

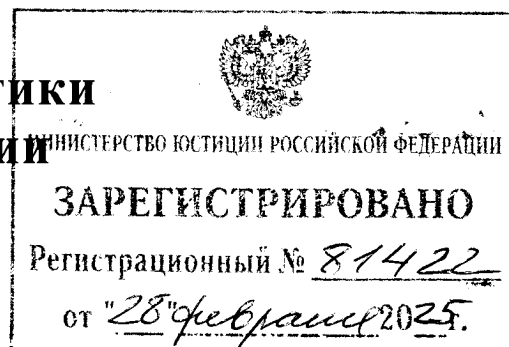


**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

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 at the top, a loop, and a long, sweeping tail that curves to the left.

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:

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

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, используемые для оценки выполнения показателей готовности и условий готовности объектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии

№ пп	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя			Большая 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	от 0 до 1	1				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1.	Производство и отпуск энергии	Обеспечение готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в пределах величины раскладываемой электрической мощности и атомных электростанций	Выполнение планового значения среднемесячной раскладываемой электрической мощности и атомных электростанций	Системный оператор	Сведения о фактической величине среднемесячной раскладываемой электрической мощности тепловых и атомных электростанций	Без утвержденной формы представления информации	Ежедневно до 20 числа следующего месяца за отчетный период	Если $\Phi / \Pi < 0,5$, где: Φ – фактическая величина среднемесячной раскладываемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; Π – плановая величина среднемесячной раскладываемой 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 величина среднемесячной раскладываемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; Π – плановая величина среднемесячной раскладываемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	Если $\Phi / \Pi \geq 0,95$, где: Φ – фактическая величина среднемесячной раскладываемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; Π – плановая величина среднемесячной раскладываемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	0,861	Доля показателя – 2 для тепловых и атомных электростанций; не рассчитывается для других типов электрических станций	
				Системный оператор	Сведения о плановых объемах среднемесячной раскладываемой мощности тепловых и атомных электростанций 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	Без утвержденной формы представления информации	Последний рабочий день месяца, предшествующего отчетному						

2.	Наличие фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставлении диапазона реактивной мощности	Системный оператор	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	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информацией	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 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 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 $\Phi = 0$, 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 согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	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 согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	0,5	Доля показателя – 3
3.	Величина электрической мощности станции, находящейся в аварийном ремонте	Системный оператор	Сведения о средней за отчетный месяц величине электрической мощности электрической станции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистеме	Без утвержденной формы представления информации или по рекомендуемому обмену	Ежемесячно до 10 числа следующего за отчетным	Если $\Phi / \Pi \geq 0,1$, где: Φ – фактическое значение средней за отчетный месяц электрической мощности электрической станции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистеме, МВт; Π – значение установленной электрической мощности электростанции, МВт	Если $\Phi / \Pi \leq 0,1$, 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; Π – значение установленной электрической мощности электростанции, МВт	Если $\Phi / \Pi \leq 0,1$, 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; Π – значение установленной электрической мощности электростанции, МВт	0,5	Доля показателя – 2

4.		Выполнение мероприятий по снижению рисков нарушения электрообеспечения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электрообеспечения	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законным основанием объектами по производству электрической энергии	Сведения о реализации мероприятий по снижению рисков нарушения электрообеспечения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электрообеспечения	Без утверждения формы представления информации	Ежемесячно до 5 числа следующего отчетного	Наличие невыполненных в установленные сроки мероприятий по снижению рисков нарушения электрообеспечения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электрообеспечения	-	Отсутствие невыполненных в установленные сроки мероприятий по снижению рисков нарушения электрообеспечения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электрообеспечения	1	Доля показателя – 3, не рассчитывается при отсутствии у объекта оценки готовности мероприятий по снижению рисков нарушения электрообеспечения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электрообеспечения
5.	Обеспечение готовности генерирующего оборудования, предназначенного для пуска тепловой энергии, к несению тепловой нагрузки в пределах обязательств, предусмотренных договорами поставки тепловой энергии (мощности)	Наличие фактов аварийного отключения оборудования тепловых электростанций в отопительный сезон, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии	Подведомственное Министерство 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 предложений по отпуску тепловой энергии, в отопительный сезон субъектами электроэнергетики информации	Наличие в отчетном периоде фактов аварийного отключения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, в отопительный сезон	-	Отсутствие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска 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 отпуска тепловой энергии	Штабы по обеспечению безопасности электрообеспечения	Сведения о наличии в отчетном периоде паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду, выданного субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производства тепловой и электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки, установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5	Рекомендуемый объем привезен в период проведения № 11 к методике	Ежегодно не позднее 1 ноября	Отсутствие в отчетном периоде паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду	-	Наличие в отчетном 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 соответствии с Перечнем предложений по представлению 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 оцениваемый период, МВт; Π – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;</p>	<p>Рассчитывается 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 оцениваемый период, МВт; Π – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;</p>	<p>0,8</p>	
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 прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности), формируемым Федеральной антимонопольной службой</p>	<p>Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электрической энергии</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 представлений субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 9.1 к Перечню предложений по представлению 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 оцениваемый период, МВт; Π – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый 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 оцениваемый период, МВт; Π – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;</p>	<p>Доля показателя – 1</p>		

	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 объем привнесен в таблице 1 приложения № 12 к методике	Ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным	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	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	0,5	Доля показателя – 1, не рассчитывается при отсутствии трансформаторов (автотрансформаторов), оснащенных устройством регулирования напряжения под нагрузкой, и(или) шунтирующих реакторов с высшим классом напряжения 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации	формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт	
8.	Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского 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 управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и резервной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем предоставляемой информации	Системный оператор	Сведения о выполнении годовых графиков 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 представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и резервной автоматики, и прошедших техническое обслуживание на праве собственности или ином законном основании объектами в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы объектов нарастающим	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и резервной автоматики, и прошедших техническое обслуживание на праве собственности или ином законном основании объектами в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы объектов нарастающим	0,9	Доля показателя – 2, не рассчитывается в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и резервной автоматики, и прошедших техническое обслуживание на праве собственности или ином законном основании объектами в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы объектов нарастающим	формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт	
9.	Системная надежность	Выполнение годового графика технического обслуживания средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и резервной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем предоставляемой информации	Системный оператор	Сведения о выполнении годовых графиков 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 представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и резервной автоматики, и прошедших техническое обслуживание на праве собственности или ином законном основании объектами в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы объектов нарастающим	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и резервной автоматики, и прошедших техническое обслуживание на праве собственности или ином законном основании объектами в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы объектов нарастающим	0,9	Доля показателя – 2, не рассчитывается в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и резервной автоматики, и прошедших техническое обслуживание на праве собственности или ином законном основании объектами в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы объектов нарастающим	формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт	

