и систем топливоподачи, хозяйств жидкого и газообразного топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной энергетической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения графиков	–	Отсутствие фактов невыполнения графиков	Доля показателя – 2; не рассчитывается для гидростанций, атомных электростанций, объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца
50.	Отсутствие невыполненных предписаний федерального энергетического надзора, выданных в отношении резервуаров жидкого топлива топливного хозяйства	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о наличии невыполненных в установленном срок предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектом производственной энергетической энергии, в отношении резервуаров жидкого топлива топливного хозяйства, эксплуатируемых на объекте по производству электрической энергии	Рекомендуемый объем привезен в приложении № 9 к методике	Ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие невыполненных пунктов в установленном предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектом производственной энергетической энергии, в отношении резервуаров жидкого топлива, эксплуатируемых на объекте по производству электрической энергии	–	Отсутствие невыполненных пунктов в установленном предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектом производственной энергетической энергии, в отношении резервуаров жидкого топлива, эксплуатируемых на объекте по производству электрической энергии	Доля показателя – 3; не рассчитывается для электростанций, не имеющих резервуары жидкого топлива для производства электрической или тепловой энергии	

51.			Наличие заключений экспертизы промышленной безопасности резервуаров жидкого топлива	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о наличии заключения ЭПБ резервуара жидкого топлива в составе опасного производственного объекта с разрешением на эксплуатацию, выданного субъекту электроэнергетики, владельцу или на праве собственности или ином законном основании объектом по производству электрической энергии	Рекомендуемый объем развед привнесен в приложении № 9 к методике	Ежемесячно до 20 числа следующего за отчетным	Отсутствие заключения ЭПБ, разрешающего безопасную эксплуатацию резервуара жидкого топлива, необходимого для производства электрической или тепловой энергии (при необходимости проведения экспертизы промышленной безопасности в соответствии с законодательством о промышленной безопасности)	–	Наличие заключения ЭПБ, разрешающего безопасную эксплуатацию резервуара жидкого топлива, необходимого для производства электрической или тепловой энергии (при необходимости проведения экспертизы промышленной безопасности в соответствии с законодательством о промышленной безопасности)	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается для электрических станций, не имеющих резервуаров жидкого топлива для производства электрической или тепловой энергии
52.			Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте по производству электрической энергии, в составе которого эксплуатируются резервуары жидкого топлива	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения об отсутствии разработанных и утвержденных в установленном порядке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте по производству электрической энергии, в составе которого эксплуатируются резервуары жидкого топлива топливного хозяйства (при необходимости разработки таких планов мероприятий для действующего класса опасного производственного объекта в соответствии с законодательством о промышленной безопасности)	Рекомендуемый объем развед привнесен в приложении № 9 к методике	Ежемесячно до 20 числа следующего за отчетным	Отсутствие разработанных и утвержденных в установленном порядке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте по производству электрической энергии, в составе которого эксплуатируются резервуары жидкого топлива топливного хозяйства, необходимого для производства электрической энергии (при необходимости разработки таких планов мероприятий для действующего класса опасного производственного объекта в соответствии с законодательством о промышленной безопасности)	–	Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте по производству электрической энергии, в составе которого эксплуатируются резервуары жидкого топлива, для топливного хозяйства, для топливного хозяйства, необходимого для производства электрической энергии (при необходимости разработки таких планов мероприятий для действующего класса опасного производственного объекта в соответствии с законодательством о промышленной безопасности)	1	Доля показателя – 1; не рассчитывается для электрических станций, не имеющих резервуаров жидкого топлива для производства электрической или тепловой энергии
53.	Фактический перевод в течение 12 месяцев до даты оценки готовности котлоагрегатов и (или) газовых турбин тепловых электростанций, работающих на газе и использующих резервное (аварийное) топливо, фактическим переводом на работу на резервном (аварийном) топливе до даты оценки готовности к отопительному периоду	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	–	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; Π – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, при $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; Π – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Если $\Phi = \Pi$, где: Φ – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; Π – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	0,85	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, работающее на газе и использующее резервное (аварийное) топливо	

Таблица 2. Исходные данные, балльная шкала и коэффициенты для оценки выполнения показателей готовности объектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

№ п/п	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя			Срок представления	Форма представления	Значения (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией	Граница балльной оценки показателя	Примечания	
				Предоставляют	Сведения	0						
1	2	3	4	5	6	7	8	0	от 0 до 1	1	12	13
1.	Системная надежность	Выполнение графика технического обслуживания диспетчерского технологического управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие длительно (более 45 суток) выведенного из работы оборудования средств диспетчерского и технологического управления из-за неисправности	Выполнение годового графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование центральной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование систем противаварийной или режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Системный оператор	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование центральных систем противаварийной или режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.2 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование центральных систем противаварийной или режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук; Π – количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, штук. При этом техническое обслуживание считается выполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование центральных систем противаварийной или режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук; Π – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, штук. При этом техническое обслуживание считается выполненным при отклонении от годового			

3.	Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Системный оператор	Сведения о выполнении субэлементами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем представляемой субэлементами электроэнергетики информации	Приложение № 9.2 к Перечню представляемой субэлементами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субэлементами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание нового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление») и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации диспетчеризации, штук; Π – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание нового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление») и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации диспетчеризации, штук; Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание нового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление») и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации диспетчеризации, штук; Π – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание нового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление») и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации диспетчеризации, штук;	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание нового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление») и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации диспетчеризации, штук; Π – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание нового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление») и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации диспетчеризации, штук;	0,84	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
----	---	--	--------------------	--	--	---	---	---	------	---

							ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период	ветствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период	до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период		
4.	Выполнение заданий по настройке параметров работы релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Выполнение заданий системного оператора по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Системный оператор	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий системного оператора по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Без утверждения формы представления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, заданий системного оператора по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание системного оператора при отказе системного оператора в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период	-	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, заданий системного оператора по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание системного оператора при отказе системного оператора в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
5.	Отсутствие длительно выведенных из работы из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации	Отсутствие длительно выведенных из работы из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации	Системный оператор	Сведения о длительно выведенных из работы из-за неисправности устройств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противо-	Без утверждения формы представления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты,	-	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или

				<p>воаварийной и режимной автоматике и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>		<p>энергетики информации</p>	<p>сетевой, противоаварийной или режимной автоматике, отнесенных к объектам диспетчеризации (их функций), из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего или на праве собственности или иным законным основанием объектами электросетевого хозяйства, на основании диспетчерских заявок категории «Аварийная» или «Неотложная», на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации. Устройство (функция) РЗА не считается длительно выведенным из-за неисправности в случаях, если причиной вывода этого устройства (его функции) является неисправность другого устройства (функции) РЗА аппарата или функционально связанного с ним, которое расположено на другом объекте электроэнергетики и эксплуатируется иным собственником</p>		<p>устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике, отнесенных к объектам диспетчеризации (их функций), из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законным основании объектами электросетевого хозяйства, на основании диспетчерских заявок категории «Аварийная» или «Неотложная», на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации. Устройство (функция) РЗА не считается длительно выведенным из-за неисправности в случаях, если причиной вывода этого устройства (его функции) является неисправность другого устройства (функции) РЗА аппарата или функционально связанного с ним, которое расположено на другом объекте электроэнергетики и эксплуатируется иным собственником</p>	<p>режимной автоматике, отнесенных к объектам диспетчеризации</p>	
6.	Предоставление системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет системный оператор	Системный оператор	Сведения о непредставлении в установленном в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем срок системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляется системным оператором, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА	Рекомендуемый объем разреза приведен в приложении № 7 к методике	Ежеквартально до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Непредоставление системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет системный оператор, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем	-	Предоставление системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет системный оператор, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике, отнесенных к объектам диспетчеризации	
7.	Соблюдение требований к объектовым программно-техническим комплексам и существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации	Наличие планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации	Системный оператор	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков	Безутвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представляемой	Отсутствие программы модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром системного оператора	-	Наличие программы модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром системного оператора	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в

	формации с диспетчерскими центрами системного оператора	мации на подстанциях (далее – программы модернизации и расширения ССПИ), согласованных с диспетчерскими центрами системного оператора	Системный оператор	(программ) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представлений субъектами электроэнергетики информации	Наличие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ либо перенос сроков реализации таких мероприятий	-	Отсутствие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в предстоящем периоде
8.		Выполнение программ модернизации и расширения ССПИ, согласованных с диспетчерскими центрами системного оператора	Системный оператор	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков (программ) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представлений субъектами электроэнергетики информации	Наличие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ либо перенос сроков реализации таких мероприятий	-	Отсутствие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в предстоящем периоде
9.		Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса (программно-технических комплексов) в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Системный оператор	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр системного оператора на основании актов расследования аварий под председательством органа федерального государственного энергетического надзора в соответствии с Правилами расследования – код учетного признака аварии 1.13 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте (объектах) которого такие факты были установлены, и наименования объекта	Рекомендуемый объем приведен в приложении № 6 к методике	Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования аварии в отчетном периоде	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр системного оператора, если в результате расследования зафиксирована причина аварии в отношении оцениваемого субъекта электроэнергетики	-	Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр системного оператора, если в результате расследования зафиксирована причина аварии в отношении оцениваемого субъекта электроэнергетики	1	Доля показателя – 3

	персонала, осуществляющего ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) ³		Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, являющиеся первичными получателями команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности)	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии	Доля показателя – 2; в случае, если объект оценки является и первичным и вторичным получателем команд, то в расчете используется минимальная балльная оценка; не рассчитывается в случае, если объект оценки не является вторичным получателем команд
12.		Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	Системный оператор	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд
		Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных	Без утвержденной формы	В соответствии с Перечнем	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого	Доля показателя – 2; в случае, если объект оценки является и	

³ Подпункт «ж» пункта 20 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543.

			графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	владельцы на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, осуществляющего ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	принятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	фигов аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	ков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	не рассчитываются для объектов оценки, не участвующих во вводе графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)
15.	Выполнение заданий системного оператора по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки	Выполнение заданий системного оператора по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Сведения о невыполнении заданиями системного оператора по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения субъектом энергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, заданий системного оператора по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления системным оператором задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	Отсутствие фактов невыполнения субъектом энергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, заданий системного оператора по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления системным оператором задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	Отсутствие фактов невыполнения субъектом энергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, заданий системного оператора по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления системным оператором задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	Отсутствие фактов невыполнения субъектом энергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, заданий системного оператора по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления системным оператором задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если системным оператором не направлялись задания
16.	Отсутствие факта представления недостоверной отчетности для оценки выполнения показателей готовности	Отсутствие фактов представления недостоверной отчетности информации	Комиссия по оценке готовности	Без утвержденной формы представления информации	5 рабочих дней дня завершения работы комиссии по оценке готовности, в результате которой установлены факты представления не-	Наличие фактов представления недостоверной отчетности по результатам работы комиссии по оценке готовности, приводящих к снижению на 1 балл и более оценки выполнения любой из групп условий готовности: «Техническое состояние», «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность», «Передача энергии»	Отсутствие фактов представления недостоверной отчетности по результатам работы комиссии по оценке готовности, выявленные факты представления недостоверной отчетности информации по результатам работы комиссии по оценке готовности не приводят к снижению на 1 балл и более оценки выполнения групп условий готовности: «Техническое состояние», «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность», «Передача энергии»	Отсутствие фактов представления недостоверной отчетности по результатам работы комиссии по оценке готовности, выявленные факты представления недостоверной отчетности информации по результатам работы комиссии по оценке готовности не приводят к снижению на 1 балл и более оценки выполнения групп условий готовности: «Техническое состояние», «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность», «Передача энергии»	Отсутствие фактов представления недостоверной отчетности по результатам работы комиссии по оценке готовности, выявленные факты представления недостоверной отчетности информации по результатам работы комиссии по оценке готовности не приводят к снижению на 1 балл и более оценки выполнения групп условий готовности: «Техническое состояние», «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность», «Передача энергии»	Доля показателя – 1

	станций и электрических сетей	ИТС ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше	Системный оператор	Сведения об авариях, произошедших на (автотрансформаторах) трансформаторах 110 кВ и выше	Рекомендуемый объем разведки, приведен в приложении № 6 к методике	Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным (при этом первое представление данных осуществляется за 5 лет, предыдущих отчетному месяцу)	Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одного силового трансформатора 110 кВ и выше ≤ 25	Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одного силового трансформатора 110 кВ и выше ≤ 50 и на таком трансформаторе используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния. Ка = 1.1 при условии отсутствия на всех силовых трансформаторах классом напряжения 110 кВ и выше аварий, соответствующих подпункту «в» пункта 5 Правил расследования и имеющих следующие технические причины повреждений оборудования: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 ⁵ в течение 5 лет; Ка = 1.0 при условии наличия на любом силовом трансформаторе классом напряжения 110 кВ и выше аварий, соответствующих подпункту «в» пункта 5 Правил расследования и имеющих следующие технические причины повреждений оборудования: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет	Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ > 85 и ≤ 100	0,71	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируются ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше
20.	ИТС ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ ≤ 50 , или если ИТС хотя бы одной ЛЭП ≤ 25	Рассчитывается по формуле: $B = ИТС / 100$, если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ > 85 и ≤ 100	Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ > 85 и ≤ 100	0,71	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируются ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше	
21.	Отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний, относящихся к условиям готовности	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний	Без установленной формы предписаний	Ежемесячно до 20 числа месяца,	Наличие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по	–	Отсутствие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был	1	Доля показателя – 3	

	надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствия невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также системного оператора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций объекта оценки в отопительный сезон	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора	Системный оператор	Перечень противоаварийных мероприятий, не выполненных в установленный срок, в соответствии с отчетом об авариях с указанием наименования субъекта электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования объекта	Реконструкция, ремонтный объем, перечень проведен в приложении № 6 к методике	Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварии после представления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в теле в следующем месяце с корректировкой по казателем за месяц, в котором произошла авария	которым был установлен новый срок выполнения работ, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики высшего класса номинального напряжения 110 кВ и выше	-	Отсутствие в оцениваемом периоде невыполненных работ, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики высшего класса номинального напряжения 110 кВ и выше	1	Доля показателя - 3
22.						Наличие в оцениваемом периоде невыполненных работ, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики высшего класса номинального напряжения 110 кВ и выше		Отсутствие основного оборудования и ЛЭП с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 ,	1	Доля показателя - 2	
23.	Наличие у субъекта электроэнергетики разработанного им плана подготовки к	Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином	Технические характеристики и показатели работы объектов электроэнергетики, годовой план ремонта объектов электроэнергетики, сведения о	Приложения № 74 - 76 и 79	Наличие основного оборудования и ЛЭП с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния	-		1	Доля показателя - 2	

	<p>работе в отопительный сезон и выполнение плана ремонта основного оборудования, линий электропередачи, зданий и сооружений, влияющих на готовность к выработке и передаче электрической и тепловой энергии, разрабатанного в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта энергетического оборудования, электростанций, линий электропередачи и электросетевого оборудования, утвержденными системным оператором</p>	<p>годовой план ремонта или в план ТПир основного оборудования или в план вывоза из эксплуатации оборудования (объектов)</p>	<p>законном основании объектами электросетевого хозяйства</p>	<p>выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики и сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции объектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>наличие ИТС ≤ 50, не включенного в годовой план ремонта или проекты пятилетней инвестиционной программы со сроком исполнения в текущем оцениваемом периоде</p>	<p>не включенного в годовой план ремонта или проекты пятилетней инвестиционной программы со сроком исполнения в текущем оцениваемом периоде</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя – 2</p>
24.	<p>Отсутствие факта улучшения технического состояния основного оборудования после проведения ремонтных технических воздействий</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложения № 74, 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие основного оборудования в оцениваемом периоде, имеющего ИТС ≤ 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты улучшения технического состояния после проведенного ремонтного действия при ИТС до ремонта ≤ 70</p> <p>Неулучшение ИТС после проведенного ремонтного технического воздействия не фиксируется в случае наличия отданной диспетчерской команды системным оператором в соответствии с пунктом 38 Правил вывоза в ремонт, о прекращении работ и подготовке оборудования к вводу в работу в срок, не превышающий срок аварийной готовности</p>	<p>Отсутствие основного оборудования в оцениваемом периоде, имеющего ИТС ≤ 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты улучшения технического состояния после проведенного ремонтного технического воздействия при ИТС до ремонта ≤ 70</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя – 2</p>	
25.	<p>Выполнение годового плана ремонта ЛЭП</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства</p>	<p>Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложения № 74, 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если Фоз = 0 при Поз > 0, где: Фоз – фактически выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемом периоде из числа запланированных в годовом плане ремонта, км. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывоз в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается</p>	<p>Если Фоз \geq Поз, либо Поз = 0, где: Фоз – фактически выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемом периоде из числа запланированных в годовом плане ремонта, км. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывоз в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, запланированный ремонт объекта</p>	<p>0,65</p>	<p>Доля показателя – 3</p>	