						<p>итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владельцу на праве собственности или ином законном основании объектам по производству электрической энергии, при этом техническое обслуживание считается не- выполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при от- казе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вы- вода объектов электроэнергетики и из эксплуата- ции, утвержденных постанов- лением Правительства Рос- сийской Федерации от 30.01.2021 № 86 «Об утвер- ждении Правил вывода объ- ектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правитель- ства Российской Федерации по вопросу совершенствова- ния порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации» (далее – Правила вывода в ремонт), не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятель- ства, препятствующие вы- воду в ремонт объекта дис- петчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>ито- гом на оцениваемый пе- риод единиц оборудова- ния средств диспетче- рского технологиче- ского управления, относящихся к объектам диспетче- ризации, и принадле- жащих субъекту электроэнергетики, владе- ющему на праве собственности или ином законном основа- нии объектами по произво- дству электрической энергии, при этом техническое обслуживание считается не- выполненным при отклоне- нии от годового графика тех- нического обслуживания на три месяца и более. Техни- ческое обслуживание при от- казе системного оператора включения технического об- служивания в месячный гра- фик ремонта объектов дис- петчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предумо- вленными пунктами 17, 22 и 33 Правил вы- вода объектов электроэнерге- тики и из эксплуата- ции, утвержденных постано- влением Правительства Рос- сийской Федерации от 30.01.2021 № 86 «Об утвер- ждении Правил вывода объ- ектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуата- ции, а также о внесении изменений в некоторые акты Правитель- ства Российской Федерации по вопросу совершенствова- ния порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации» (далее – Правила вывода в ремонт), не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятель- ства, препятствующие вы- воду в ремонт объекта дис- петчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>стояния объектов диспетче- ризации, штук; II – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудова- ния, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологиче- ского управления, относящихся к объек- там диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владе- ющему на праве собствен- ности или ином законном основании объектами по про- изводству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклоне- нии от годового графика тех- нического обслуживания на три месяца и более. Техни- ческое обслуживание при от- казе системного оператора включения технического обслуживания в месячный гра- фик ремонта объектов дис- петчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предумо- вленных соответствием пунк- тами 17, 22 и 33 Правил вы- вода в ремонт, не считается невыполненным до оконча- ния месяца, в котором в соот- ветствии с пунктом 29 Пра- вил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетче- ризации, при условии оформле- ния диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>ния объектов диспетчериза- ции, штук; II – количество нараста- ющим итогом на оценивае- мый период единиц оборудо- вания, запланированных в годовом графике техниче- ского обслуживания средств диспетчерского технологического управле- ния, относящихся к объек- там диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владе- ющему на праве собствен- ности или ином законном ос- новании объектами по про- изводству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклоне- нии от годового графика обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе систем- ного оператора включения технического обслуживания в месячный график ре- монта объектов диспетче- ризации или отказе в разре- шении диспетчерской за- явки в случаях, предумо- вленных соответствием пунктами 17, 22 и 33 Пра- вил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в ко- тором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствую- щие выводу в ремонт объ- екта диспетчеризации, при условии оформления дис- петчерской заявки (в слу- чаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>
--	--	--	--	--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

						<p>технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или релейной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производства электрической энергии, шпук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора от включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или от отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие вывозу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывоза в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или релейной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производства электрической энергии, шпук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора от включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или от отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие вывозу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывоза в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами производства электрической энергии, заданных системного оператора по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или релейной автоматики (без учета заданий</p>	1	<p>Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или релейной автоматики (без учета заданий</p>
12.	<p>Выполнение заданий по настройке параметров работы релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, а также отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы таковых устройств из-за неисправности</p>	<p>Выполнение заданий системного оператора по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики</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 автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответствии с Перечнем предло-</p>	<p>Без утвержденной формы представления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представлений субъектами электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами производства электрической энергии, заданий системного оператора по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или релейной автоматики (без учета заданий</p>	<p>Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами производства электрической энергии, заданий системного оператора по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или релейной автоматики (без учета заданий</p>	<p>Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами производства электрической энергии, заданных системного оператора по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или релейной автоматики (без учета заданий</p>	1	<p>Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или релейной автоматики (без учета заданий</p>

				<p>статейной субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предо- ставле- ния ин- форма- ции</p>	<p>энергетики инфор- мации</p>	<p>ний на создание и модерниза- цию устройств). При этом за- дание системного оператора при отказе системного опера- тора в разрешении соответ- ствующей диспетчерской за- реженных пункт 33 Правил вывода в ремонт, не счита- ется невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятель- ства, препятствующие вы- воду в ремонт объекта дис- петчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>		<p>на создание и модерниза- цию устройств). При этом задание системного опера- тора при отказе системного оператора в разрешении со- ответствующей диспетчер- ской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполнен- ным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятст- вующие выводу в ремонт об- ъекта диспетчеризации, при условии оформления дис- петчерской заявки (в слу- чаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>1</p>	<p>тики, относя- щихся к объек- там диспетче- ризации</p>
13.	<p>Отсутствие дли- тельно (более 45 су- ток) выведенных из работы из-за неис- правности устройств релейной защиты, сетевой, противоавар- рийной или режим- ной автоматики, от- несенных к объек- там диспетчериза- ции</p>	<p>Системный опе- ратор</p>	<p>Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из ра- боты из-за неисправности средств диспетчерского техно- логического управления, отно- сящихся к объектам диспетче- ризации, обеспечивающих функциональное локальных автоматик предотвращение нарушения устойчивости, цен- трализованных систем проти- воаварийной и режимной ав- томатики и устройств релей- ной защиты, сетевой, противо- аварийной или режимной ав- томатики, отнесенных к объ- ектам диспетчеризации в соот- ветствии с Перечнем предо- ставляемой субъектами элек- троэнергетики информации</p>	<p>В соот- вет- ствии с Переч- нем предо- ставляе- мой субъек- тами элек- тро- энерге- тики инфор- мации</p>	<p>Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа те- кущего месяца у субъекта электроэнергетики, владею- щего на праве собственности или иным законном основа- нии объектами по производ- ству электрической энергии, выведенных из работы при- надлежащих им на праве соб- ственности или иным закон- ном основании устройств ре- лейной защиты, сетевой, про- тивоаварийной или режим- ной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации (их функций), из-за неисправ- ности на стороне оценивае- мого субъекта электроэнерге- тики, владеющего на праве собственности или иным за- конном основании объектами по производству электриче- ской энергии, на основании диспетчерских заявок, кате- гории «Аварийная» или «Не- отложная» на изменение тех- нологического режима ра- боты или эксплуатационного состояния объектов диспет- черизации. Устройство (функция) РЗА не считается длительно выве- денным из-за неисправности в случаях, если причиной вы- вода этого устройства (его функции) является неисправ- ность другого устройства</p>		<p>Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнерге- тики, владеющего на праве собственности или иным за- конном основании объек- тами по производству элек- трической энергии, выве- денных из работы принад- лежащих им на праве соб- ственности или иным закон- ном основании устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или ре- жимной автоматики, отне- сенных к объектам диспет- черизации (их функций), из-за неисправности на сто- роне оцениваемого субъ- екта электроэнергетики, владеющего на праве соб- ственности или иным закон- ном основании объектами по производству электриче- ской энергии, на основании диспетчерских заявок, кате- гории «Аварийная» или «Неотложная» на измене- ние технологического ре- жима работы или эксплуа- тационного состояния объ- ектов диспетчеризации. Устройство (функция) РЗА не считается длительно вы- веденным из-за неисправ- ности в случаях, если при-</p>	<p>Доля показа- теля – 2, не рассчитыва- ется в случае отсутствия устройства тех- нологической и релейной за- щиты, сетевой, противоаварий- ной или режим- ной автома- тики, относя- щихся к объек- там диспетче- ризации</p>			

14.		Предоставление системному оператору исполнительных схем устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет системный оператор	Системный оператор	Сведения о непредставлении в установленном в соответствии с Правилами технологическо-функционального взаимодействия систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и 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 по заданию диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено представлением исполнительных схем устройств РЗА	Без утверждения формы представления информации формирования	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов, зарегистрированных в отношении субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии, технической готовности системной информации с автоматизированной системой системного оператора в соответствии с договором о присоединении к торговой сети оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	Ежемесячно до 25 числа 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 представление исполнительных схем устройств РЗА	–	Доля показателя – 1;
15.	Соблюдение требований к объектовым программно-техническим комплексам и существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами системного оператора	Соблюдение требований к объектовым программно-техническим комплексам и существующим диспетчерским каналам связи и передаче телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами системного оператора	Системный оператор	Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической готовности системной информации с автоматизированной системой системного оператора	Без утверждения формы представления информации формирования	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов, зарегистрированных в отношении субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии, технической готовности системной информации с автоматизированной системой системного оператора в соответствии с договором о присоединении к торговой сети оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	Отсутствие фактов, зарегистрированных в отношении субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии, технической готовности системной информации с автоматизированной системой системного оператора в соответствии с договором о присоединении к торговой сети оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	1	Доля показателя – 2	

16.	Соблюдение требований к функционально-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 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, утвержденного 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 объекте (объектах) которого такие факты были установлены, и наименования объекта	Реконструкция межрайонный объект привезен в диспетчерский центр системного оператора на основании приказа № 6 к методике	Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после представления сведений о аварии вносятся в показатели в следующем месяце сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировочной поправкой за казалец за месяц, в котором произошла авария	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежавшего 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	Доля показателя – 2	1	Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежавшего 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	Доля показателя – 2
17.	Соответствие требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативного управления режимом 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 нормальной режима в электрической части электростанций, нормальных схем электрических соединений	Без утверждения формы представления информации о фактах	В соответствии с Перечнем представлений субъектами	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями, без-	Доля показателя – 2	1	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями, без-	Доля показателя – 2

	<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 отклонения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 45 к Перечню представлений субъектов электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представлений субъектов электроэнергетики информации</p>	<p>ограничения порядка графиков режима ограничения электрической энергии (мощности)</p>	<p>Наличие выписок из разрабатываемых и утвержденных в предусмотренном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков</p>	<p>в установленном порядке ограничения по вводу графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)</p>	<p>не рассчитывается в остальных случаях</p>
20.		<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>Приложение № 45 к Перечню представлений субъектов электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представлений субъектов электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие выписок из разрабатываемых и утвержденных в предусмотренном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков</p>	<p>Наличие выписок из разрабатываемых и утвержденных в предусмотренном Правилами ограничения порядке 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 в аварии на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков (мощности)</p>
21.	<p>Выполнение заданий системного оператора по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки</p>	<p>Выполнение заданий системного оператора по настройке срабатывания автоматики 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 автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы представления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представлений субъектов электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданной системного оператора по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки (в случае направления системным оператором задания электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)</p>	<p>Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданной системного оператора по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки (в случае направления системным оператором задания электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если системным оператором не направлены задания</p>
22.	<p>Отсутствие факта</p>	<p>Отсутствие фактов</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>Отсутствие фактов представления недостоверной</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя – 1</p>

	представления достоверной отчетной информации, используемой для оценки выполнения показателей готовности	представления достоверной отчетной информации	оценке выполнения условий готовности, созданная Министством энергетики Российской Федерации (далее – комиссия по оценке готовности)	комиссии по оценке готовности	утвержденной формы представления информации	дней со дня завершения 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», «Топливообеспечение»	информации по результатам работы комиссии по оценке готовности или выявленные факты представления недостоверной отчетной 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», «Топливообеспечение»			отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности или выявленные факты представления недостоверной отчетной 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», «Топливообеспечение»		
23. Техническое состояние	Отсутствие фактов эксплуатации основного оборудования, главных паропроводов и линий электропередачи сверх назначенного в установленном порядке ресурса эксплуатации или срока эксплуатации при проведении соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования	Отсутствие фактов эксплуатации основного оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического обслуживания	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	Наличие фактов эксплуатации основного электрооборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического обслуживания	–	1	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрооборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического обслуживания	1	Доля показателя – 3
24.	освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации основного энергетического оборудования (за исключением ядерных паропроизводящих установок, ветроэнергетических установок, фотоэлектрических солнечных модулей) и главных паропроводов сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации	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	Наличие фактов эксплуатации основного энергетического оборудования (за исключением ядерных паропроизводящих установок, ветроэнергетических установок, фотоэлектрических солнечных модулей) и главных паропроводов сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования	–	1	Отсутствие фактов эксплуатации основного энергетического оборудования (за исключением ядерных паропроизводящих установок, ветроэнергетических установок, фотоэлектрических солнечных модулей) и главных паропроводов сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования	1	Доля показателя – 3