					<p>невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.</p> <p>В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.</p> <p>Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае:</p> <p>принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы функциональных узлов;</p> <p>Поэ – запланированные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым планом ремонта, км</p>	<p>вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.</p> <p>В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.</p> <p>Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае:</p> <p>принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы функциональных узлов;</p> <p>Поэ – запланированные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым планом ремонта, км; ИТСл – минимальное значение ИТС ЛЭП, по которым имеется невыполнение объемов работ в оцениваемом периоде;</p> <p>если ИТС > 70, то ИТСл / 100 = 1</p>	<p>диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.</p> <p>В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.</p> <p>Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае:</p> <p>принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы функциональных узлов;</p> <p>Поэ – запланированные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым планом ремонта, км</p>	
--	--	--	--	--	--	---	---	--

26.	Выполнение годового плана расчистки трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности (далее – ДКР)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Фоз = 0 при Поз > 0, где: Фоз – фактически выполненные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объектов электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом плане ремонта, га. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	Если Фоз ≥ Поз, либо Поз = 0, где: Фоз – фактически выполненные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объектов электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом плане ремонта, га. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	Рассчитывается по формуле: $B = \text{Фоз} / \text{Поз},$ где: Фоз – фактически выполненные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объектов электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом плане ремонта, га. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	0,7	Доля показателя – 2
-----	--	--	---	---	--	--	---	--	-----	---------------------

27.	Выполнение годового плана ремонтов прошлых периодов	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, годовой план ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения № 74, 75, 76, 79 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС ≤ 50 и/или на этом оборудовании проводился unplanned (аварийный) ремонт. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчизации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчизации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт из первоначальной запланированной продолжительности ремонта.	Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС ≤ 50 , но менее или равно 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного unplanned (аварийного) ремонта, или отсуствие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчизации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчизации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт из первоначальной запланированной продолжительности ремонта.	В случае наличия невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС более 50, но менее или равно 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного unplanned (аварийного) ремонта, или отсуствие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчизации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчизации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт из первоначальной запланированной продолжительности ремонта.	Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС > 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного unplanned (аварийного) ремонта, или отсуствие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчизации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчизации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт из первоначальной запланированной продолжительности ремонта.	Доля показателя – 2

28.	Выполнение годового плана ремонта основного оборудования подстанций	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики хозяйственного характера	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, годовой план ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции объектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 74, 75, 76, 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил	Российской Федерации о запрете проведения ремонта – ремонт не считается невыполненным до наступления устранения обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов; проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта.	решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта – ремонт не считается невыполненным до наступления устранения обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов; проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта.	напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказом в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта – ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов; проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта.	0,5	Доля показателя – 2
-----	---	---	--	---	---	---	---	--	---	-----	---------------------

			испытаний электрооборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным графиком ремонта, штук	испытаний электрооборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным графиком ремонта, штук	итоном на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным графиком ремонта, штук	Доля показателя – 2; не рассчитывается при отсутствии у субъекта электроэнергетики программы ТПиР основного оборудования и ЛЭП	0,5		
29.	Выполнение программы технического перевооружения и реконструкции основного оборудования и ЛЭП	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Годовой и скорректированный план ТПиР и сведения о выполнении программы ТПиР субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi / \Pi \leq 0,5$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц основного оборудования и ЛЭП высшим классом напряжения 110 кВ и выше, включенных в программу мероприятий технического перевооружения, реконструкции и модернизации, влияющих на ИТС, на которых выполнены мероприятия, из числа запланированных в годовом плане ТПиР, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного мероприятия ТПиР в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования или ЛЭП на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированное мероприятие ТПиР объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности мероприятия ТПиР. В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включенных в программу мероприятий технического перевооружения и реконструкции объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, включенных в программу мероприятий технического перевооружения, реконструкции и модернизации, влияющих на ИТС, на которых выполнены мероприятия, из числа запланированных в годовом плане ТПиР, штук	Если $\Phi / \Pi = 1$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц основного оборудования и ЛЭП высшим классом напряжения 110 кВ и выше, включенных в программу мероприятий технического перевооружения, реконструкции и модернизации, влияющих на ИТС, на которых выполнены мероприятия, из числа запланированных в годовом плане ТПиР, штук В случае отказа заявки на включение запланированного мероприятия ТПиР в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования или ЛЭП на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированное мероприятие ТПиР объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности мероприятия ТПиР. В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включенных в программу мероприятий технического перевооружения, реконструкции и модернизации, влияющих на ИТС, на которых выполнены мероприятия, из числа запланированных в годовом плане ТПиР, штук	0,5	

							<p>чения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной власти Российской Федерации о запрете проведения мероприятий ТПиР – мероприятия ТПиР не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования или ЛЭП в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности мероприятия ТПиР. Запланированное мероприятие ТПиР на единице оборудования или ЛЭП не считается невыполненным в случае:</p> <p>принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;</p> <p>П – количество нарастающим итогом на оцениваемом периоде единиц основного оборудования и ЛЭП высшим классом напряжения 110 кВ и выше, включенных в план мероприятий технического перевооружения, реконструкции и модернизации, влияющих на ИТС, на которых запланировано выполнение мероприятий ТПиР в соответствии с годовым и скорректированным планом ТПиР, штук</p>	<p>чения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной власти Российской Федерации о запрете проведения мероприятий ТПиР – мероприятия ТПиР не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования или ЛЭП в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности мероприятия ТПиР. Запланированное мероприятие ТПиР на единице оборудования или ЛЭП не считается невыполненным в случае:</p> <p>принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;</p> <p>П – количество нарастающим итогом на оцениваемом периоде единиц основного оборудования и ЛЭП высшим классом напряжения 110 кВ и выше, включенных в план мероприятий технического перевооружения, реконструкции и модернизации, влияющих на ИТС, на которых запланировано выполнение мероприятий ТПиР в соответствии с годовым и скорректированным планом ТПиР, штук</p>	<p>напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной власти Российской Федерации о запрете проведения мероприятий ТПиР – мероприятия ТПиР не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования или ЛЭП в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности мероприятия ТПиР. Запланированное мероприятие ТПиР на единице оборудования или ЛЭП не считается невыполненным в случае:</p> <p>принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;</p> <p>П – количество нарастающим итогом на оцениваемом периоде единиц основного оборудования и ЛЭП высшим классом напряжения 110 кВ и выше, включенных в план мероприятий технического перевооружения, реконструкции и модернизации, влияющих на ИТС, на которых запланировано выполнение мероприятий ТПиР в соответствии с годовым и скорректированным планом ТПиР, штук</p>	0,845	Доля показателя – 1
30. Персонал	Организация работы по обучению и подготовке производственного-технического персонала	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования административно-технического, оперативно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддерживаемом периоде, человек;</p> <p>Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддерживаемом периоде, человек;</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддерживаемом периоде, человек;</p>	<p>Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддерживаемом периоде, человек;</p>	0,845	Доля показателя – 1

			энергетики информации	информации			Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и ремонтного персонала				
31.	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	В соответствии с Перечнем представляемой информацией	Приложение № 45 к Перечню представляемой информацией	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем представляемой информацией	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и ремонтного персонала	Отсутствие программы подготовки по новой должности для оперативного и ремонтного персонала	-	-	Доля показателя – 1
32.	Наличие и выполнение графика проверки знаний административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	В соответствии с Перечнем представляемой информацией	Приложение № 45 к Перечню представляемой информацией	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем представляемой информацией	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Наличие и выполнение графика проверки знаний административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативного, ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, Π – количество административно-технического, оперативного, ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;	-	-	Доля показателя – 1
33.	Наличие программы специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	В соответствии с Перечнем представляемой информацией	Приложение № 45 к Перечню представляемой информацией	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем представляемой информацией	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Наличие программы специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	Наличие программы специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	-	-	Доля показателя – 1

34.	Наличие и выполнение годового графика проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; Π – количество контрольных противоаварийных тренировок персонала, проведенных в оцениваемом периоде, штук	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; Π – количество контрольных противоаварийных тренировок персонала, проведенных в оцениваемом периоде, штук	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; Π – количество контрольных противоаварийных тренировок персонала, проведенных в оцениваемом периоде, штук	0,9	Доля показателя – 3
35.	Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Отсутствие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	1	Доля показателя – 2
36.	Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Отсутствие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	1	Доля показателя – 2
37.	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ, технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 и 74 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ либо отсутствие всех позиций из обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ в утвержденном субъектом электроэнергетики перечне	Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ либо отсутствие всех позиций из обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ в утвержденном субъектом электроэнергетики перечне	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ и наличие в нем всех позиций из обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ в утвержденном субъектом электроэнергетики перечне	1	Доля показателя – 2

38.			Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$ где: Φ – фактические ресурсы, единиц измерения; Π – запланированные ресурсы, единиц измерения	менклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ на линиях электросетевых объектов, которые эксплуатируют воздушные линии электропередачи (далее – ВЛ) классом напряжения 110 кВ и выше протяженностью более 10 км и/или подстанции классом напряжения 110 кВ и выше суммарной трансформаторной мощностью 160 МВА и более определяется Приложением № 9 к Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденным приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070 (зарегистрирован Минюстом России 06.12.2022, регистрационный № 71384) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 29.11.2024 № 2321 (зарегистрирован Минюстом России 28.12.2024, регистрационный № 80844), от 09.12.2024 № 2398 (зарегистрирован Минюстом России 28.12.2024, регистрационный № 80837) (далее Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации)	номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ			Доля показателя – 2	
39.		Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставля-	Приложение № 8 к Перечню предоставля-	В соответствии с Перечнем	Если отклонения по всем позициям обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстанов-	Если отклонения по формуле: $B = \Phi / \Pi$, где: Φ – количество позиций обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстанов-	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi / \Pi < 0,98$, где: Φ – фактические ресурсы, единиц измерения; Π – запланированные ресурсы, единиц измерения	Если $\Phi / \Pi \geq 0,98$, где: Φ – фактические ресурсы, единиц измерения; Π – запланированные ресурсы, единиц измерения	номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ		0,884	Доля показателя – 2
39.													0,875	Доля показателя – 2;

		аварийно-восстановительных работ	праве собственности или ином законном основании объектов электрохозяйства	полнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации					
43.	Отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного оборудования и линий электропередачи или их вынужденного простоя из-за аварийного ремонта вспомогательного оборудования и сооружений, обеспечивающих выработку и передачу электрической энергии, характерной для отопительного периода	аварийно-восстановительных работ	Системный оператор	Сведения о длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного электрооборудования и ЛЭП, отнесенных к объектам диспетчеризации	Без утвержденной формы представления информации	До 25 числа текущего месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 00 секунд 24 числа текущего месяца)	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электрооборудования и ЛЭП, отнесенных к объектам диспетчеризации	—	Отсутствие фактов невыполнения СТСО решений штаба по обеспечению безопасности электрооборудования и ЛЭП, отнесенных к объектам диспетчеризации	1	Доля показателя – 3
44.	Готовность системобразующей территориальной сетевой организации (далее – СТСО) к выполнению функций по ликвидации последствий аварий на основании решений штаба по обеспечению безопасности электрооборудования объектов электрохозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации ⁶	Отсутствие фактов невыполнения СТСО решений штаба по обеспечению безопасности электрооборудования объектов электрохозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, которые используются иной территориальной сетевой организацией для оказания услуг по передаче электрической энергии	Штабы по обеспечению безопасности электрооборудования	Сведения о готовности СТСО к ликвидации последствий аварийных ситуаций с нарушением электрооборудования на объектах электрохозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации	Рекомендуемый объем привлечен в таблице 1 приложения № 13 к методике	Ежемесячно до 5 числа следующего отчетным	Наличие фактов невыполнения СТСО решений штаба по обеспечению безопасности электрооборудования и средств СТСО для ликвидации аварийных ситуаций с нарушением электрооборудования на объектах электрохозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, которые используются иной территориальной сетевой организацией для оказания услуг по передаче электрической энергии.	—	Отсутствие фактов невыполнения СТСО решений штаба по обеспечению безопасности электрооборудования и средств СТСО для ликвидации последствий аварийных ситуаций с нарушением электрооборудования на объектах электрохозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, которые используются иной территориальной сетевой организацией для оказания услуг по передаче электрической энергии.	1	Доля показателя – 1; не рассчитывается, если объект оценки готовности не является СТСО

⁶ Подпункт «г» пункта 23 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543.

45.	<p>Укомплектованность СТСО ресурсами для ликвидации решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на объекты собственности отозвался (далее – бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства)</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, определяемые как системообразующая территориальная сетевая организация</p>	<p>Сведения об укомплектованности ресурсами для ликвидации последствий аварийных объектов электросетевого хозяйства, которые учтены в СТСО на основании информации штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации</p>	<p>Рекомендуемый образец приведен в таблице 2 приложения № 13 к методике</p>	<p>Ежемесячно до 5 числа следующего отчетным</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$ где: Φ – фактические ресурсы (включая количество оперативно-выездных и линейных бригад, человек, транспортных средств), единиц измерения; Π – запланированные ресурсы (включая количество оперативно-выездных и линейных бригад, человек, транспортных средств), единиц измерения.</p> <p>Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО</p>	<p>Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi / \Pi < 0,98$, где: Φ – фактические ресурсы (включая количество оперативно-выездных и линейных бригад, человек, транспортных средств), единиц измерения; Π – запланированные ресурсы (включая количество оперативно-выездных и линейных бригад, человек, транспортных средств), единиц измерения.</p> <p>Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО</p>	<p>Если $\Phi / \Pi \geq 0,98$, сурсы (включая количество оперативных бригад, человек, транспортных средств), единиц измерения; Π – запланированные ресурсы (включая количество оперативных бригад, человек, транспортных средств), единиц измерения.</p> <p>Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО</p>	<p>0,9</p>	<p>Доля показателя – 1; не рассчитывается, если объект оценки готовности не является СТСО</p>
46.	<p>Укомплектованность запасов оборудования, материалов для ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на бесхозяйных объектах электросетевого хозяйства</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, определяемые как системообразующая территориальная сетевая организация</p>	<p>Сведения об укомплектованности аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для ликвидации последствий аварийных ситуаций на бесхозяйных объектах электросетевого хозяйства, которые учтены в СТСО на основании информации штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации</p>	<p>Рекомендуемый образец приведен в таблице 3 приложения № 13 к методике</p>	<p>Ежемесячно до 5 числа следующего отчетным</p>	<p>Если $\Phi / \Pi \leq 0,5$, где: Φ – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и необходимых материалов, единиц измерения; Π – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего номинального напряжения ниже 110 кВ и необходимых материалов в соответствии с утвержденным СТСО перечнем, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения.</p> <p>Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО</p>	<p>Расчитывается по формуле: $B = (\sum \Phi_i / \Pi) / N$, если $0,5 < (\sum \Phi_i / \Pi) / N < 0,98$, где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; Π – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов в соответствии с утвержденным СТСО перечнем, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения.</p> <p>Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО</p>	<p>Если $\Phi / \Pi \geq 0,98$, где: Φ – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; Π – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов в соответствии с утвержденным СТСО перечнем, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения.</p> <p>Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО</p>	<p>0,9</p>	<p>Доля показателя – 2; не рассчитывается, если объект оценки готовности не является СТСО</p>
47.	<p>Наличие у СТСО договоров (соглашений) о порядке ликвидации аварий на основании решений штаба</p>	<p>Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения</p>	<p>Сведения о заключенных договорах (соглашениях) о порядке ликвидации последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, об</p>	<p>Рекомендуемый образец</p>	<p>Ежемесячно до 5 числа</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество заключенных в обязательном порядке договоров (соглашений) о порядке пользования,</p>	<p>Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$,</p>	<p>Если $\Phi = \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество заключенных в обязательном порядке</p>	<p>0,9</p>	<p>Доля показателя – 1; не рассчитывается, если объект</p>