25.	<p>Обеспечение уровня технического состояния линий электропередачи и основного оборудования, соответствующего «Очень хорошему» виду технического состояния, установленному 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 иным законным основанием 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 процесс удаленного наблюдения и контроля за состоянием оборудования, его диагностика 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)</p> <p>или</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 используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния</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>	0,71	Доля показателя – 2
26.	<p>Эксплуатация оборудования, имеющего высокую вероятность отказа</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законным основанием 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 Φ – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа функционального узла и единицы основного технологического</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $0,5 \leq \Phi / \Pi < 1$, где Φ – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа</p>	<p>Если $\Phi / \Pi = 1$, где Φ – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа</p>	0,778	Доля показателя – 1

			Выполнение по гидромеханическому оборудованию мероприятий, включенных в предписания органа федерального государственного энергетического надзора	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний	Без утвержденной формы представления информации о выполнении	Ежемесячно до 20 числа предпоследнего отчетного периода	Наличие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписаниями срок (за исключением пунктов, по которым был установлен иной срок выполнения), выданных субъекту энергетике, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	-	Отсутствие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанием срок (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.	Наличие у субъекта электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон и выполнение плана ремонта основных средств и оборудования, линий электропередачи, зданий и сооружений, влияющих на готовность к выработке и передаче электрической и тепловой энергии, разработанного в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта энергетического оборудования и электростанций, 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 головной план ремонта	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, годового плана ремонтов объектов электроэнергетики и сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой информации	Приложение № 73, 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 Правилми организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 (зарегистрирован Минюстом России № 50503), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 13.07.2020 № 555 (зарегистрирован Минюстом России № 60538), от 19.12.2023 № 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 годового план ремонтов, не предусмотрена полная замена оборудования по программе ТПиР или не выведено из эксплуатации в оцениваемом периоде	0,5	Доля показателя – 2 для гидроэлектростанций, для тепловых электростанций; не рассчитывается в остальных случаях		

31.		Выполнение годового плана ремонтов прошлых периодов	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, годового плана 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	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 незапланированный ремонт. В случае отказа заявки на включение запланированного (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 вывоза 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 вывоза в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	энергетических котлов с повышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла, определенной в пункте 65 Правил ТОиР, на которых после превышения календарной продолжительности ремонтного цикла проведен незапланированный (аварийный) ремонт, связанный с неудовлетворительным техническим состоянием оборудования, капитальный ремонт которых не включен в годовую программу ремонта, не предусмотрена полная замена оборудования по программе технического перевооружения и реконструкции (далее – ППР) или не выведено из эксплуатации в оцениваемом периоде	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 незапланированного (аварийного) ремонта, или отсутствие 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 вывоза 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 вывоза в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	0,5	Доля показателя – 2
						В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшего класса номинального напряжения 110 кВ и выше	В случае несогласования иными владельцами объектов	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 незапланированного (аварийного) ремонта, или отсутствие 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 вывоза 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 вывоза в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	0,5	Доля показателя – 2	

			<p>Выполнение годового плана ремонта основного оборудования и программы вооружения и реконструкции</p>	<p>Субъекты электроэнергетики владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>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</p>	<p>Приложение №73, 75, 76, 79 к Перечню представляемой субъектами</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субъектами</p>	<p>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</p>	<p>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 единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается принятым решением системного оператора, 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;</p>	<p>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 единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается принятым решением системного оператора, 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;</p>	<p>электротехники высшим классом номинального напряжения 10 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 единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается принятым решением системного оператора, 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;</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = (ИТС / 100) * \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: ИТС – минимальное значение ИТС единицы оборудования (по видам оборудования) на электростанции, не находящейся в плановом ремонте, реконструкции в отчетный период, если</p>	<p>0,5</p>	<p>Доля показателя – 2</p>	<p>планированной продолжительности ремонта. В случае несогласования владельцами объектов электроэнергетики высшего класса номинального напряжения 10 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 единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается принятым решением системного оператора, 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</p>
32.															

			Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в годовой 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, годового плана 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	Приложение №№ 73, 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного оборудования в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 , не включенного в годовой план ремонта или ТПир в оцениваемом периоде	Выводы 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; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным графиком ремонта, штук.	испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения объема ремонта; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным графиком ремонта, штук. Расчет Ф и П выполняется для котлов, паровых и газовых турбин, гидротурбин, гидротенераторов, турбогенераторов, трансформаторов (автотрансформаторов)	1	Доля показателя – 2
33.			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	Приложение №№ 73, 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой 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 воздействия при ИТС до ремонта ≤ 70	Расчет Ф и П выполняется для котлов, паровых и газовых турбин, гидротурбин, гидротенераторов, турбогенераторов, трансформаторов (автотрансформаторов)	1	Доля показателя – 2	
34.											1	Доля показателя – 2

					информации	<p>ческого состояния после проведенного ремонтного технического воздействия не фиксируется в случае наличия отланной диспетчерской командой 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>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативного, 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, оперативного, 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>	0,776	Доля показателя – 1
35. Персонал	<p>Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала</p>	<p>Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования административно-технического, оперативного, ремонтного и ремонтного персонала</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам 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, оперативного, 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, оперативного, 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>	0,776	Доля показателя – 1
36.		<p>Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и ремонтного персонала</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам 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 программ подготовки по новой должности для оперативного и ремонтного персонала</p>	<p>Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и ремонтного персонала</p>	1	Доля показателя – 1
37.		<p>Наличие и выполнение графики проверки знаний административно-технического, оперативного, ремонтного и ремонтного персонала</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам 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, оперативного, ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего проверку знаний в оцениваемом периоде, человек</p>	<p>Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативного, ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего проверку знаний в оцениваемом периоде, человек</p>	0,857	Доля показателя – 1

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

			<p>право собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>вительных работ в соответствии с Перечнем подлежащих объектам электроэнергетики информаций</p>	<p>Перечню подлежащей информации</p>	<p>Перечнем подлежащей информации</p>	<p>если $0,5 < \frac{\sum \Phi_i}{\Pi_i} / N < 0,98$ где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субрежем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения</p>	<p>где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субрежем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения</p>	<p>отсутствия перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ</p>
45.	<p>Отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного оборудования и линии электропередачи или их вынужденного простоя из-за аварийного ремонта вспомогательного оборудования и линии электропередачи, обеспечения безопасности производства электрической энергии, характерной для отопительного периода</p>	<p>Сведения о длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного, вспомогательного или иного оборудования, 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 электротехнических системах (более 45 суток) аварийном ремонте основного электротехнического оборудования электростанции, отнесенного к объектам диспетчеризации</p>	<p>Средств</p>	<p>Без утвержденной формы представления информации</p>	<p>До 25 числа текущего месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца)</p>	<p>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 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 электротехнических системах, а также наличие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электротехнического оборудования электростанции, отнесенного к объектам диспетчеризации</p>	<p>–</p>	<p>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 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 электротехнических системах, а также отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электротехнического оборудования электростанции, отнесенного к объектам диспетчеризации</p>	<p>Доля показателя – 3</p>
46.	<p>Наличие на тепловых электростанциях запасов основного и резервного (аварийного) топлива в соответствии</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином</p>	<p>Сведения о движении топлива</p>	<p>Приложение № 1.46 к приказу Минэнерго</p>	<p>В соответствии с приказом по ФПИ</p>	<p>Если $\Phi / \Pi < 1$, где: Φ – фактический объем нормируемого эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива, т; Π – утвержденный</p>	<p>–</p>	<p>Если $\Phi / \Pi \geq 1$, где: Φ – фактический объем нормируемого эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива, т; Π – утвержденный</p>	<p>Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если для объекта оценки не</p>

	<p>ветствии 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>го Рос- сии от 16.08.2019 № 865 «Об утверждении форм представления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными пред- при- мате- лями ин- формаци- для вклю- чения в сегмент в обла- сти электростанций, тепло- энерге- тики и возоб- новляе- мых ис- точни- ков энергии государственной ин- формационной системы топ- ливо- энерге- тического комплекса и требований к за- полне- нию этих</p>	Минэнерго России в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива нормативный эксплуатационный (резервного) топлива, т	Минэнерго России в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива нормативный эксплуатационный (резервного) топлива, т	<p>предусмотрено утверждение Минэнерго России нормативного эксплуатационного (резервного) топлива в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива</p>
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------	--------------------------------------------------------------------	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

					<p>форм и о внес- нии из- менений в приказ Минэлер го Рос- си от 23.07.20 12 № 340 «Об утвер- ждении перечня предо- ставляе- мой субъек- тами электро- энерге- тики ин- форма- ции, форм и порядка ее предо- стателе- ния» (за- реги- стриро- ван Ми- ном Росси 08.11.20 19, реги- страц- онный № 56457) с изме- нени- ями, внесен- ными прика- зами Минэлер го Рос- си от 29.12.20 20 № 1206 (зарегис- триро- ван Ми- ном Росси 29.01.20</p>								
--	--	--	--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

47.			<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии.</p>	<p>Сведения о критичности тепловых электрических станций и уровне надежности систем топливоснабжения в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 93 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>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 объектами 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</p>	<p>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 объектами 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</p>	1	<p>Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если для объекта оценки не предусмотрено утверждение субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, неснижаемого нормативного запаса основного (резервного) топлива в соответствии с</p>
				<p>Сведения о движении топлива</p>	<p>Приложение № 1.46 к приказу</p>	<p>В соответствии с</p>				

48.			Наличие на тепловых электростанциях, в составе которых есть парогенераторная и (или) газотурбинная установка, нормативного запаса аварийного вида топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической 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	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если в составе объекта оценки не предусмотрено использование топлива в соответствии с проектной документацией	пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива
49.	Готовность к работе систем приема и разгрузки топлива, топливоподготовки, резервуаров топлива на тепловых электростанциях	Выполнение графиков проверки аппаратуры контроля, автоматического и дистанционного управления, технологических защит, блокировок и сигнализации, пожаротушения, разгрузочных устройств, агрегатов и систем топливоподдачи, хозяйств жидкого и газообразного топлива	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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие факторов невыполнения графиков	-	-	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается для гидроэлектростанций, атомных электростанций, объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца	Доля показателя – 2; не рассчитывается для гидроэлектростанций, атомных электростанций, объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца	
50.		Отсутствие неполных предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, выданных в отношении резервуаров жидкого топлива топливного хозяйства	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владельцею на праве собственности или ином законном основании объектом по производству жидкого топлива топливного хозяйства, эксплуатируемых на объекте по производству электрической энергии	Рекомендуемый объем разрез прива-рлен в приложении № 9 к методике	Ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие невыполненных пунктов в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владельцею на праве собственности или ином законном основании объектом по производству электрической энергии, в отношении резервуаров жидкого топлива топливного хозяйства, эксплуатируемых на объекте по производству электрической энергии	-	-	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается для электрических станций, не имеющих резервуары жидкого топлива для производства электрической или тепловой энергии	Доля показателя – 3; не рассчитывается для электрических станций, не имеющих резервуары жидкого топлива для производства электрической или тепловой энергии	

51.		Наличие заключений экспертизы промышленной безопасности (далее – ЭПБ) 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 ином законном основании объектом по производству электрической энергии	Рекомендуемый объем разрез прива- рен в прило- жении № 9 к мето- дике	Ежемесячно до 20 числа месяца, 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 резервуары 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 опасности опасного производственного объекта в соответствии с законодательством о промышленной безопасности)	Рекомендуемый объем разрез прива- рен в прило- жении № 9 к мето- дике	Ежемесячно до 20 числа месяца, 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, для топлива, необходимого для тепловой энергии (при необходимости разработки таких планов мероприятий для действующего класса опасности 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 топливного хозяйства, необходимого для производства электрической или тепловой энергии	1	Доля показателя – 1; не рассчитывается для электрических станций, не имеющих резервуары 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	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 и условий готовности объектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики

№ 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 предоставления	Срок предоставления					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Системная надежность	Выполнение графика технического обслуживания диспетчерского управления и систем их гарантированного электроснабжения, 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 управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечиванию их функционирование систем противоаварийной или резервной автоматики, и устройств релейной защиты, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Системный оператор	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной или резервной автоматики, и устройств релейной защиты, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.2 к Перечню предоставления информации субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставления информации субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование систем противоаварийной или резервной автоматики, и устройств релейной защиты, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	0 от 0 до 1	1 Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование систем противоаварийной или резервной автоматики, и устройств релейной защиты, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	12	Доля показателя – 2, не рассчитывается в случае отсутствия диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование систем противоаварийной или резервной автоматики, и устройств релейной защиты, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

							<p>жизнине при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>ным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	1	<p>Доля показателя – 2, не рассчитывается в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматизированных систем противаварийной и резервной автоматики</p>
2.	Отсутствие длительно выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматизированных систем противаварийной и резервной автоматики	Системный оператор	Сведения о длительно выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматизированных систем противаварийной и резервной автоматики и устройств релейной защиты, сетевой, противаварийной или резервной 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	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 средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование локальных автоматизированных систем противаварийной или резервной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	<p>жизнине при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>ным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<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 электросетевого хозяйства, выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование локальных автоматизированных систем противаварийной или резервной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации</p>	1	<p>Доля показателя – 2, не рассчитывается в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматизированных систем противаварийной и резервной автоматики</p>