					использовании таких объектов в случаях несоответствия их владельца критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, для оказания услуг по передаче электрической энергии или технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики				приведен в таблице 4 приложения № 13 к методике	следующего отчетным	штук; П – количество территориальных сетевых организаций, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, штук. Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности по минимальному значению оценки из указанных СТСО	где: Ф – количество заключенных в обязательном порядке договоров (соглашений) о порядке пользования, штук; П – количество территориальных сетевых организаций, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, штук. Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО	рядке договоров (соглашений) о порядке пользования, штук; П – количество территориальных сетевых организаций, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, штук. Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО	ект оценки готовности не является СТСО
48.	Пердача энергии	по обеспечению безопасности электро-снабжения послед-ствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, а также об использо-вании таких объек-тов в случаях несо-ответствия их вла-дельца критериям отнесения к террито-риальным сетевым организациям, для оказания услуг по передаче электриче-ской энергии или технологического присоединения энер-гопринимающих устройств или объ-ектов электроэнерге-тики	Субъекты элек-троэнергетики, владеющие на праве собствен-ности или ином законном осно-вании объек-тами электросе-тевого хозяй-ства	Сведения о реализации меро-приятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характери-зующихся режимом с высо-кими рисками нарушения электроснабжения	Без утвер-жденной формы пред-ставле-ния ин-форма-ции	Ежеме-сячно до 5 числа месяца, следующего за отчет-ным	Наличие невыполненных в установленных сроки меро-приятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характери-зующихся режимом с высо-кими рисками нарушения электроснабжения	штук; П – количество территориальных сетевых организаций, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, штук. Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности по минималь-ному значению оценки из указанных СТСО	штук; П – количество территориальных сетевых организаций, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, штук. Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минималь-ному значению оценки из указанных СТСО	Отсутствие невыполненных в установленных сроки меро-приятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характери-зующихся режимом с высокими рис-ками нарушения электроснабжения	1	Доля показа-теля – 3; не рассчиты-вается при от-сутствии у объекта оценки готов-ности меро-приятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характери-зующихся режимом с вы-сокими рис-ками наруше-ния электро-снабжения		
49.	Обеспечение готовно-сти объектов электро-снабжения к передаче энергии в пределах допустимых значений токовых нагрузок	Системный опе-ратор	Сведения о трансформаторах (автотрансформаторах), являющихся объектами диспетче-ризации, величина допусти-мой перегрузочной способно-сти которых снижена относи-тельно величины, определен-ной в соответствии с Третьими требованиями к перегрузочной спо-собности трансформаторов и автотрансформаторов, уста-новленных на объектах элек-троэнергетики, и ее поддержа-нию.	Рекон-струкция, модернизация, ремонт, замена трансформаторов, являющихся объектами диспетче-ризации, величина допусти-мой перегрузочной способно-сти которых снижена относи-тельно величины, определен-ной в соответствии с Третьими требованиями к перегрузочной спо-собности трансформаторов и автотрансформаторов, уста-новленных на объектах элек-троэнергетики, и ее поддержа-нию.	Реко-мендуем-ый об-разец приведен в таблице 2 приложения № 12 к мето-дике	Ежеме-сячно до 10 числа месяца, следующего за отчет-ным	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 09 числа текущего месяца трансформаторов (автотрансформаторов), являющихся объектами диспетчеризации, имеющих ограничение величины допусти-мой перегрузочной спо-собности (длительностью бо-лее 45 суток)	–	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 09 числа текущего месяца трансформаторов (автотрансформаторов), являющихся объектами диспетче-ризации, имеющих ограниче-ния величины допусти-мой перегрузочной способ-ности (длительностью бо-лее 45 суток)	1	Доля показа-теля – 1			

		<p>трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию, утвержденными приказами Минэнерго России от 08.02.2019 № 81 (зарегистрирован Минюстом России 28.03.2019, регистрационный № 54199) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 28.12.2020 № 1195 (зарегистрирован Минюстом России 27.04.2021, регистрационный № 63246), от 04.10.2022 № 1070 (зарегистрирован Минюстом России 06.12.2022 № 71384), от 03.08.2023 № 583 (зарегистрирован Минюстом России 24.10.2023 № 75705) (далее Требования к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию)</p>	Системный оператор	Сведения о фактах неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации	Рекомендуемый образец приведен в таблице I приложения № 12 к методике	Ежемесячно до 10 числа следующего отчетным	Наличие более 3 фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оценываемого периода	Б=0,5, при наличии от 1 до 3 фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оценываемого периода	Отсутствие фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оценываемого периода	0,5	Доля показателя – 1; не рассчитывается при отсутствии трансформаторов (автотрансформаторов), оснащенных устройством регулирования напряжения под нагрузкой, и(или) шунтирующих реакторов с высшим классом
50.	Обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию напряжения и реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона	Отсутствие фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации	Системный оператор	Сведения о фактах неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации	Рекомендуемый образец приведен в таблице I приложения № 12 к методике	Ежемесячно до 10 числа следующего отчетным	Наличие более 3 фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оценываемого периода	Б=0,5, при наличии от 1 до 3 фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оценываемого периода	Отсутствие фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оценываемого периода	0,5	Доля показателя – 1; не рассчитывается при отсутствии трансформаторов (автотрансформаторов), оснащенных устройством регулирования напряжения под нагрузкой, и(или) шунтирующих реакторов с высшим классом

51.	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства (с прохождением их комплексного опробования) ⁷	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, инвестиционные программы котловых утвержденных Министрством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»	Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обособляющихся их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обособляющихся их материалах» (зарегистрирован Минюстом России 11.07.2018, регистрационный № 51581) (далее – приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320), за исключением технологических соединений и системы учета электрической энергии	Приложение № 15 к Приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320	В соответствии с Приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320	Если $(\Phi_{\text{МВА}} / \text{П}_{\text{МВА}} + \Phi_{\text{км}} / \text{П}_{\text{км}}) / N = 0$, где: $\Phi_{\text{МВА}}$, $\Phi_{\text{км}}$ – суммарный фактический объем выполненной инвестиционной программы (далее – ИПР) по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; $\text{П}_{\text{МВА}}$, $\text{П}_{\text{км}}$ – суммарный плановый объем ИПР по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; N = 2, если в ИПР есть плановый объем и по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; N = 1, если в ИПР есть плановый объем или по вводу мощностей (МВА) или по протяженности (км)	Если $0 < (\Phi_{\text{МВА}} / \text{П}_{\text{МВА}} + \Phi_{\text{км}} / \text{П}_{\text{км}}) / N < 1$, где: $\Phi_{\text{МВА}}$, $\Phi_{\text{км}}$ – суммарный фактический объем выполненной ИПР по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; $\text{П}_{\text{МВА}}$, $\text{П}_{\text{км}}$ – суммарный плановый объем ИПР по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; N = 2, если в ИПР есть плановый объем и по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км); N = 1, если в ИПР есть плановый объем или по вводу мощностей (МВА) или по протяженности (км)	Если $(\Phi_{\text{МВА}} / \text{П}_{\text{МВА}} + \Phi_{\text{км}} / \text{П}_{\text{км}}) / N = 1$, где: $\Phi_{\text{МВА}}$, $\Phi_{\text{км}}$ – суммарный фактический объем выполнения ИПР по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; $\text{П}_{\text{МВА}}$, $\text{П}_{\text{км}}$ – суммарный плановый объем ИПР по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; N = 2, если в ИПР есть плановый объем и по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км); N = 1, если в ИПР есть плановый объем или по вводу мощностей (МВА) или по протяженности (км)	0,97	напряжения 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации
52.	Готовность к работе схем плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи	Выполнение пробных плавок гололеда на ВЛ, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром системного оператора графиком	Системный оператор	Сведения о выполнении пробных плавок гололеда на ВЛ, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром системного оператора графиком в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами энергетики информации	Приложение № 9.3 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики	Если $\Phi = 0$ при $\text{П} > 0$, где: Φ – количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; N – общее количество плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; П – общее количество плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \text{П}$, если $\Phi < \text{П}$, где: Φ – количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; П – общее количество плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук	Если $\Phi = \text{П}$ при $\text{П} > 0$, либо $\text{П} = 0$, где: Φ – количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; П – общее количество пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; и выше в соответствии с	0,9	Доля показателя – 2 в случае, если на объекте предусмотрено использование соответствующих устройств; не рассчитывается в остальных случаях

⁷ Подпункт «в» пункта 26 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543.

53.	Обеспечение уровня надежности объектов электроэнергетики с высоким уровнем напряжения (далее – ТСО), входящих в объект оценки готовности 110 кВ, соответствующего уровню риска «Низкий» согласно методике	Отсутствие «Высокого» уровня риска нарушения работы территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), входящих в объект оценки готовности	Подведомственные организации Министерства Энергетики Российской Федерации или привлеченные ими экспертные организации	Сведения об уровне риска нарушения работы, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации при осуществлении мониторинга риска нарушения работы в месяце, предшествующем месяцу принятия решения о готовности субъекта электроэнергетики, в отношении которого проводится оценка готовности	Без утвержденной формы представления информации	Ежегодно, по результатам работ мониторинга риска нарушения работы в месяце, предшествующем месяцу принятия решения о готовности субъекта электроэнергетики, в отношении которого проводится оценка готовности	основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)	напряжения 110 кВ и выше в соответствии с графиком, штурк (на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)	Отсутствие «Высокого» уровня риска нарушения работы ТСО, входящих в объект оценки готовности, устанавливаемого в зависимости от значений индексов надежного функционирования (далее - ИНФ)	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае отсутствия у субъекта электроэнергетики объектов электрохозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ
-----	---	--	---	--	---	---	--	--	--	---	--

Таблица 3. Исходные данные, балльная шкала и коэффициенты для оценки выполнения показателей объектов готовности системного оператора

№ п/п	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя				Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией			Граница балльной оценки показателя	Примечания
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Системная надежность	Соблюдение требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа сетей связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации от объектов электроэнергетики	Соблюдение требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа сетей связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации от объектов электроэнергетики	Системный оператор	Сведения о соблюдении требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа сетей связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации формирования	В соответствии с Перечнем предоставления информации объектам электроэнергетики информации	Наличие фактов несоблюдения/нарушения	–	Отсутствие фактов несоблюдения/нарушения	1	Доля показателя –2
2.	Отсутствие невыполненных в установленных сроках предписаний органа федерального государственного надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствие не выполненных мероприятий по результатам аварий с участием органа федерального государственного надзора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций оперативного диспетчерского управления в отопительный сезон	Отсутствие невыполненных в установленных сроках предписаний органа федерального государственного надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствие не выполненных мероприятий по результатам аварий с участием органа федерального государственного надзора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций оперативного диспетчерского управления в отопительный сезон	Отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о наличии невыполненных в установленном срок предписаний	Без утвержденной формы представления информации формирования	Ежемесячно до 20 числа следующего за отчетным	Наличие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленном предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных системному оператору	–	Отсутствие не выполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленном предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных системному оператору	1	Доля показателя –3
3.	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам аварий с участием органа федерального государственного надзора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций оперативного диспетчерского управления в отопительный сезон	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам аварий с участием органа федерального государственного надзора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций оперативного диспетчерского управления в отопительный сезон	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам аварий с участием органа федерального государственного надзора	Системный оператор	Перечень противоаварийных мероприятий, не выполненных в установленном актом расследования срок, в соответствии с отчетом об авариях с указанием наименования субъекта электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования объекта	Рекомендуемый объем привлечен в приложении № 6 к методике	Ежемесячно до 25 числа следующего за отчетным. При завершении расследования расследования причин аварий в соответствии с Правилами расследования	Наличие в оцениваемом периоде невыполненных системным оператором в установленном актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам аварий в соответствии с Правилами расследования	–	Отсутствие в оцениваемом периоде не выполненных системным оператором в установленном актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам аварий в соответствии с Правилами расследования	1	Доля показателя –3

			Системный оператор	Сведения о длительности (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представлений субъ-ектами электро-энергетики ин-формации	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у системного оператора выведенного из работы из-за неисправности оборудования средств диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил выведенный в ремонт объект диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период	ратора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил выведенный в ремонт объект диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период	1	Доля показателя – 3
6.	Отсутствие длительного выведенного из работы из-за неисправности оборудования диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	Системный оператор	Системный оператор	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 72.1 к Перечню представлений субъ-ектами электро-энергетики ин-формации	В соответствии с Перечнем представлений субъ-ектами электро-энергетики ин-формации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π – количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π – количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π – количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое	0,9	Доля показателя – 2
7.	Выполнение годового графика технического обслуживания программно-аппаратных комплексов централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	Системный оператор	Системный оператор	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 72.1 к Перечню представлений субъ-ектами электро-энергетики ин-формации	В соответствии с Перечнем представлений субъ-ектами электро-энергетики ин-формации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π – количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π – количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π – количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое	0,9	Доля показателя – 2

	Персонал	Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала	Системный оператор	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субектами электроэнергетики информации	Балл и более оценки выполнения любой из групп условий готовности: «Системная надежность», «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность», «Оперативно-диспетчерское управление»	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы переподготовки (персонал) и прошедших курсы дополнительных курсов профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; Π – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; Π – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек	0,9	Доля показателя – 1
10.		Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал)	Системный оператор	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субектами электроэнергетики информации	Балл и более оценки выполнения любой из групп условий готовности: «Системная надежность», «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность», «Оперативно-диспетчерское управление»	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы переподготовки (персонал) и прошедших курсы дополнительных курсов профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; Π – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; Π – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек	1	Доля показателя – 1
11.		Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала	Системный оператор	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субектами электроэнергетики информации	Отсутствие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала в диспетчерском центре	–	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала в диспетчерском центре	1	Доля показателя – 1
12.		Наличие и выполнение графика проверки знаний работников, относящихся к технологическому персоналу	Системный оператор	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический)	0,9	Доля показателя – 1

					ставляемой субъектами электроэнергетики информации	ставляемой субъектами электроэнергетики информации	(административно-технический, оперативный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оценываемом периоде, человек; П – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка знаний в оценываемом периоде, человек	гическому персоналу (административно-технический, оперативный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оценываемом периоде, человек; П – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка знаний в оценываемом периоде, человек	ский, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оценываемом периоде, человек; П – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка знаний в оценываемом периоде, человек		
13.	персоналу (административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал)	Системный оператор	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество проведенных в оценываемом периоде контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; П – количество контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оценываемом периоде контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; П – количество контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук	Доля показателя – 3	0,9	Доля показателя – 2	
14.	Выполнение субъектами электроэнергетики мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных тренировок диспетчерского персонала	Системный оператор	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество проведенных в оценываемом периоде мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; П – количество мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество проведенных в оценываемом периоде мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; П – количество мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук	Доля показателя – 2	0,9	Доля показателя – 2	
15.	Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией	Системный оператор	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней необходимых инструкций, положений, технологических и оперативных схем	Наличие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней необходимых инструкций, положений, технологических и оперативных схем	Доля показателя – 2	1	Доля показателя – 2	

						инструкций, положений, схем и программ переключений в структурных подразделениях диспетчерского центра, осуществляющих функции по управлению режимом работы энергосистемы и эксплуатации инженерных систем и оборудования АСДУ диспетчерского центра	Системный оператор	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	ставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	1	Доля показателя – 2
16.						Обеспеченность рабочих мест диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Системный оператор	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	ставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра	1	Доля показателя – 1
17.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность					Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	Системный оператор	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	ставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра	1	Доля показателя – 1
18.						Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Системный оператор	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	ставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $(\sum \Phi_i / \Pi) / N \leq 0,5$, где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и за-	0,75	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ

19.	Оперативно-диспетчерское управление	Соответствие установленным требованиям, документам, определяющим 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	Наличие РИСЭ	Системный оператор	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$, при $\Pi > 0$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π – общее количество РИСЭ в наличии, штук	пасных частей, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения	0,5	Доля показателя – 3
20.	Оперативно-диспетчерское управление	Соответствие требованиям Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» (далее – Правила ОДУ) документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Системный оператор	Сведения о соответствии инструкций по производству переключений в электроустановках, инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы, типовых программ переключений по выводу в ремонт и вводу в работу линий электропередачи и устройств релейной защиты и автоматики, находящихся в диспетчерском управлении диспетчерских центров, требованиям Правил ОДУ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения требований Правил ОДУ	Отсутствие фактов невыполнения требований Правил ОДУ	пасных частей, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения	1	Доля показателя – 2
21.	Обеспечение готовности к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Выполнение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Системный оператор	Сведения о выполнении требований (коэффициент готовности) к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения требований	Отсутствие фактов невыполнения требований	пасных частей, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения	1	Доля показателя – 3
22.	Выполнение плана расчетов параметров	Выполнение расчетов	Системный оператор	Сведения о выполнении расчетов и выдаче диспетчерскими	Приложение	В соответствии	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$,	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$,	пасных частей, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения	0,9	Доля показателя – 3

Приложение № 2
к изменениям, которые вносятся в
методику проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе в
отопительный сезон, утвержденную приказом
Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233,
утвержденным приказом Минэнерго России
от 18.02.2025 № 168

«Приложение № 4
к методике проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе
в отопительный сезон, утвержденной
приказом Минэнерго России
от 27.12.2017 № 1233

**ПЕРЕЧЕНЬ
СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫХ ИНДИКАТОРОВ ГОТОВНОСТИ
И ПОРЯДОК ИХ РАСЧЕТА**

Настоящее приложение применяется в отношении субъектов электроэнергетики, указанных в абзаце третьем пункта 1.2 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее – методика), для расчета специализированных индикаторов готовности, который проводится Минэнерго России в соответствии с методикой в отношении объектов (далее – объект оценки готовности), указанных в пункте 1.4 методики.

Таблица 1. Перечень специализированных индикаторов готовности объектов оценки готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, и порядок их расчета

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор готовности	Исходные данные для определения специализированного индикатора готовности				Установленная величина	
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1.	Производство и отпуск энергии	3	4	5	6	7	8	9
1.	Производство и отпуск энергии	Аварии с повреждением энергетического котла паропроизводительностью 100 тонн в час и более или водогрейного котла производительностью 50 гигакалорий в час и более с разрушением, изменением формы или геометрических размеров котла или смещением блоков (элементов) котла или металлического каркаса	Системный оператор	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляет системный оператор в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846 «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» (далее – Правила расследования), с кодом учетного признака аварии 1.2 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 90 «Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка ее заполнения» (зарегистрирован Минюстом России 22.04.2010, регистрационный № 16973), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный № 48814) (далее – Порядок), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта	Без утверждения формы представления информации или по рекомендации образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 1
2.		Аварии с повреждением турбины номинальной мощностью 10 МВт и более с разрушением прочной части турбины, изменением формы и геометрических размеров или смещением корпуса турбины на фундаменте	Системный оператор	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.3.1 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта	Без утверждения формы представления информации или по рекомендации образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 1
3.		Аварии с повреждением генератора мощностью 10 МВт и более с разрушением его статора, ротора, изоляции обмоток статора, изоляции обмоток ротора	Системный оператор	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.3.2 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта	Без утверждения формы представления информации или по рекомендации образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 1
4.		Аварии с повреждением силового трансформатора (автотрансформатора) мощностью 10 МВА и более с разрушением, изменением формы и геометрический размеров или смещением его корпуса	Системный оператор	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.3.3 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта	Без утверждения формы представления информации или по рекомендации образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 1

5.	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности «Производство и отпуск энергии»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законным основанием объектами производству электрической энергии	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 «О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики» (далее – Правила)	Без утверждения формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
	Системная надежность	Системный оператор	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта:	Без утверждения формы предоставления информации или по рекомендации образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 2$
6.	разделение ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части		1.9.1				
7.	выделение энергорайона, включающего в себя электростанцию (электростанции) установленной мощностью 25 МВт и более (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемой) с переходом на изолированную от ЕЭС России или технологически изолированной территории энергосистемы работу, за исключением случаев успешного повторного включения в работу ЛЭП или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения		1.9.2				
8.	превышение максимально допустимых перепадов мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более		1.9.3				
9.	применение графиков временных отключений суммарным объемом 100 МВт и более или прекращение электроснабжения на величину 25 и более процентов общего объема потребления в операционной зоне диспетчерского центра		1.9.4				
10.	внеплановое ограничение выдачи мощности электростанцией на величину 100 МВт и более на срок более одних суток, обусловленное невозможностью использования расположенной мощности электростанции из-за аварийного отключения ЛЭП или оборудования электрических сетей		1.9.5				
11.	Наличие зарегистрированных случаев несоблюдения нормативного времени включения в сеть при плановых пусках генерирующего оборудования, учтенных на этапе формирования планового диспетчерского графика или при неплановых пусках по команде диспетчера, в том числе в минимально возможный	Системный оператор	Данные о зарегистрированных системным оператором отступлениях от нормативного времени включения генерирующего оборудования, согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении правил	Без утверждения формы предоставления информации или по рекомендации образцу в соответствии с	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие замечаний: X – количество замечаний, штук	$X \geq 1$

12.	<p>срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима</p> <p>Наличие аварий с учетным признаком «нарушения в работе противоаварийной или релейной автоматики, в том числе обусловленные ошибочными действиями персонала, вызвавшие отключение объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 110 кВ и выше), отключение (включение) генерирующего оборудования, суммарная мощность которого составляет 100 МВт и более, или прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, суммарная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более»</p>	Системный оператор	<p>оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (далее – Правила оптового рынка)</p> <p>Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.11 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта</p>	<p>приложением № 5 к методике</p> <p>Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендации образцу в соответствии с приложением № 6 к методике</p>	<p>Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.</p> <p>При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария</p>	<p>Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:</p> <p>$X = \text{суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук}$</p> <p>$X \geq 2$</p>
13.	<p>Рост числа аварий с невыявленными причинами</p>	Системный оператор	<p>Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, в случае если в акте расследования причин аварии одновременно указаны код 3.4.14 (организационные причины) и код 4.21 (технические причины) в соответствии с таблицами 3 и 4 приложения № 2 к Порядку и отсутствуют иные коды (с указанием объекта оценки)</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендации образцу в соответствии с приложением № 6 к методике</p>	<p>Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.</p> <p>При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария</p>	<p>Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:</p> <p>$X = X2 - X1$,</p> <p>где: $X1$ – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук;</p> <p>$X2$ – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук</p> <p>$X \geq 1$</p>
14.	<p>Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности «Системная надежность»</p>	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	<p>Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)</p>	<p>Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:</p> <p>X – количество невыполненных мероприятий, штук</p> <p>$X \geq 1$</p>
15.	<p>Рост числа аварий по следующим техническим причинам повреждений оборудования:</p>	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	<p>Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 73 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Для объектов по производству электрической энергии (за исключением солнечных и ветровых электростанций) расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:</p> <p>$X = (X2 * 1000 / T2 - X1 * 1000 / T1)$,</p> <p>где: $X1$ – суммарное количество аварий за предыдущий оцениваемый период,</p> <p>$X > 0,05$</p>

			<p>вилами расследования, с кодом технических причин в соответствии с таблицей 4 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта:</p> <p>4.1</p> <p>4.2</p> <p>4.5</p> <p>4.6</p> <p>4.7</p> <p>4.8</p> <p>4.12</p> <p>4.15</p> <p>4.16</p> <p>4.17</p> <p>4.18</p>	<p>предоставления информации или по рекомендации тому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике</p>	<p>месяца, следующего за отчетным.</p> <p>При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария</p>	<p>штук;</p> <p>T1 – суммарная наработка установленных на объекте турбин в предыдущем оценываемом периоде, часов;</p> <p>X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук; T2 – суммарная наработка установленных на объекте турбин в текущем оцениваемом периоде, часов</p> <p>Для солнечных и ветровых электростанций расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = X2 - X1$, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук</p>	<p>X ≥ 3</p>
			<p>Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом организационных причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта:</p> <p>3.4.7.1</p> <p>3.4.7.2</p> <p>3.4.7.3</p> <p>3.4.7.4</p>	<p>По рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике</p>	<p>Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.</p> <p>При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария</p>	<p>Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = X2 - X1$, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук</p>	<p>X ≥ 3</p>
			<p>Системный оператор</p>	<p>По рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 14 к методике</p>	<p>Ежеквартально, до 24 числа месяца, следующего за отчетным</p>	<p>Расчет проводится ежеквартально накопительным итогом с начала оцениваемого периода.</p> <p>При нахождении энергоблока в эксплуатационном состоянии «в ремонте» или «в вынужденном простое» из-за неработоспособности</p>	<p>X ≥ 1,5 по одному или нескольким типам генерирующего оборудования</p>
			<p>Системный оператор</p>	<p>Сведения о показателе надежности генерирующего оборудования установленной мощностью 25 МВт и более электростанции, рассчитанном в соответствии с приложением № 14 к методике</p>	<p>Снижение показателя надежности генерирующего оборудования электростанции</p>		
16.		Несоблюдение сроков технического обслуживания (далее – ТО) и ремонта оборудования, устройств					
17.		Несоблюдение объемов ТО и ремонта оборудования, устройств					
18.		Несвоевременное выявление и устранение дефектов					
19.		Прочие нарушения					
20.		Снижение показателя надежности генерирующего оборудования электростанции					

21.	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень	Субъекты электроэнергетики, владею-	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за от-	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится	$X \geq 1$
основного и вспомогательного энергетического и электротехнического оборудования, относящегося к энергоблоку, последние 12 месяцев, величина специализированного индикатора принимается равной 1,5. В остальных случаях специализированный индикатор рассчитывается по формуле: $X_i = \text{Kав}12 / \text{Kав}36$, если $\text{Kав}36 > 0$ и $\text{Kав}12 > \text{Kав} \text{cp}$; $X_i = \text{Kав}12 / \text{Kав} \text{cp}$, если $\text{Kав}36 = 0$ и $\text{Kав}12 > \text{Kав} \text{cp}$; $X_i = 0$, если $\text{Kав}12 \leq \text{Kав} \text{cp}$, где: $\text{Kав}36$ – показатель надежности генерирующего оборудования электростанции за 36 месяцев, предшествующих периоду расчета $\text{Kав}12$; $\text{Kав}12$ – показатель надежности генерирующего оборудования электростанции за последние 12 месяцев; $\text{Kав} \text{cp}$ – среднее по электроэнергетическим системам России значение показателя надежности генерирующего оборудования электростанций того же типа, с учетом вида топлива, за последние 12 месяцев. Расчет специализированного индикатора осуществляется по формуле: $X = \max\{X_i\}$, где X_i – величина специализированного индикатора, рассчитанная для каждого вида генерирующего оборудования тепловых электростанций (далее – ТЭС) (паросиловые установки (далее – ПСУ) с учетом вида топлива, парогазовые установки (далее – ПГУ), газотурбинные установки (далее – ГТУ), атомных электростанций (далее – АЭС), гидроэлектростанций (далее – ГЭС).							

		готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности «Техническое состояние»	лице на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии		информации	четным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	
22.	Персонал	Наличие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами энергетики информации	Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами энергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами энергетики информации	Оценка проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – количество несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, штук	X ≥ 1
23.		Наличие групповых несчастных случаев на объектах						X ≥ 2
24.		Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала субъекта энергетики по следующим признакам организационных причин аварий:	Системный оператор	Данные об авариях в энергетике, систематизацию которых осуществляют системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом организационных причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта энергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта:	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендации образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: X = X2 - X1, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	X ≥ 2
25.		Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала		3.4.1				
26.		Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации		3.4.2				
27.		Ошибочные или неправильные действия ответственного ремонтного или наладочного персонала организации		3.4.4				
28.		Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала		3.4.5				
28.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом энергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности «Персонал»	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	X ≥ 1
29.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Замечания по комплектации, хранению и техническому состоянию оборудования аварийного запаса и оборудования и приспособлений, предназначенных для проведения аварийно-восстановительных работ	Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченные федерального государственного энергетического надзора либо его территориальный	Результаты проверок органом федерального государственного энергетического надзора	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки	Наличие замечаний: X – количество замечаний, штук	X ≥ 2

30.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность»	орган (далее – орган федерального государственного энергетического надзора)	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утверждения формы представления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
31.	Топливообеспечение	Наличие замечаний по техническому состоянию систем приема и разгрузки топлива, топливоприготовления и топливоподачи	Орган федерального государственного энергетического надзора	Результаты проверок органом федерального государственного энергетического надзора	Без утверждения формы представления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки	Наличие замечаний: X – количество замечаний, штук	$X \geq 2$
32.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Топливообеспечение»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утверждения формы представления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$

Таблица 2. Перечень специализированных индикаторов готовности для групп условий готовности объектов оценки готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, и порядок их расчета

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор готовности	Исходные данные для определения специализированного индикатора готовности				Установленная величина	
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		Порядок расчета
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Системная надежность	Отключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности ЕЭС России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, при возникновении следующего события: разделение ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части	Системный оператор	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляет системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта: 1.9.1 1.9.2	Без утверждения формы представления информации или по рекомендации образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 2
1.								
2.		выделение энергоблока, включаемого в себя электростанцию (электростанцию) установленной мощностью 25 МВт и более (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемой) с переходом на изолированную от ЕЭС России или технологически изолированной территории энергосистемы работу, за исключением случаев успешного повторного включения в работу ЛЭП или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения						
3.		превышение максимально допустимых потоков мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более						
4.		применение графиков временных отключений суммарным объемом 100 МВт и более или прекращение электроснабжения на величину 25 и более процентов общего объема потребления в операционной зоне диспетчерского центра						
5.		внеплановое ограничение выдачи мощности электростанцией на величину 100 МВт и более на срок более одних суток, обусловленное невозможностью использования располагаемой мощности электростанции из-за аварийного отключения ЛЭП или оборудования электрических сетей						
6.		Наличие аварий с учетным признаком «нарушения в работе противоаварийной или резервной автоматики, в том числе обусловленные ошибочными действиями персонала, вызвавшие отключение объекта электросетевого	Системный оператор	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.11 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах	Без утверждения формы представления информации или	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество	X ≥ 2

			хозяйства (высший класс напряжения 110 кВ и выше), отключение (включение) генерирующего оборудования, суммарная мощность которого составляет 100 МВт и более, или прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, суммарная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более»		которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта	по рекомендации образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	аварий за оцениваемый период, штук	
7.		Системный оператор	Рост числа аварий с невыявленными причинами	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, в случае если в акте расследования причин аварий одновременно указаны код 3.4.14 (организационные причины) и код 4.21 (технические причины) в соответствии с таблицами 3 и 4 приложения № 2 к Порядку и отсутствуют иные коды (с указанием объекта оценки)	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария (при этом первое предоставление данных осуществляется с первого отчетного месяца предыдущего оцениваемого периода по текущий отчетный месяц)	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = X2 - X1$, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	$X \geq 1$
8.		Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности «Системная надежность»	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
	Техническое состояние	Системный оператор	Рост числа аварий по следующим техническим причинам поврежденный оборудования:	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом технических причин аварии в соответствии с таблицей 4 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта:	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = X2 - X1$, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	$X \geq 3$
9.			Нарушение структуры материала	4.1					
10.			Механический износ, неудовлетворительная смазка	4.2					
11.			Коррозионный, эрозийный износ	4.6					
12.			Нарушение герметичности	4.7					
13.			Нарушение нормального вибросостояния	4.8					
14.			Нарушение электрической изоляции	4.12					
15.			Разрушение фундамента, строительных конструкций	4.15					