3.	Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Системный оператор	Сведения о выполнении субъ-ектами 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 предоставляемой субъек-тами электроэнергетики информации	Приложение № 9.2 к Перечню представляемой субъек-тами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъек-тами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание (включая плановое и внеплановое техническое обслуживание) и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами технологического обслуживания 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, 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 (включая плановое и внеплановое техническое обслуживание) и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами технологического обслуживания 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, запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации диспетчеризации, штук;	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание (включая плановое и внеплановое техническое обслуживание) и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами технологического обслуживания 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, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, штук. При этом техническое обслуживание считается выполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора от включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 17, 22 и 33 Правил выезда в ремонт, не считается невыполненным	0,84	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
----	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

4.	Выполнение заданий по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике	Системный оператор	Сведения о невыполнении заданиями электроэнергетики по настройке параметров релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой информации электроэнергетики	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представлений субъектами электроэнергетики информации	ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период	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	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим имуществом или иным законным основанием объектов электросетевого хозяйства, заданных системой настроек устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике (без учета модернизацию устройств). При этом задание системного оператора при отказе системной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике (без учета модернизацию устройств). При этом задание системного оператора при отказе системной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике (без учета модернизацию устройств).	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике, относящихся к объектам диспетчеризации
5.	Отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике, отнесенных к объектам диспетчеризации	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 противо-	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представлений субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законным основанием объектами электросетевого хозяйства, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или иным законным основании устройств релейной защиты,	–	1	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законным основанием объектами электросетевого хозяйства, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или иным законным основании устройств релейной защиты,	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике, относящихся к объектам диспетчеризации

6.	Предоставление системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек устройств которых осуществляет системный оператор	Системный оператор	Сведения о непредставлении в установленный в соответствии с Правилами технологического функционирования 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	Рекомендуемый объем работ приведен в приложении № 7 к методике	Ежемесячно до 25 числа следующего за отчетным	Непредоставление системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляет системный оператор, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или релейной или режимной автоматикой, относящихся к объектам диспетчеризации
7.	Соблюдение требований к объектовым программно-техническим комплексам и существующим диспетчерским каналам связи и передаче телеметрической информации	Системный оператор	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики лицензий на осуществление деятельности по передаче информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков	Без утверждения формы представления информации	В соответствии с Перечнем представлений	Отсутствие программы модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром системного оператора	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в

	формации с соответствующими 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 утверждения формы представления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ либо перенос сроков реализации таких мероприятий	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в предшествующие оценочному периоду
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 систем сбора и передачи информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков (программ) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Рекомендуемый объем раз в привлекен в приложении № 6 к методике	Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования аварии фиксируется причина аварии в отношении оцениваемого субъекта электроэнергетики	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	–	1	Доля показателя – 3
9.	Соблюдение требований к функционально-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	Рекордный объем раз в привлекен в приложении № 6 к методике	Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования аварии фиксируется причина аварии в отношении оцениваемого субъекта электроэнергетики	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	–	1	Доля показателя – 3

10.	Соответствие требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-технологического управления и порядок действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений режима	Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электропрограмм плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи (далее – ВЛ), на проводах или грозозащитных тросах которых предусмотрена плавка гололеда и отнесенных к объектам диспетчеризации, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Системный оператор	Сведения об отсутствии у субъектов электроэнергетики согласованных диспетчерским центром системного оператора инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электросетевого хозяйства, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представлений субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего или на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, согласованных документов в соответствии с требованиями по надежности и безопасности в энергетике, установленными законодательством Российской Федерации об электроэнергетике	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего или на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, согласованных документов в соответствии с требованиями по надежности и безопасности в энергетике, установленными законодательством Российской Федерации об электроэнергетике	1	Доля показателя – 2
11.	Наличие разработанных и утвержденных графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также соответствующих выписок из указанных графиков на рабочих местах оперативного	Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения режима аварийного ограничения режима потребления электрической энергии	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 Правилами ограничения порядка графиков аварийного	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представлений субъектами	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего или на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядка графиков	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего или на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если объект является первичным получателем команд

² Подпункт «д» пункта 20 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.

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

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

			законном основании объектами электросетевого хозяйства, являющимися первичными получателями аварийного ограничения режима потребления команд об авариях в Правилах ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения режима потребления электрической энергии, разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	предоставления информации	предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	хозяйства и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графика аварийного ограничения режима потребления электрической мощности		хозяйства и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графика аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	первичным и вторичным получателем команд, то в расчете используется минимальная балльная оценка; не рассчитывается в случае, если объект оценки не является вторичным получателем команд
13.	Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графика временного отключения потребления	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 графика аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения 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 графика аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графика временного отключения потребления	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой 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, утвержденного в установленном Правилami ограничения порядка графика временного отключения потребления		Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденного в установленном Правилami ограничения порядка графика временного отключения потребления	Доля показателя – 2;
14.	Наличие выписок из	Субъекты электроэнергетики,	Сведения о выполнении мероприятий	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 графика аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	Приложение №	В соответствии с	Отсутствие выписок из графика		Наличие выписок из графика	Доля показателя – 2;

17.	Техническое состояние	Отсутствие фактов эксплуатации основного оборудования, главных паропроводов и линий электропередачи сверх назначенного ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования ⁴	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрооборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	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	Наличие фактов эксплуатации основного электрооборудования высшего номинального напряжения 110 кВ и выше сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	-	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрооборудования высшего номинального напряжения 110 кВ и выше сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется основное электрооборудование
18.		Отсутствие фактов эксплуатации линий электропередачи (далее – ЛЭП) сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	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	Наличие фактов эксплуатации ЛЭП высшего номинального напряжения 110 кВ и выше сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	-	Отсутствие фактов эксплуатации ЛЭП высшего номинального напряжения 110 кВ и выше сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируются ЛЭП	
19.	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	ИТС силовых трансформаторов 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, минимальный ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше трансформатора не используется удаленного мониторинга и диагностики технического состояния;	Рассчитывается по формуле: $B = ИТС / 100 * Ка$, если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 85 и > 50 ; или если рассчитанный	Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС каждого силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 100 и > 85	0,71	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется силовое трансформаторы классом напряжения 110 кВ и выше	

⁴ Подпункт «а» пункта 21 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работ субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543.