16.	струкций, ослабление крепления оборудования к фундаменту	Системный оператор	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом организационных причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта:	По рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным месяцем. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = X2 - X1$, где: $X1$ – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; $X2$ – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	$X \geq 3$	
	17.							Исчерпание ресурса
	18.							Загрязнение, попадание инородных предметов
								Дефект сварного соединения (шва)
	19.							Рост числа аварий, причинами возникновения и (или) развития которых явилось несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств:
	20.							Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств
	21.							Несоблюдение объемов ТО и ремонта оборудования, устройств
22.	Несвоевременное выявление и устранение дефектов							
	Прочие нарушения							
23.	Снижение показателя надежности ЛЭП (рост потока отказов)	Системный оператор	Сведения о показателе надежности (потоке отказов) ЛЭП 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, рассчитанном в соответствии с приложением № 15 к методике	По рекомендуемому образцу в соответствии с Приложением № 15 к методике	Ежеквартально, до 24 числа месяца, следующего за отчетным	Расчет проводится ежеквартально накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формулам: $X_i = \omega_{12} / \omega_{36}$; если $\omega_{36} > 0$ и $\omega_{12} > \omega_{cp}$; $X_i = \omega_{12} / \omega_{cp}$, если $\omega_{36} = 0$ и $\omega_{12} > \omega_{cp}$; $X_i = 0$, если $\omega_{12} \leq \omega_{cp}$ где: ω_{36} – величина показателя надежности (потока отказов) ЛЭП объекта оценки готовности за 36 месяцев, предшествующих периоду расчета ω_{12} ; ω_{12} – величина показателя надежности (потока отказов) ЛЭП объекта оценки готовности за последние 12 месяцев; ω_{cp} – среднее по электроэнергетическим системам России значение величины показателя надежности (потока отказов) ЛЭП того же класса напряжения за последние 12 месяцев. Расчет специализирован-	$X \geq 1,5$	

24.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности «Техническое состояние»		Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утверждения формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
25.	Персонал	Наличие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом		Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Оценка проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – количество несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, штурм	$X \geq 1$
26.		Наличие групповых несчастных случаев на объектах		Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом организационных причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта: 3.4.1 3.4.2 3.4.4 3.4.5	Без утверждения формы предоставления информации или по рекомендации соответствующему образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварии после представления сведений отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = X2 \cdot X1$, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	$X \geq 2$
27.		Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала субъекта электроэнергетики по следующим признакам организационных причин аварий: Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала						
28.		Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации						
29.		Ошибочные или неправильные действия ответственного ремонтного или наладочного персонала организации						
30.		Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала						
31.		Наличие невыполненных мероприятий по		Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил.	Без утверждения формы	Ежемесячно, до 10 числа	Наличие невыполненных	$X \geq 1$

		обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности «Персонал»	энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства			предоставления информации	месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	
32.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Время устранения нарушения электроснабжения при аварии для объектов электросетевого комплекса более 24 часов	Подведомственное Министерству энергетики Российской Федерации государственное бюджетное учреждение	По данным контроля уровня надежности оказания услуг сетевыми организациями в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»	Приложение № 8.1 к Месяческому указанию по расчету уровня надежности поставки товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный № 44983) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный № 47450), от 14.06.2023 № 399 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2023, регистрационный № 74724)	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	X – количество случаев, когда время устранения нарушения электроснабжения при аварии в оцениваемом периоде более 24 часов, штук	X ≥ 1	
33.		Замечания по комплектации, хранению и техническому состоянию оборудования аварийного запаса и оборудования и приспособлений, предназначенных для проведения аварийно-восстановительных работ	Орган федерального государственного энергетического надзора, подведомственные организации Министерства	Результаты проверок органом федерального государственного энергетического надзора, а также подведомственными организациями Министерства энергетики Российской Федерации или привлеченными ими экспертными организациями	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки	Наличие замечаний: X – количество замечаний, штук	X ≥ 2	

			энергетики Российской Федерации или привлеченные ими экспертные организации	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы представления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	X ≥ 1
34.	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности объекта электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Системный оператор	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.8 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта	Без утвержденной формы представления информации или по рекомендации тому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 1
35. Передача энергии	Наличие аварий с учетным признаком «масовые отключения или повреждение объектов электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 – 35 кВ), вызванные неблагоприятными природными явлениями, если они привели к прекращению электроснабжения потребителей общей численностью 200 тысяч человек и более»	Системный оператор	Системный оператор	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.10 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта	Без утвержденной формы представления информации или по рекомендации тому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 1
36.	Наличие аварий с учетным признаком «отключение объектов электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 110 кВ и выше), генерирующего оборудования мощностью 100 МВт и более на 2 и более объектах электроэнергетики, вызвавшее прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, суммарная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более, продолжительностью 30 минут и более»	Системный оператор	Системный оператор	Сведения о наличии фактов повреждения ВЛ 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ, зафиксированных на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	В соответствии с таблицей № 4 приложения № 6 методики	Ежемесячно, об авариях, зафиксированных в период с 01 октября по 31 марта, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом. Наличие аварий с повреждением ВЛ 110 кВ и выше, для устранения причин которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ, зафиксированных в период с 01 октября по 31 марта: X – суммарное количество аварий, штук	X > 0
37.	Наличие фактов повреждения воздушных линий (далее – ВЛ) 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ	Системный оператор	Системный оператор	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы представления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:	X ≥ 1
38.	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности объекта электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценок готовности, относя-	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами	Системный оператор	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы представления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:	X ≥ 1

		риальной энергосистемы работу, за исключением случаев успешного повторного включения в работу ЛЭП или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения		1.9.3			
3.		превышение максимально допустимых перетоков мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более		1.9.4			
4.		применение графиков временных отключений суммарным объемом 100 МВт и более или прекращение электроснабжения на величину 25 и более процентов общего объема потребления в операционной зоне диспетчерского центра		1.9.5			
5.		внеплановое ограничение выдачи мощности электростанцией на величину 100 МВт и более на срок более одних суток, обусловленное невозможностью использования располагаемой мощности электростанции из-за аварийного отключения ЛЭП или оборудования электрических сетей					
6.		Нарушение работы средств диспетчерского и технологического управления, приводящее к одному из следующих случаев потери связи между диспетчерским центром системного оператора и объектом электроэнергетики или энергопринимающей установкой продолжительностью 1 час и более: полная потеря диспетчерской связи и дистанционного управления объектом электроэнергетики; полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи телеметрической информации; полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи или приема управляющих воздействий режимной и (или) противоаварийной автоматики	Системный оператор	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.13 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта	Без утвержденной формы предоставления информации или по реко-мендуемому об-разцу в соответ-ствии с приложе-нием № 6 к мето-дике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за от-четным. При завершении расследо-вания причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведе-ния об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в ко-тором произошла авария	Расчет проводится ежеме-сячно накопительным итогом с начала оценивае-мого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук $X > 1$
7.		Наличие аварий с учетным признаком «нарушения в работе противоаварийной или ре-жимной автоматики, в том числе обуслов-ленные ошибочными действиями персонала, вызвавшие отключение объекта электросете-вого хозяйства (высший класс напряжения 110 кВ и выше), отключение (включение) ге-нерирующего оборудования, суммарная мощность которого составляет 100 МВт и более, или прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, сум-марная мощность потребления которых со-ставляет 100 МВт и более»	Системный опера-тор	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию кото-рых осуществляют Системный оператор в соответствии с Прави-лами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.11 в со-ответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующе-го объекта	Без утвержденной формы предостав-ления информа-ции или по реко-мендуемому об-разцу в соответ-ствии с приложе-нием № 6 к мето-дике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за от-четным. При завершении расследо-вания причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведе-ния об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в ко-тором произошла авария	Расчет проводится ежеме-сячно накопительным итогом с начала оценивае-мого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук $X \geq 2$
8.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовно-сти субъектом электроэнергетики (уровень	Системный опера-тор	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предостав-	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за от-	Наличие невыполненных мероприятий, срок испол-

		готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности «Системная надежность»				четным (если иная периодичность не установлена в плане мероприятий)	нения которых принимается на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	
9.	Персонал	Наличие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом	Системный оператор	Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Оценка проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – количество несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, штук	X ≥ 1 X ≥ 2
10.		Наличие групповых несчастных случаев на объектах						
11.		Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала субъекта электроэнергетики по следующим признакам организационных причин аварий:	Системный оператор	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом организационных причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта:	Без утвержденной формы предоставления информации или по регламенту обмену информацией с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: X = X2 - X1, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	X ≥ 2
12.		Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала		3.4.1				
13.		Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации		3.4.2				
14.		Ошибочные или неправильные действия обслуживающего ремонтного или наладочного персонала организации		3.4.4				
15.		Ошибочные или неправильные действия персонала		3.4.5				
15.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъекта электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности «Персонал»	Системный оператор	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена в плане мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых принимается на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	X ≥ 1
16.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъекта электроэнергетики (уровень	Системный оператор	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых принимается на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	X ≥ 1

	готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность»				планом мероприятий)	дится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук		
17.	Оперативно-диспетчерское управление	Работа Единой энергетической системы с частотой, не соответствующей значениям, установленным Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»	Системный оператор	Сведения по регулированию частоты в ЕЭС в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом	Количество отклонений фактического значения частоты электрического тока в Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС) за пределы, установленные Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937, причиной которых явились неправильные действия или бездействие Системного оператора. Оценка проводится ежемесячно по формуле: $X = X1 + X2$, где: X – суммарное количество случаев отклонения фактического значения частоты электрического тока за допустимые значения; X1 – количество отклонений частоты за пределы $50,00 \pm 0,4$ Гц на время более 5 минут (для ЕЭС и временно выделенных из ЕЭС на изолированную работу энергорайонов); X2 – количество отклонений частоты за пределы $50,00 \pm 0,2$ Гц, но без выхода за пределы $50,00 \pm 0,4$ Гц на время более 72 минуты в сутки (для ЕЭС и временно выделенных из ЕЭС на изолированную работу энергорайонов).	$X \geq 1$
18.	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности «Оперативно-диспетчерское управление»		Системный оператор	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$

Приложение № 3

к изменениям, которые вносятся в
методику проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе в
отопительный сезон, утвержденную приказом
Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233,
утвержденным приказом Минэнерго России
от 18.02.2025 № 168

«Приложение № 6

к методике проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе
в отопительный сезон, утвержденной
приказом Минэнерго России
от 27.12.2017 № 1233

Рекомендуемый образец

СВЕДЕНИЯ

**о результатах расследования причин аварий в электроэнергетике и величине
средней за отчетный месяц электрической мощности электрической станции,
находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных
максимумов потребления в территориальной энергосистеме, представляемые
системным оператором**

Настоящее приложение применяется в отношении субъектов электроэнергетики, указанных в абзаце третьем пункта 1.2 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее – методика), для определения и оценки показателей готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – показатели готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – условия готовности), расчета специализированных индикаторов готовности, которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой, в отношении объектов (далее – объект оценки готовности), указанных в пункте 1.4 методики.

Отчетный период:

_____ 20 ____ г.

_____ (отчетный месяц)

Таблица 1. Перечень противоаварийных мероприятий, не выполненных в установленный срок

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Дата возникновения аварии (по авариям, которые классифицированы в соответствии с пунктом 4 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846 «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» (далее – Правила расследования))	Номер акта расследования, предписания	Наименование мероприятия	Установленный срок исполнения (в соответствии с требованиями Правил расследования)	Причина невыполнения и принятые меры	Планируемый срок выполнения	Решение уполномоченного органа государственного энергетического надзора о переносе срока выполнения	
								Решение, установленный срок выполнения	Дата и номер документа
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Таблица 2. Сведения об авариях в электроэнергетике по учетным признакам

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Учетные признаки аварий (в соответствии с приложением № 2 к порядку заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 90 ¹ (далее – порядок))												
		1.2	1.3.1	1.3.2	1.3.3	1.8	1.9.1	1.9.2	1.9.3	1.9.4	1.9.5	1.10	1.11	1.13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

¹ Зарегистрирован Минюстом России 22.04.2010, регистрационный № 16973, с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный № 48814).

Таблица 2.2. Сведения об авариях в электроэнергетике по классификационным признакам организационных причин аварий

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Организационные причины аварий (в соответствии с приложением № 2 к порядку)							
		3.4.1	3.4.2	3.4.4	3.4.5	3.4.7.1	3.4.7.2	3.4.7.3	3.4.7.4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Таблица 2.3. Сведения об авариях в электроэнергетике с невыявленными причинами аварий

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Количество аварий с невыявленными причинами
1	2	3

Таблица 3. Сведения об авариях, произошедших на (авто)-трансформаторах 110 кВ и выше

Наименование субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	Наименование объекта электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	Учетные признаки аварии (в соответствии с приложением № 2 к порядку)				
		2.3				
		Технические причины повреждения оборудования (в соответствии с приложением № 2 к порядку)				
		4.7	4.11	4.12	4.13	Количество аварий всего
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 4. Сведения о наличии фактов повреждения воздушных линий (далее – ВЛ) 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которого требуется проведение аварийного ремонта ВЛ, зафиксированных на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации

Наименование субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	Наименование объекта электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	Наличие фактов повреждения ВЛ 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которого требуется проведение аварийного ремонта ВЛ (наличие фактов повреждения, зафиксированных в период с 1 октября по 31 марта)
1	2	3

Таблица 5. Сведения о средней за отчетный месяц величине электрической мощности электрической станции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистеме

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Фактическое значение средней за отчетный месяц электрической мощности электростанции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистеме, МВт	Значение установленной электрической мощности электростанции, МВт
1	2	3	4

».

Приложение № 4
к изменениям, которые вносятся в
методику проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе в
отопительный сезон, утвержденную приказом
Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233,
утвержденным приказом Минэнерго России
от 18.02.2025 № 168

«Приложение № 8
к методике проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе
в отопительный сезон, утвержденной
приказом Минэнерго России
от 27.12.2017 № 1233

**ПОРЯДОК
РАСЧЕТА КОЭФФИЦИЕНТОВ, УЧИТЫВАЮЩИХ КОЛИЧЕСТВО
ПОКАЗАТЕЛЕЙ ГОТОВНОСТИ СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ К
РАБОТЕ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПРИ РАСЧЕТЕ
ИНДЕКСА ГОТОВНОСТИ СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ К
РАБОТЕ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН**

Настоящее приложение применяется в отношении субъектов электроэнергетики, указанных в абзаце третьем пункта 1.2 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее – методика), для расчета индекса готовности, проводимого Минэнерго России в соответствии с методикой, в отношении объектов (далее – объект оценки готовности), указанных в пункте 1.4 методики.

Коэффициент $K_{вк}$, учитывающий вид осуществляемой деятельности (производство электрической энергии, передача электрической энергии, оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике) и количество показателей готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – показатели готовности), используемых при расчете индекса готовности, рассчитывается по формуле:

$$K_{вк} = K_{чв} \times K_{нв}, (8.1)$$

где:

$K_{чв}$ – коэффициент, учитывающий выполнение показателей готовности, имеющих балльную оценку менее 0,98, но не ниже указанной в графе 12 таблиц 1, 2, 3 приложения № 1 к методике, рассчитывается по формуле:

$$K_{чв} = 1 - (K_{к} - K_{п} \times N_{п}) \times N_{чв}, (8.2)$$

где:

$K_{к}$, $K_{п}$ – коэффициенты, учитывающие вид осуществляемой деятельности объекта оценки готовности, значения приведены в таблице настоящего приложения;

$N_{п}$ – коэффициент рассчитывается по формуле:

$$N_{п} = 1 - N_{о} / N_{т}, (8.3)$$

где:

$N_{о}$ – количество показателей готовности, рассчитанных для объекта оценки готовности,

$N_{т}$ – общее количество показателей готовности, указанных в таблицах 1, 2 приложения № 1 к методике, и равно:

53 – для объектов оценки готовности, входящих в состав субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии;

53 – для объектов оценки готовности, входящих в состав субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства.

Коэффициент $N_{п}$ не рассчитывается для диспетчерских центров системного оператора.

$N_{чв}$ – количество показателей готовности, имеющих балльную оценку менее 0,98, но не ниже указанной в графе 12 таблиц 1, 2, 3 приложения № 1 к методике.

$K_{нв}$ – коэффициент, учитывающий количество показателей готовности, имеющих балльную оценку 0, рассчитывается по формуле:

$$K_{нв} = 1 - K_{н} \times N_{н}, (8.4)$$

где:

$K_{н}$ – коэффициент, учитывающий вид осуществляемой деятельности объекта оценки готовности, значения приведены в таблице настоящего приложения;

$N_{н}$ – количество показателей готовности, имеющих балльную оценку «0».

Таблица

Коэффициент	Объекты оценки готовности, входящие в состав субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии				Объекты оценки готовности, входящие в состав субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Объекты оценки готовности, входящие в состав системного оператора
	Тепловые электрические станции (ТЭС)	Гидроэлектростанции (ГЭС)	Атомные электрические станции (АЭС)	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ)		
$K_{к}$	0,00066	0,00066	0,00066	0,00066	0,00066	0,002
$K_{п}$	0,0066	0,008	0,0058	0,0068	0,0035	-
$K_{н}$	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,04

».

Приложение № 5
к изменениям, которые вносятся в
методику проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе в
отопительный сезон, утвержденную приказом
Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233,
утвержденным приказом Минэнерго России
от 18.02.2025 № 168

«Приложение № 10
к методике проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе
в отопительный сезон, утвержденной
приказом Минэнерго России
от 27.12.2017 № 1233

**ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ,
БАЛЛЬНАЯ ШКАЛА И КОЭФФИЦИЕНТЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ
ОЦЕНКИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, УЧАСТВУЮЩИХ В РАСЧЕТЕ
ИНДЕКСА НАДЕЖНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ**

Настоящее приложение применяется для определения и оценки выполнения показателей надежного функционирования, которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее – методика) в отношении:

территориальных сетевых организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и соответствующих утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;

субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании как объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, так и объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ (далее – объект оценки риска).

Таблица 1. Исходные данные, балльная шкала и коэффициенты для оценки выполнения показателей надежности объектов оценки

№ пп	Группа показателей	Показатель	Исходные данные для расчета показателя				Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией				Примечания
			Предоставляют	Сведения	Форма предоставления	Срок предоставления	0	от 0 до 1	1	11	
1.	Техническое состояние	Отсутствие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации	4	5	6	7	8	9	10	11	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае отсутствия основного электро-технического маслonaполненного оборудования класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования
		Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства 35 кВ и выше	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (зарегистрирован Минюстом России 06.09.2012, регистрационный № 25386) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15.06.2016 № 534 (зарегистрирован Минюстом России 30.08.2016, регистрационный № 43493), от 26.12.2016 № 1404 (зарегистрирован Минюстом России 10.04.2017, регистрационный № 46311), от 20.12.2017 № 1194 (зарегистрирован Минюстом России 13.02.2018, регистрационный № 50023), от 08.02.2019 № 80 (зарегистрирован Минюстом России 06.03.2019, регистрационный № 53968), от 16.08.2019 № 865 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2019, регистрационный № 56457), от 29.12.2020 № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29.01.2021, регистрационный № 62280), от 14.04.2022 № 325 (зарегистрирован Минюстом России 02.06.2022, регистрационный № 68710) и от 11.09.2024 № 1324 (зарегистрирован Минюстом России 01.10.2024, регистрационный № 79650) (далее – Перечень предоставляе-	Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	–	Отсутствие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае отсутствия основного электро-технического маслonaполненного оборудования класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования		

	Индекс технического состояния (далее – ИТС) силовых трансформаторов классов напряжения 35 кВ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства 35 кВ и выше	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если ИТС группы силовых трансформаторов класса напряжения 35 кВ, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки основного оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 (зарегистрирован Минюстом России 05.10.2017, регистрационный № 48429), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 17.03.2020 № 192 (зарегистрирован Минюстом России 18.05.2020, регистрационный № 58367) (далее – методика оценки технического состояния), на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ≤ 50	Если ИТС группы силовых трансформаторов класса напряжения 35 кВ, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, > 50 и ≤ 85	Если ИТС группы силовых трансформаторов класса напряжения 35 кВ, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, > 85 и ≤ 100	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия силовых трансформаторов класса напряжения 35 кВ
2.			мой субъектами электроэнергетики информации)			Если ИТС группы силовых трансформаторов класса напряжения 35 кВ, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ≤ 50	Если ИТС группы силовых трансформаторов класса напряжения 35 кВ, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, > 50 и ≤ 85	Если ИТС группы силовых трансформаторов класса напряжения 35 кВ, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, > 85 и ≤ 100	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия силовых трансформаторов класса напряжения 35 кВ
3.	Эксплуатация силовых трансформаторов, проработавших более 25 лет	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с приказом Минэнерго России от 16.08.2019 № 865 «Об утверждении форм представления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплотехнологической и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм и внесению изменений в приказ Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2019, регистрационный № 56457) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от	Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $(\Pi - \Phi) / \Pi \leq 0,25$, где: Φ – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1 – 60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; Π – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1 – 60 кВ, штук	Рассчитывается по формуле: $B = (\Pi - \Phi) / \Pi$, если $0,25 < (\Pi - \Phi) / \Pi \leq 0,9$, где: Φ – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1 – 60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; Π – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1 – 60 кВ, штук	Если $(\Pi - \Phi) / \Pi > 0,9$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1 – 60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; Π – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1 – 60 кВ, штук	Доля показателя – 1

			29.12.2020 № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29.01.2021, регистрационный № 62280), от 20.12.2022 № 1339 (зарегистрирован Минюстом России 28.02.2023, регистрационный № 72475), от 19.04.2023 № 263 (зарегистрирован Минюстом России 15.06.2023, регистрационный № 73849) (далее – приказ по ФПИ)			Если $(\Pi - \Phi) / \Pi \leq 0,3$, где: Φ – количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3 – 35 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; Π – общее количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3 – 35 кВ, штук	Рассчитывается по формуле: $B = (\Pi - \Phi) / \Pi$, если $0,3 < (\Pi - \Phi) / \Pi < 1$, где: Φ – количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3 – 35 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; Π – общее количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3 – 35 кВ, штук	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3 – 35 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; Π – общее количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3 – 35 кВ, штук	Доля показателя – 1
4.	Эксплуатация коммутационных аппаратов, подлежащих замене по техническому состоянию	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства	Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $(\Pi - \Phi) / \Pi \leq 0,3$, где: Φ – количество устройств компенсации реактивной мощности (далее – УКРМ), эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38 – 60 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; Π – общее количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38 – 60 кВ, штук	Рассчитывается по формуле: $B = (\Pi - \Phi) / \Pi$, если $0,3 < (\Pi - \Phi) / \Pi < 1$, где: Φ – количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38 – 60 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; Π – общее количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38 – 60 кВ, штук	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38 – 60 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; Π – общее количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38 – 60 кВ, штук	Доля показателя – 1
5.	Эксплуатация устройств компенсации реактивной мощности, подлежащих замене по техническому состоянию	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства	Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\text{ИТС}_{\text{Л}} \leq 50$, где: $\text{ИТС}_{\text{Л}} = (\sum (P_i * \text{ИТС}_i)) / (\sum P_i)$, где: P_i – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); ИТС_i – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенного в административных границах субъекта Российской Федерации на территории которого осуществляется регулируемая деятельность территориальной сетевой организации. Территориальная принадлежность сегментов	Рассчитывается по формуле: $B = \text{ИТС}_{\text{Л}} / 100$, если $\text{ИТС}_{\text{Л}} > 50$ и ≤ 85 , где: $\text{ИТС}_{\text{Л}}$ рассчитывается по формуле $\text{ИТС}_{\text{Л}} = (\sum (P_i * \text{ИТС}_i)) / (\sum P_i)$, где: P_i – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); ИТС_i – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенного в административных границах субъекта Российской Федерации на территории которого осуществляется регулируемая деятельность территориальной сетевой организации. Территориальная принадлежность сегментов	Если $\text{ИТС}_{\text{Л}} > 85$ и ≤ 100 , где: $\text{ИТС}_{\text{Л}} = (\sum (P_i * \text{ИТС}_i)) / (\sum P_i)$, где: P_i – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); ИТС_i – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенного в административных границах субъекта Российской Федерации на территории которого осуществляется регулируемая деятельность территориальной сетевой организации. Территориальная принадлежность сегментов	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия ЛЭП классом напряжения 35 кВ
6.	ИТС ЛЭП классом напряжения 35 кВ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства 35 кВ и выше	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами энергетики информации	Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\text{ИТС}_{\text{Л}} \leq 50$, где: $\text{ИТС}_{\text{Л}} = (\sum (P_i * \text{ИТС}_i)) / (\sum P_i)$, где: P_i – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); ИТС_i – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенного в административных границах субъекта Российской Федерации на территории которого осуществляется регулируемая деятельность территориальной сетевой организации. Территориальная принадлежность сегментов	Рассчитывается по формуле: $B = \text{ИТС}_{\text{Л}} / 100$, если $\text{ИТС}_{\text{Л}} > 50$ и ≤ 85 , где: $\text{ИТС}_{\text{Л}}$ рассчитывается по формуле $\text{ИТС}_{\text{Л}} = (\sum (P_i * \text{ИТС}_i)) / (\sum P_i)$, где: P_i – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); ИТС_i – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенного в административных границах субъекта Российской Федерации на территории которого осуществляется регулируемая деятельность территориальной сетевой организации. Территориальная принадлежность сегментов	Если $\text{ИТС}_{\text{Л}} > 85$ и ≤ 100 , где: $\text{ИТС}_{\text{Л}} = (\sum (P_i * \text{ИТС}_i)) / (\sum P_i)$, где: P_i – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); ИТС_i – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенного в административных границах субъекта Российской Федерации на территории которого осуществляется регулируемая деятельность территориальной сетевой организации. Территориальная принадлежность сегментов	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия ЛЭП классом напряжения 35 кВ

						тов Российской Федерации, определяются по территориальной принадлежности большего его участка	тов Российской Федерации, определяются по территориальной принадлежности большего его участка	ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенных в административных границах нескольких субъектов Российской Федерации, определяется по территориальной принадлежности большего его участка	Доля показателя – 2
7.	Персонал	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi > 0$, где: Φ – количество несчастных случаев со смертельным исходом нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортными происшествиями, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, поврежденными при стихийных бедствиях, шт.	Если $\Phi = 0$, где: Φ – количество несчастных случаев со смертельным исходом нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортными происшествиями, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, поврежденными при стихийных бедствиях, шт.	Доля показателя – 2	
8.	Отсутствие групповых несчастных случаев на объектах	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi \geq 2$, где Φ – количество групповых несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортными происшествиями, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, поврежденными при стихийных бедствиях, шт.	Если $\Phi = 0$, где Φ – количество групповых несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортными происшествиями, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, поврежденными при стихийных бедствиях, шт.	Доля показателя – 2	
9.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Сведения, предоставляемые в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный № 44983), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный № 47450), от 14.06.2023 № 399 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2023, регистрационный № 74724) (далее – Методическими указаниями	Приложение № 8.1, 8.3 к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг	В соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг	Если для территориальной сетевой организации (далее – ТСО), имеющей точки поставки потребителей СН1 и СН2 уровень напряжения СН1 и СН2 не выполняются условия по двум уровням напряжения (СН1 и СН2): $Saidi_{\text{фактическое}} < Saidi_{\text{плановое}} \times (1 + Km)$; или если ТСО имеет точки поставки потребителей услуг только одного уровня напряжения (СН1 или СН2) и для него не выполнено условие: $Saidi_{\text{фактическое}} < Saidi_{\text{плановое}} \times (1 + Km)$;	Если для каждого уровня напряжения, имеющихся точек поставок потребителей услуг ТСО (СН1, СН2) выполняется условие: $Saidi_{\text{фактическое}} < Saidi_{\text{плановое}} \times (1 + Km)$, или если $Saidi_{\text{фактическое}} = 0$ и $Saidi_{\text{плановое}} = 0$, где: $Saidi_{\text{фактическое}}$ – фактическое значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, час: $Saidi_{\text{фактическое}} = \frac{\sum_{j=1}^T (T_j \times N_j)}{Nt}$, где: T_j – продолжительность j-го прекращения передачи электрической	Доля показателя – 2; не рассчитывается, если у ТСО нет точек поставки потребителей услуг сетевой организации классом напряжения 6 – 35 кВ, а также если ТСО не участвует в долгосрочном периоде регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии	

			<p>энергии на точку поставки от плановых для <i>n</i>-й группы ТСО. При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения на год принимаются равными базовым значениям для соответствующей группы ТСО (приказ Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» (зарегистрирован Минюстом России 13.11.2017, регистрационный № 48866) (далее – приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются для всех точек поставки сетевой организации. Плановые и фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.</p> <p>Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжения, имеющихся точек поставки потребителей услуг сетевой организации (СН1, СН2).</p> <p>Для ТСО, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, применяются значения Saïdîфактическое и Saïdîплановое, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг</p>	<p>на год принимаются равными базовым значениям для соответствующей группы ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются для всех точек поставки сетевой организации. Плановые и фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.</p> <p>Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжения, имеющихся точек поставки потребителей услуг сетевой организации (СН1, СН2).</p> <p>Для ТСО, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, применяются значения Saïdîфактическое и Saïdîплановое, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг</p>	<p>группы ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются для всех точек поставки потребителей услуг сетевой организации. Плановые и фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.</p> <p>Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжения, имеющихся точек поставки потребителей услуг сетевой организации (СН1, СН2).</p> <p>Для ТСО, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, применяются значения Saïdîфактическое и Saïdîплановое, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг</p>
--	--	--	---	--	--

10.	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законным образом объектами электросетевого хозяйства	Сведения, предоставляемые в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг	Приложения №№ 8.1, 8.3 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг	В соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг	Если для ТСО, имеющей точки поставки потребителей услуг уровнем напряжения СН1 и СН2, не выполняются условия по двум уровням напряжения (СН1 и СН2): $Saif_{\text{фактическое}} < Saif_{\text{плановое}} \times (1 + Km);$ или если ТСО, имеет точки поставки потребителей услуг только одного уровня напряжения (СН1 или СН2) и для него не выполнено условие: $Saif_{\text{фактическое}} < Saif_{\text{плановое}} \times (1 + Km);$	Если для ТСО, имеющей точки поставки потребителей услуг уровнем напряжения СН1 и СН2, выполняется условие только по одному уровню напряжения из двух: $Saif_{\text{фактическое}} < Saif_{\text{плановое}} \times (1 + Km);$ где: $Saif_{\text{фактическое}}$ – фактическое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования за расчетный период для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, шт.:	Если для каждого уровня напряжения имеющихся точек поставки потребителей услуг ТСО (СН1, СН2) выполняется условие: $Saif_{\text{фактическое}} < Saif_{\text{плановое}} \times (1 + Km),$ или если $Saif_{\text{фактическое}} = 0$ и $Saif_{\text{плановое}} = 0,$ где: $Saif_{\text{фактическое}}$ – фактическое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования за расчетный период для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, шт.:	Доля показателя – 2; не рассчитывается, если у ТСО нет точек поставки потребителю услуг сетевой организации класса напряжения 6 – 35 кВ, а также если ТСО не участвует в долгосрочном периоде регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии
							<p>где: $Saif_{\text{фактическое}} = \frac{\sum_{j=1}^J(Nj)}{Nt},$</p> <p>где: Nj – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;</p> <p>Nt – максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения за t-й расчетный период регулирования, шт.;</p> <p>J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт.</p> <p>$Saif_{\text{плановое}}$ – плановое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, шт.:</p> $Saif_{\text{плановое}} = \frac{\sum_{d=t-3}^{d=t-1}(Saif_{\text{фактическое},d})}{W},$ <p>где</p> <p>d – расчетный период (год), за который определяется значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;</p> <p>t – текущий расчетный период (год);</p>		
							<p>где: $Saif_{\text{фактическое}} = \frac{\sum_{j=1}^J(Nj)}{Nt},$</p> <p>где: Nj – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;</p> <p>Nt – максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения за t-й расчетный период регулирования, шт.;</p> <p>J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт.</p> <p>$Saif_{\text{плановое}}$ – плановое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, шт.:</p> $Saif_{\text{плановое}} = \frac{\sum_{d=t-3}^{d=t-1}(Saif_{\text{фактическое},d})}{W},$ <p>где</p> <p>d – расчетный период (год), за который определяется значение средней</p>		