	станций и электрических сетей		Системный оператор	Сведения об авариях, произошедших на (автотрансформаторах) трансформаторах 110 кВ и выше	Рекомендуемый объем привлекен в приложении № 6 к методике	Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным (при этом первое представление данных осуществляется за 5 лет, предшествующих отчетному месяцу)	Или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС хотя бы одного силового трансформатора класса напряжения 110 кВ и выше ≤ 25	Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС хотя бы одного силового трансформатора класса напряжения 110 кВ и выше ≤ 50 и > 25 и на таком трансформаторе используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния. Ka = 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 повреждения оборудования: 4.7, 4.1.1, 4.1.2, 4.1.3 ⁵ в течение 5 лет; Ka = 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 повреждения оборудования: 4.7, 4.1.1, 4.1.2, 4.1.3 в течение 5 лет	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, минимальный 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	Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, минимальный 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 органа федерального органа государственного энергетического	Отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний	Без утверждения формы предписания	Ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанным сроком (за исключением пунктов, по которым	Отсутствие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанным сроком (за исключением пунктов, по которым	1	Доля показателя – 3

<p>надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам следования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также системного оператора, невыполнение которых отражается на функционировании основных функций объекта оценки в отопительный сезон</p>	<p>Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора</p>	<p>Системный оператор</p>	<p>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</p>	<p>Реконструкция оборудования</p>	<p>Ежемесячно до 25 числа, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий</p>	<p>Наличие в оцениваемом периоде невыполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшего класса номинального напряжения 110 кВ и выше</p>	<p>Отсутствие в оцениваемом периоде невыполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, в установленные сроки проведения мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в соответствии с Правилами расследования</p>	<p>1</p> <p>Доля показателя – 3</p>
<p>Наличие у субъекта электроэнергетики разработанного им плана подготовки к</p>	<p>Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, годовые планы ремонта объектов электроэнергетики, сведения о</p>	<p>Приложение № 74 – 76 и 79</p>	<p>В соответствии с Перечнем</p>	<p>Наличие основного оборудования и ЛЭП с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50,</p>	<p>Отсутствие основного оборудования и ЛЭП с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50,</p>	<p>1</p> <p>Доля показателя – 2</p>

	<p>работе в отопительный сезон и выполнении 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 энергосетевого оборудования, утвержденных системным оператором</p>	<p>Отсутствие факта несудачения технического состояния основного оборудования после проведения ремонтных и технических воздействий</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами энергосетевого 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, 75 к Правилам, предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие основного оборудования в оценываемом периоде, имеющего ИТС ≤ 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты несудачения технического состояния после проведенного ремонтного воздействия при ИТС до ремонта ≤ 70</p>	<p>–</p>	<p>Отсутствие основного оборудования в оценываемом периоде, имеющего ИТС ≤ 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты несудачения технического состояния после проведенного ремонтного воздействия при ИТС до ремонта ≤ 70</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя – 2</p>
24.							<p>Неудачение ИТС после проведенного ремонтного технического воздействия не фиксируется в случае наличия отлаженной диспетчерской команды системным оператором в соответствии с пунктом 38 Правил выезда в ремонт, о прекращении работ и подготовке оборудования к вводу в работу в срок, не превышающий срок аварийной готовности</p>	<p>–</p>	<p>Если $\text{Фоз} \geq \text{Поз}$, либо $\text{Поз} = 0$, где: Фоз – фактически выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оценываемый период из числа запланированных в годовом плане ремонта, км. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в плане ремонта, км. В случае отказа заявки на включение 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 выезда в ремонт, запланированный ремонт объекта</p>	<p>0,65</p>	<p>Доля показателя – 3</p>
25.		<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами энергосетевого 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 к Правилам, предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если $\text{Фоз} = 0$ при $\text{Поз} > 0$, где: Фоз – фактически выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оценываемый период из числа запланированных в годовом плане ремонта, км. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в плане ремонта, км. В случае отказа заявки на включение 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 выезда в ремонт, запланированный ремонт объекта</p>	<p>Если $\text{Фоз} \geq \text{Поз}$, либо $\text{Поз} = 0$, где: Фоз – фактически выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оценываемый период из числа запланированных в годовом плане ремонта, км. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в плане ремонта, км. В случае отказа заявки на включение 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 выезда в ремонт, запланированный ремонт объекта</p>	<p>–</p>	<p>Отсутствие основного оборудования в оценываемом периоде, имеющего ИТС ≤ 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты несудачения технического состояния после проведенного ремонтного воздействия при ИТС до ремонта ≤ 70</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя – 2</p>

26.	Выполнение годового плана расчистки ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности (далее – ДКР)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевых хозяйств	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой информации	Приложения №№ 75 и 76 к Перечню представляемой 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 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 = 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 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.	Расчитывается 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 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
-----	------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----	---------------------

			<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, годового плана 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 информации электроэнергетики</p>	<p>Приложения № 74, 75, 76, 79 к Перечню представлений субъектов электроэнергетики информации</p>		<p>в соответствии с пунктом 38 Правил вывоза в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов;</p> <p>Поэ – запланированные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым планом ремонта, га</p>	<p>в соответствии с пунктом 38 Правил вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов;</p> <p>Поэ – запланированные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым планом ремонта, га</p>	<p>принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывоза в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов;</p> <p>Поэ – запланированные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым планом ремонта, га</p>	<p>0,5</p>	<p>Доля показателя – 2</p>
<p>27.</p>	<p>Выполнение годового плана ремонтов прошлых периодов</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, годового плана 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 информации электроэнергетики</p>	<p>Приложения № 74, 75, 76, 79 к Перечню представлений субъектов электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представлений субъектов электроэнергетики информации</p>	<p>в соответствии с пунктом 38 Правил вывоза в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов;</p> <p>Поэ – запланированные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым планом ремонта, га</p>	<p>в случае наличия 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 плановый (аварийный) ремонт. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график заявок на вывоз в ремонт единиц оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается выполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывоза в ремонт исходя из первоначальной запланированной продолжительности ремонта.</p> <p>В случае несогласования иными владельцами объектов 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</p>	<p>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 планового (аварийного) ремонта, или отсутствие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график заявок на вывоз в ремонт единиц оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается выполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывоза в ремонт исходя из первоначальной 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</p>	<p>0,5</p>	<p>Доля показателя – 2</p>	