	<p>ганизаций для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП территориальной сетевой организации</p>	<p>Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения</p>	<p>Сведения об укомплектованности аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем</p>	<p>Рекомендуемый образец приведен в таблице 3 настоящего приложения</p>	<p>Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>	<p>Если $\sum \Phi_i / \Pi_i / N \leq 0,5,$ где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения</p>	<p>Если $B = \sum \Phi_i / \Pi_i / N,$ если $0,5 < \sum \Phi_i / \Pi_i / N < 0,98,$ где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения</p>	<p>Других сетевых организаций по решению Региональных Штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП территориальной сетевой организации (за исключением случаев привлечения средств организациями, относящимися к одной группе лиц, а также случаев наличия договора на привлечение сил и средств сторонней организации)</p>	<p>Доля показателя – 2</p>
12.	<p>Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем</p>	<p>Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения</p>	<p>Сведения об укомплектованности аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем</p>	<p>Рекомендуемый образец приведен в таблице 3 настоящего приложения</p>	<p>Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>	<p>Если $\sum \Phi_i / \Pi_i / N \leq 0,5,$ где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения</p>	<p>Если $B = \sum \Phi_i / \Pi_i / N,$ если $0,5 < \sum \Phi_i / \Pi_i / N < 0,98,$ где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения</p>	<p>Других сетевых организаций по решению Региональных Штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП территориальной сетевой организации (за исключением случаев привлечения средств организациями, относящимися к одной группе лиц, а также случаев наличия договора на привлечение сил и средств сторонней организации)</p>	<p>Доля показателя – 2</p>
13.	<p>Отсутствие невыполненных предписаний, создающих риск нарушения работы объектов электросетевого хозяйства высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ</p>	<p>Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориальный орган</p>	<p>Сведения о наличии невыполненных в установленном срок предписаний, выданных в соответствии с Положением о федеральном государственном энергетическом надзоре, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2021 № 1085 «О федеральном государственном энергетическом надзоре», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.02.2023 № 227 «Об особенностях осуществления на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области отдельных видов федерального государственного контроля (надзора)» (далее – предписания)</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>	<p>Наличие невыполненных в установленном срок предписаний (за исключением предписаний, по которым был установлен новый срок выполнения работ, создающих риск нарушения работы объектов электросетевого хозяйства высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ)</p>	<p>Отсутствие невыполненных в установленном срок пунктов предписаний (за исключением предписаний, по которым был установлен новый срок выполнения работ, создающих риск нарушения работы объектов электросетевого хозяйства высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ)</p>	<p>Доля показателя – 3</p>	

14.	Передача электроэнергии	Эффективность выполнения запланированных мероприятий по снижению потерь электрической энергии	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях	Приложение № 1.13 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / \Pi \leq 0,1$, где: Φ – Фактическое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1 – 60 кВ, тыс. кВтч; Π – плановое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1 – 60 кВ, тыс. кВтч	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $0,1 < \Phi / \Pi < 1$, где: Φ – Фактическое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1 – 60 кВ, тыс. кВтч; Π – плановое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1 – 60 кВ, тыс. кВтч	Если $\Phi / \Pi \geq 1$, где: Φ – Фактическое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1 – 60 кВ, тыс. кВтч; Π – плановое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1 – 60 кВ, тыс. кВтч	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 110 кВ не запланированы
15.	Наличие у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы	Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения	Сведения о наличии у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы	Рекомендуемый образец приведен в таблице 4 настоящего приложения	Ежегодно, не позднее 45 дней после отчетного периода	Отсутствие у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы в случае эксплуатации оборудования, подлежащего замене по техническому состоянию, или группы оборудования с ИТС ≤ 50	–	Наличие у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы при условии отсутствия у территориальной сетевой организации оборудования, подлежащего замене по техническому состоянию, или группы оборудования с ИТС ≤ 50	
16.	Отсутствие в реализуемой инвестиционной программе территориальной сетевой организации отклонений от утвержденной программы	Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения	Сведения о наличии у территориальной сетевой организации отклонений от структуры утвержденной инвестиционной программы	Рекомендуемый образец приведен в таблице 5 настоящего приложения	Ежегодно, не позднее 45 дней после отчетного периода	Наличие в отчетных формах раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, предоставляемых территориальными сетевыми организациями в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 фактов невыполнения плана финансирования на 15% и более инвестиционных проектов в утвержденной инвестиционной программе соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 фактов невыполнения плана финансирования на 15% и более инвестиционных проектов в утвержденной инвестиционной программе соответствии с приказом Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении	–	Отсутствие в отчетных формах раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, предоставляемых территориальными сетевыми организациями в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 фактов невыполнения плана финансирования на 15% и более инвестиционных проектов в утвержденной инвестиционной программе соответствии с приказом Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357 для следующих групп проектов: реконструкция, модернизация, техническое перевооружение; инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, и превышения плана финансирования на 15% и	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы	

								инвестиционной программы субьекта электроэнергетики» (зарегистрирован Минюстом России 17.01.2017, регистрационный № 45259) с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 01.03.2018 № 128 (зарегистрирован Минюстом России 26.03.2018, регистрационный № 50523) (далее – приказ Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357) для следующих групп проектов: реконструкция, модернизация, техническое перевооружение; инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, и превышения плана финансирования на 15% и более для следующих групп проектов: прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства и прочие инвестиционные проекты	более для следующих групп проектов: прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства и прочие инвестиционные проекты		
17.	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами территориальной сетевой организацией годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства	Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения	Сведения о выполнении территориальной сетевой организацией инвестиционных программ	Рекомендуемый образец приведен в таблице 6 настоящего приложения	Ежегодно, не позднее 45 дней после отчетного периода	Если $(\sum \Phi_i / \Pi_i) / N = 0$, где: N – количество технических характеристик объекта электроэнергетики, в соответствии с Таблицей 6 настоящего приложения; Φ_i – фактически выполненный объем ввода i-ой технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период; Π_i – запланированный объем ввода i-ой технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период	Если $(\sum \Phi_i / \Pi_i) / N = 1$, где: N – количество технических характеристик объекта электроэнергетики, в соответствии с Таблицей 6 настоящего приложения; Φ_i – фактически выполненный объем ввода i-ой технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период; Π_i – запланированный объем ввода i-ой технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период	Рассчитывается по формуле $(\sum \Phi_i / \Pi_i) / N$, если $0 < (\sum \Phi_i / \Pi_i) / N < 1$, где: N – количество технических характеристик объекта электроэнергетики, в соответствии с Таблицей 6 настоящего приложения; Φ_i – фактически выполненный объем ввода i-ой технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период; Π_i – запланированный объем ввода i-ой технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы		
18.	Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации	Комиссия по оценке достижения показателей надежности функционирования, созданная Министерством энергетики Российской Федерации (далее - комиссия по оценке надежности функционирования)	Протокол об итогах работы комиссии по оценке надежности функционирования	Без утвержденной формы предоставления информации	5 рабочих дней со дня завершения работы комиссии по оценке надежности функционирования, в результате которой установлены факты представления недостоверной отчетной информации	Наличие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке надежности функционирования, приводящих к снижению на 1 балл и более оценки выполнения любой из групп показателей надежности функционирования: «Техническое состояние», «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность», «Передача энергии»	Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке надежности функционирования или выявленные факты представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке надежности функционирования не приводят к снижению на 1 балл и более оценки выполнения групп показателей надежного функционирования: «Техническое состояние», «Противоаварийная и аварийно-восста-	Доля показателя – 1			

Таблица 2. Сведения о привлечении сил и средств других сетевых организаций для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП оцениваемой территориальной сетевой организации

Отчетный период:	20__ г. (отчетный месяц)
Наименование территориальной сетевой организации	Количество фактов привлечения сил и средств других сетевых организаций для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП оцениваемой территориальной сетевой организации (за исключением случаев привлечения средств организациями, относящимися к одной группе лиц, а также случаев наличия договора на привлечение сил и средств сторонней организации)
1	2

Таблица 3. Сведения об укомплектованности аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем

Отчетный период:	20__ г. (отчетный квартал)
Наименование территориальной сетевой организации	Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем, рассчитанная в соответствии с пунктом 13 таблицы 1 настоящего приложения
1	2

Таблица 4. Сведения о наличии у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы

Отчетный период:	20__ г. (отчетный квартал)
Наименование территориальной сетевой организации	Наличие у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы (да/нет)
1	2

Таблица 5. Сведения о наличии у территориальной сетевой организации отклонений от структуры утвержденной инвестиционной программы

Отчетный период:	20__ г. (отчетный квартал)
Наименование территориальной сетевой организации	Наличие в отчетных формах раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, предоставляемых территориальными сетевыми организациями в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 фактов невыполнения плана финансирования на 15% и более инвестиционных проектов в утвержденной инвестиционной программе соответствии с приказом Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357 для следующих групп проектов: реконструкция, модернизация, техническое перевооружение; инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, и превышения плана финансирования на 15% и более для следующих групп проектов: прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства и прочие инвестиционные проекты (да/нет)
1	2

Таблица 6. Сведения о выполнении территориальной сетевой организацией инвестиционных программ

Отчетный период:	20__ г. (отчетный квартал)			
Наименование территориальной сетевой организации	Плановый объем ввода объектов (мощность), МВА	Фактический объем введенных объектов (мощность), МВА	Плановая протяженность введенных ЛЭП, км	Фактическая протяженность введенных ЛЭП, км
1	2	3	4	5

».

Приложение № 6
к изменениям, которые вносятся в
методику проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе в
отопительный сезон, утвержденную приказом
Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233,
утвержденным приказом Минэнерго России
от 18.02.2025 № 168

«Приложение № 12
к методике проведения оценки
готовности субъектов
электроэнергетики к работе
в отопительный сезон,
утвержденной приказом
Минэнерго России
от 27.12.2017 № 1233

Рекомендуемый образец

СВЕДЕНИЯ

о фактах неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, о трансформаторах (автотрансформаторах), являющихся объектами диспетчеризации, величина допустимой перегрузочной способности которых снижена относительно величины, определенной в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию

Настоящее приложение применяется для определения и оценки показателей готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики (далее – показатели готовности), 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 установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных

территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее – субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – условия готовности), которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее – методика), в отношении объектов (далее – объект оценки готовности), указанных в абзацах втором, третьем и четвертом пункта 1.4 методики.

Отчетный период:

20 __ г.

Таблица 1. Сведения о фактах неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Наименование объекта электроэнергетики	Количество фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оцениваемого периода, шт.
1	2	3	4

Отчетный период:

20 __ г.

(отчетный месяц)

Таблица 2. Сведения о трансформаторах (автотрансформаторах), являющихся объектами диспетчеризации, величина допустимой перегрузочной способности которых снижена относительно величины, определенной в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию.

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 09 числа текущего месяца трансформаторов (автотрансформаторов), являющихся объектами диспетчеризации, и имеющих ограничения величины допустимой перегрузочной способности (длительностью более 45 суток), (да/нет)
1	2	3

Приложение № 13
к методике проведения оценки
готовности субъектов
электроэнергетики к работе
в отопительный сезон,
утвержденной приказом
Минэнерго России
от 27.12.2017 № 1233

Рекомендуемый образец

СВЕДЕНИЯ

об отсутствии фактов невыполнения системообразующей территориальной сетевой организацией решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения по ликвидации последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, об укомплектованности ресурсами для ликвидации системообразующей территориальной сетевой организацией последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности, на которые собственник отказался, а также на объектах, владелец которых не соответствует критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, на основании решения штаба по обеспечению безопасности электроснабжения, об укомплектованности аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для ликвидации системообразующей территориальной сетевой организацией последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности, на которые собственник отказался, на основании решения штаба по обеспечению безопасности электроснабжения, о заключенных договорах (соглашениях) о порядке ликвидации последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, об использовании таких объектов в случаях несоответствия их владельца критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, для оказания услуг по передаче электрической энергии или технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики

Настоящее приложение применяется для определения и оценки показателей готовности, условий готовности к работе в отопительный сезон, которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом

Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 в отношении территориальных сетевых организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и определенных как системообразующие территориальные сетевые организации (далее – СТСО).

Отчетный период: _____ 20__ г.

(отчетный месяц)

Таблица 1. Сведения о готовности СТСО к ликвидации последствий аварийных ситуаций с нарушением электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации

Наименование объекта оценки готовности	Наименование СТСО, входящей в объект оценки готовности	Отсутствие фактов невыполнения СТСО решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения о привлечении сил и средств СТСО для ликвидации последствий аварийных ситуаций с нарушением электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, которые используются иной территориальной сетевой организацией для оказания услуг по передаче электрической энергии, (да/нет)
1	2	3

20__ г.

Отчетный период: _____

(отчетный квартал)

Таблица 2. Сведения об укомплектованности ресурсами для ликвидации последствий аварийных ситуаций на бесхозяйных объектах электросетевого хозяйства, которые учтены СТСО на основании информации штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации, в соответствии с утвержденным СТСО перечнем для бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства

Наименование объекта оценки готовности			
Наименование СТСО, входящей в объект оценки готовности			
Показатель	№ строки	Значение	
		План	Факт

Количество бригад, штук	Собственные ресурсы	10		
	Ресурсы привлеченных организаций	11		
Количество человек	Собственные ресурсы	20		
	Ресурсы привлеченных организаций	21		
Количество техники, штук	Собственные ресурсы	30		
	Ресурсы привлеченных организаций	31		
Итого:		40		

Таблица 3. Сведения об укомплектованности аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для ликвидации последствий аварийных ситуаций на бесхозных объектах электросетевого хозяйства, которые учтены СТСО на основании информации штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации, в соответствии с утвержденным СТСО перечнем для бесхозных объектов электросетевого хозяйства

Наименование объекта оценки готовности					
Наименование СТСО, входящей в объект оценки готовности					
Наименование	Класс напряжения	Тип (марка)	Количество в соответствии с утвержденным перечнем	Фактическое количество	Единицы измерения (штук/м/т)
1	2	3	4	5	6
Итого:					

Отчетный период: _____ 20__ г.

(отчетный месяц)

Таблица 4. Сведения о заключенных договорах (соглашениях) о порядке ликвидации последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, об использовании таких объектов в случаях несоответствия их владельца критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, для оказания услуг по передаче электрической энергии или технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики

Наименование объекта оценки готовности	Наименование СТСО, входящей в объект оценки готовности	Наличие заключенных договоров (соглашений) о порядке ликвидации последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, об использовании таких объектов в случаях несоответствия их владельца критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, для оказания услуг по передаче электрической
--	--	--

		энергии или технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики	
		Фактическое значение	Плановое значение
1	2	3	4

Приложение № 14
к методике проведения оценки
готовности субъектов
электроэнергетики к работе
в отопительный сезон,
утвержденной приказом
Минэнерго России
от 27.12.2017 № 1233

ПОРЯДОК
расчета показателя надежности генерирующего оборудования
электростанций

Настоящий порядок применяется для расчета показателя надежности «Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования» электростанции.

На основе показателя «Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования» в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 рассчитывается специализированный индикатор готовности «Снижение показателя надежности генерирующего оборудования» в отношении объектов по производству электрической энергии с блочным генерирующим оборудованием, парогазовыми установками и гидроагрегатами единичной установленной мощностью 25 МВт и более, принадлежащих субъектам электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании указанными объектами.

РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЯ НАДЕЖНОСТИ «КОЭФФИЦИЕНТ
АВАРИЙНОГО СОСТОЯНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ»

Показатель надежности «Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования» в отношении электростанции рассчитывается по формуле:

$$K_{\text{ав ст}} = \frac{\sum_{i=1}^n (K_{i \text{ ав бл}} * P_{i \text{ уст бл}})}{\sum_{i=1}^n P_{i \text{ уст бл}}}, \quad (1)$$

где:

$K_{i \text{ ав бл}}$ – показатель надежности i – того энергоблока электростанции, рассчитанный по формуле (2);

$P_{i \text{ уст бл}}$ – установленная мощность i – того энергоблока электростанции, МВт;

n – количество энергоблоков на электростанции;

i – номер энергоблока электростанции.

Показатель надежности «Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования» в отношении энергоблока рассчитывается по формуле:

$$K_{\text{ав бл}} = \frac{\sum_{i=1}^n T_{\text{ав бл}}^{\text{нп}}}{\sum_{i=1}^n T_{\text{раб}} + \sum_{i=1}^n T_{\text{рез+ВПР}}}, \quad (2)$$

где:

$\sum_{i=1}^n T_{ав бл}^{пр}$ – суммарная продолжительность нахождения энергоблока в эксплуатационном состоянии «в ремонте» или «в вынужденном простое» из-за неработоспособности основного и вспомогательного энергетического и электротехнического оборудования, относящегося к энергоблоку, приведенная к мощности энергоблока по формуле (3), час;

$\sum_{i=1}^n T_{раб}$ – суммарная продолжительность нахождения энергоблока в эксплуатационном состоянии «в работе», час;

$\sum_{i=1}^n T_{рез+ВПР}$ – суммарная продолжительность нахождения энергоблока в эксплуатационном состоянии «в резерве» и «в вынужденном простое» из-за невозможности выдачи мощности энергоблока по причинам, не связанным с основным и вспомогательным энергетическим и электротехническим оборудованием, относящимся к энергоблоку, час;

i – период нахождения энергоблока в соответствующем эксплуатационном состоянии (в ремонте, в работе, в резерве или в вынужденном простое) в расчетном периоде;

n – количество периодов нахождения энергоблока в соответствующем эксплуатационном состоянии (в ремонте, в работе, в резерве или в вынужденном простое) в расчетном периоде.

$$\sum_{i=1}^n T_{ав бл}^{пр} = \sum_{i=1}^n (T_{i ав бл} * K_{i дР бл}), (3)$$

где:

$T_{i ав бл}$ – продолжительность нахождения энергоблока в эксплуатационном состоянии «в ремонте» или «в вынужденном простое» из-за неработоспособности основного и вспомогательного энергетического и электротехнического оборудования, относящегося к энергоблоку, час;

$K_{i дР бл}$ – коэффициент ремонтного снижения мощности энергоблока, рассчитывается для дубль-блоков при отключении одного из корпусов и для

ПГУ при отключении одного или нескольких генераторов, отдельно для каждого ремонта по формуле (4), в остальных случаях принимается равным 1:

$$K_{dP_{\text{бл}}} = \frac{dP_{\text{бл}}}{P_{\text{уст бл}}}, \quad (4)$$

где:

$dP_{\text{бл}}$ – величина ремонтного снижения мощности энергоблока, находящегося в эксплуатационном состоянии «в ремонте» или «в вынужденном простое» из-за неработоспособности основного и вспомогательного энергетического и электротехнического оборудования, относящегося к энергоблоку, МВт;

$P_{\text{уст бл}}$ – установленная мощность энергоблока, находящегося в эксплуатационном состоянии «в ремонте» или «в вынужденном простое» из-за неработоспособности основного и вспомогательного энергетического и электротехнического оборудования, относящегося к энергоблоку, МВт.

Показатель надежности «Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования» в отношении энергоблоков, впервые введенных в работу или выведенных из эксплуатации в течение расчетного периода, рассчитывается за период с момента успешного завершения комплексного опробования генерирующего оборудования до окончания расчетного периода или с начала расчетного периода до момента вывода из эксплуатации генерирующего оборудования соответственно. При расчете показателя надежности «Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования» в отношении электростанции по формуле (1) установленная мощность энергоблока, проработавшего часть расчетного периода, в числителе и знаменателе умножается на коэффициент, равный отношению продолжительности эксплуатации энергоблока в расчетном периоде к продолжительности расчетного периода.

При расчете показателя надежности «Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования» в отношении энергоблока,

выведенного в аварийный ремонт с последующим переводом в плановый ремонт, а затем обратно в аварийный ремонт, учитывается только время нахождения энергоблока в аварийном ремонте, время нахождения в плановом ремонте не учитывается.

При расчете показателя надежности «Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования» в отношении энергоблока, выведенного в плановый ремонт с последующим переводом в аварийный ремонт, время нахождения энергоблока в аварийном ремонте не учитывается.

При нахождении энергоблока в эксплуатационном состоянии «в ремонте» или «в вынужденном простое» из-за неработоспособности основного и вспомогательного энергетического и электротехнического оборудования, относящегося к энергоблоку, последние 12 месяцев, величина специализированного индикатора готовности «Снижение показателя надежности генерирующего оборудования электростанции» по такой электростанции принимается равной 1,5 независимо от значения рассчитанного показателя надежности «Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования» в отношении электростанции.

Рекомендуемая форма предоставления информации

Отчетный период:

20__ г.

(отчетный квартал)

Таблица 1. Сведения о показателе надежности «Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования» электростанции с блочным генерирующим оборудованием, парогазовыми установками и гидроагрегатами единичной установленной мощностью 25 МВт и более

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Тип генерирующего оборудования электростанции	Показатель надежности «Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования» электростанции за последние 12 месяцев	Показатель надежности «Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования» электростанции за 36 месяцев, предшествующих периоду расчета за последние 12 месяцев	Наличие энергоблока, находящегося в аварийном ремонте или вынужденном простое на протяжении последних 12 месяцев	Среднее по электроэнергетическим системам России значение показателя надежности «Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования» электростанций того же типа за последние 12 месяцев
1	2	3	4	5	6	7
		Газовые ПСУ				
		ПГУ (ГТУ)				
		Угольные ПСУ				
		ГЭС				
		АЭС				

Приложение № 15
к методике проведения оценки
готовности субъектов
электроэнергетики к работе
в отопительный сезон,
утвержденной приказом
Минэнерго России
от 27.12.2017 № 1233

СВЕДЕНИЯ
о показателе надежности (потоке отказов) ЛЭП

Настоящее приложение применяется для расчета специализированного индикатора готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, который проводится Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее – методика) в отношении объектов оценки готовности, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 1.4 методики.

РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЯ НАДЕЖНОСТИ (ПОТОКА ОТКАЗОВ) ЛЭП

Показатель надежности (поток отказов) ЛЭП рассчитывается по формуле:

$$\omega = \frac{N_{\text{откл}} * 100}{L}, (1)$$

где:

$N_{\text{откл}}$ – количество аварийных отключений ЛЭП за расчетный период;

L – протяженность ЛЭП, км.

Показатель надежности (поток отказов) ЛЭП объекта оценки, рассчитывается по формуле:

$$\omega_{об} = \frac{\sum_{i=1}^n N_{откл_i} * 100}{\sum_{i=1}^n L_i}, \quad (2)$$

где:

$N_{откл_i}$ – количество аварийных отключений i -ой ЛЭП за расчетный период;

L_i – протяжённость i -ой ЛЭП;

n – количество ЛЭП, находящихся в эксплуатационном обслуживании объекта оценки.

Расчет показателя надежности (потока отказов) ЛЭП 110 кВ и выше выполняется для ЛЭП, относящихся к объектам диспетчеризации диспетчерских центров системного оператора. При расчете показателя надежности (потока отказов) ЛЭП учитываются аварийные отключения ЛЭП вследствие повреждения или неисправности ЛЭП, а также отключения ЛЭП оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений параметров технического состояния ЛЭП, требующих немедленного отключения и вывода ЛЭП в аварийный ремонт.

При расчете показателя надежности не учитываются отключения ЛЭП, в отношении которых результатами расследования причин технологических нарушений зафиксированы следующие причины отключений:

ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала (код 3.4.1 в соответствии с Приложением № 2 к Порядку заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 90 (далее – Порядок);

воздействие посторонних лиц и организаций, не участвующих в технологическом процессе (код 3.4.8 и все подкоды в соответствии с Приложением № 2 к Порядку);

воздействие организаций, участвующих в технологическом процессе (код 3.4.9 и все подкоды в соответствии с Приложением № 2 к Порядку);

превышение параметров воздействия стихийных явлений относительно условий проекта (код 3.4.11 в соответствии с Приложением № 2 к Порядку);

воздействие повторяющихся стихийных явлений: природные пожары (код 3.4.12.4 в соответствии с Приложением № 2 к Порядку).

Также не подлежат учету отключения ЛЭП, не связанные с ее повреждением или отклонением технологических параметров, произошедшие:

в результате действия устройств РЗА при повреждениях за пределами ЛЭП;

в результате неправильной работы устройств РЗА;

для безопасного выполнения работ;

из-за повреждения или неисправности оборудования энергообъектов, расположенного за пределами линии.

Расчет показателя надежности (потока отказов) межгосударственной ЛЭП проводится по формуле (1) с использованием протяженности участка ЛЭП на территории Российской Федерации и количества отключений межгосударственной ЛЭП из-за повреждений или неисправностей на участке ЛЭП на территории Российской Федерации.

Для ЛЭП, участки которых находятся в эксплуатационном обслуживании двух и более объектов оценки, расчет показателей надежности (потока отказов) ЛЭП выполняется для каждого объекта оценки отдельно в соответствии с протяженностью указанных участков ЛЭП.

Рекомендуемый образец предоставления информации

Отчетный период: _____ 20__ г.

(отчетный квартал)

Таблица. Сведения о показателе надежности (потоке отказов) ЛЭП 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Класс напряжения ЛЭП	Показатель надежности (поток отказов) ЛЭП объекта оценки за последние 12 месяцев	Показатель надежности (поток отказов) ЛЭП объёма расчёта величины показателя надежности (потока отказов) ЛЭП за последние 12 месяцев	Среднее по электроэнергетическим системам России значение показателя надежности (поток отказов) ЛЭП за последние 12 месяцев
1	2	3	4	5	6
	110 (150) кВ				
	220 кВ				
	330 (400) кВ				
	500 кВ				
	750 кВ				

Приложение № 16
к методике проведения оценки
готовности субъектов
электроэнергетики к работе
в отопительный сезон,
утвержденной приказом
Минэнерго России
от 27.12.2017 № 1233

ПЕРЕЧЕНЬ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫХ ИНДИКАТОРОВ НАДЕЖНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ И ПОРЯДОК ИХ РАСЧЕТА

Настоящее приложение применяется для расчета специализированных индикаторов надежного функционирования, который проводится Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее – методика) в отношении субъектов электроэнергетики, указанных в пункте 1.4.1 методики.

Таблица 1. Перечень специализированных индикаторов надежного функционирования для групп показателей надежного функционирования объектов оценки, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства класса номинального напряжения ниже 110 кВ, и порядок их расчета

№ лп	Группа показателей	Специализированный индикатор надежного функционирования	Исходные данные для определения специализированного индикатора надежного функционирования			Порядок расчета	Установленная величина	
			Предоставляют	Сведения	Форма предоставления			Срок предоставления
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Техническое состояние	Наличие невыполненных, в согласованные региональным штабом сроки, мероприятий по устранению выявленных недостатков и замечаний по итогам последней оценки готовности территориальной сетевой организации (далее – ТСО) к предотвращению нарушений электро-снабжения	Шабы по обеспечению безопасности электро-снабжения	Отчет о выполнении мероприятий, разработанных по итогам последней оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электро-снабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон в соответствии с правилами создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электро-снабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 86 «О штабах по обеспечению безопасности электро-снабжения»	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 16 к методике	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: Х - количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
2.	Персонал	Наличие тяжелых несчастных случаев с персоналом объектов	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами	Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Оценка проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:	$X \geq 2$

	электросетевого хозяйства	Подведомственное Министрству энергетики Российской Федерации государственное учреждение	По данным контроля уровня надежности оказания услуг сетевыми организациями в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»	Приложение № 8.1 к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный № 44983), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный № 47450), от 14.06.2023 № 399 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2023, регистрационный № 74724)	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	X - количество случаев нарастающим итогом, когда время устранения нарушения электроснабжения при аварии в оцениваемом периоде более 24 часов, штук	X ≥ 3
3.	Противоаварийно-восстановительная деятельность	Время устранения нарушения электроснабжения при аварии для объектов электросетевого комплекса более 24 часов	Замечания по комплектации, хранению и техническому состоянию оборудования аварийного запаса и резервных источников электроснабжения, предназначенных для проведения аварийно-восстановительных работ	Результаты проверки Федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориальным органом	20 календарных дней со дня завершения проверки	Наличие замечаний: X - количество замечаний, штук	X ≥ 2
4.							

5.	Передача энергии	Наличие фактов непредоставления в установленный срок информации, используемой для оценки показателей надежного функционирования при мониторинге риска нарушения работы	территориальный орган Подведомственные организации Министерства энергетики Российской Федерации или привлеченные ими экспертные организации	Сведения о непредоставлении в установленный срок информации: предоставляемой субъектами электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности и (или) оценка риска нарушения работ, в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса; предоставляемой в соответствии с перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, формой и порядком ее предоставления, установленными Министерством энергетики Российской Федерации	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным	X - количество фактов непредоставления информации по одному из показателей надежного функционирования в течение 3 месяцев подряд, штук	$X \geq 1$
----	------------------	--	--	---	--	--	--	------------

Таблица 2. Наличие невыполненных, в согласованные региональным штабом сроки, мероприятий по устранению выявленных недостатков и замечаний по итогам последней оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения

Отчетный период:	20__ г. (отчетный месяц)
Наименование территориальной сетевой организации	Количество невыполненных мероприятий, разработанных по итогам последней оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон в соответствии с правилами создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 86 «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения», шт.
1	2

Таблица 3. Наличие замечаний по комплектации, хранению и техническому состоянию оборудования аварийного запаса и резервных источников электроснабжения, предназначенных для проведения аварийно-восстановительных работ по результатам проверок Федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориальным органом

Отчетный период:		месяц, год
№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Количество замечаний по комплектации, хранению и техническому состоянию оборудования аварийного запаса и резервных источников электроснабжения, предназначенных для проведения аварийно-восстановительных работ по результатам проверок Федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориальным органом, шт.
1	2	3

Приложение № 17
к методике проведения оценки
готовности субъектов
электроэнергетики к работе
в отопительный сезон,
утвержденной приказом
Минэнерго России
от 27.12.2017 № 1233

СВЕДЕНИЯ
о результатах спутникового мониторинга технического состояния ЛЭП
классом напряжения 110 кВ и выше,
относящихся к объектам диспетчеризации

Настоящее приложение применяется в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, для расчета специализированного индикатора готовности, который проводится Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233.

Таблица 1. Сведения о результатах спутникового мониторинга технического состояния ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Наличие фактов предоставления недостоверной отчетной информации в части нарушения условий содержания охранной зоны ЛЭП, выявленных при спутниковом мониторинге
1	2	3

».