28.		Выполнение годового плана ремонта основного оборудования подстанций	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законным основанием объектами электросетевого хозяйства	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 информации	Приложение № 74, 75, 76, 79 к Перечню представлений субъектов электроэнергетики	В соответствии с Перечнем представлений субъектов электроэнергетики информации	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 заявок на ввод в ремонт планового ремонта в годовом графике заявок на ввод в ремонт планового ремонта и диспетчерской заявки на ввод в ремонт планового ремонта на основании решения оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил	Рассчитывается по формуле: $B = (\text{ИТС} / 100) * \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: ИТС – минимальное значение ИТС единицы оборудования (по видам оборудования) на объекте оценки, не находящейся в плановом ремонте, реконструкции в отчетный период (если ИТС > 70, то ИТС / 100 = 1); Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта,	Доля показателя – 2	<p>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 планованной 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 оборудования или его функциональных узлов;</p> <p>проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнических объектов, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта.</p> <p>Российской Федерации о запрете проведения ремонта – ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт планованной 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 оборудования или его функциональных узлов;</p> <p>проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнических объектов, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта.</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 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 планованной 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 оборудования или его функциональных узлов;</p> <p>проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнических объектов, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта</p>
-----	--	---------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

			Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Головой и скорректированный план ТПир и сведения о выполнении программы ТПир субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 79 к Перечню представлений субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	испытаний электротехнического оборудования, 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 годовым графиком ремонта, штук	итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	0,5	Доля показателя – 2; не рассчитывается при отсутствии у субъекта электроэнергетики программы ТПир основного оборудования и ЛЭП
29.	Выполнение программы технического перевооружения и реконструкции основного оборудования и ЛЭП	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Головой и скорректированный план ТПир и сведения о выполнении программы ТПир субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 79 к Перечню представлений субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	испытаний электротехнического оборудования, 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 годовым графиком ремонта, штук	испытаний электротехнического оборудования, 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 годовым графиком ремонта, 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 из первоначальной продолжительности мероприятия ТПир. В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включенных в программу мероприятий ТПир, штук. В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включенных в программу мероприятий ТПир, штук.	0,5	Доля показателя – 2; не рассчитывается при отсутствии у субъекта электроэнергетики программы ТПир основного оборудования и ЛЭП

Персонал	Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования административно-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 предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек.	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi,$ если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек;	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi,$ если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек;	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек;	Доля показателя – 1
30.					Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек.	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек.	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi,$ если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек;	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек;	0,845	Доля показателя – 1
						В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек.	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi,$ если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек;	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек;	0,845	Доля показателя – 1

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	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 программ подготовки по новой должности для оперативного и ремонтного персонала	–	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и ремонтного персонала	1	Доля показателя – 1
32.		Наличие и выполнение графика проверки знаний административно-технического, оперативного, 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 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 административно-технического, оперативного, ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π – количество административно-технического, оперативного, ремонтного и ремонтного персонала, подлежащего проверке знаний в оцениваемом периоде, человек;	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, где: Φ – количество административно-технического, оперативного, ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π – количество административно-технического, оперативного, ремонтного и ремонтного персонала, подлежащего проверке знаний в оцениваемом периоде, человек;	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество административно-технического, оперативного, ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π – количество административно-технического, оперативного, ремонтного и ремонтного персонала, подлежащего проверке знаний в оцениваемом периоде, человек;	0,75	Доля показателя – 1
33.		Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного 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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и ремонтного персонала	–	Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и ремонтного персонала	1	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 электросетевой инфраструктуры	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 оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; Π – количество контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; Π – количество контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук	0,9	Доля показателя – 3
35.	Обеспеченность персоналом эксплуатационной и оперативной документацией	Обеспеченность персоналом эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевой инфраструктуры	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 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 электросетевой инфраструктуры	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 оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	–	1	Доля показателя – 2
37.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Наличие обязательных позиций в перечне аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевой инфраструктуры	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ, технические характеристики и показатели работы объектов электросетевой хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 и 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой 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	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, где: Φ – количество позиций из обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ в утвержденном субъектом электроэнергетики перечне; Π – общее количество позиций обязательного перечня	1	Доля показателя – 2

38.		Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики	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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	менклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ на линиях электропередачи электросетевых объектов, которые эксплуатируют воздушные линии электропередачи (далее – ВЛ) 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)	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$ где: Φ – фактические ресурсы, единиц измерения; Π – запланированные ресурсы, единиц измерения	Если $\Phi > 0$, либо $\Pi = 0$ где: Φ – фактические ресурсы, единиц измерения; Π – запланированные ресурсы, единиц измерения	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-восстановительных работ	Если отклонения по всем позициям обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ	Если отклонения по всем позициям обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия пе-	0,875	

40.		Наличие резервных источников снабжения электрической энергией (далее – РИСЭ)	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 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	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi / \Pi < 1$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если $\Phi / \Pi = 1$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π – общее количество РИСЭ в наличии, штук	0,9	Доля показателя – 2
41.	Готовность субъекта электроэнергетики к проведению аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей	Наличие бригад 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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ	–	Наличие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ	1	Доля показателя – 3
42.	Наличие автотехники для проведения работ	Наличие автотехники для проведения работ	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению работ	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие автотехники для проведения работ	–	Наличие автотехники для проведения работ	1	Доля показателя – 3

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 или тепловой энергии, характерной для отопительного периода	аварийно-восстановительных работ	праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	полнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами энергетики информации	8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	–	Отсутствие 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	1	Доля показателя – 3
44.	Готовность системной образующей территориальной сетевой организации (далее – СТСО) к выполнению функций по ликвидации последствий аварий на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации ⁶	Отсутствие фактов невыполнения СТСО решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения о привлечении сил и средств СТСО для ликвидации последствий аварийных ситуаций с нарушением безопасности электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, которые используются на территории соответствующего субъекта Российской Федерации для оказания услуг по передаче электрической энергии	Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения	Сведения о готовности СТСО к ликвидации последствий аварийных ситуаций с нарушением электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации	Рекомендуемый объем разрез прива-лен в следующей таблице	Наличие 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.	–	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.	1	Доля показателя – 1; не рассчитывается, если объект оценки готовности не является СТСО

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

45.	<p>Укомплектованность СТСО ресурсами для ликвидации последствий аварийных ситуаций на бесхозяйных объектах электросетевого хозяйства, которые учтены СТСО на основании информации штабов по обеспечению безопасности электроснабжения потребителей на объектах электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые не известно, кто является владельцем (далее – бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства)</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, определяемые как системообразующая территория сетевая организация</p>	<p>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</p>	<p>Рекомендуемый объем разрез привнесен в таблицу 2 приложения 13 к методике</p>	<p>Ежеквартально до 5 числа месяца, следующего за 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>Рассчитывается 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 $\Phi / \Pi \geq 0,98$, 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>0,9</p>	<p>Доля показателя – 1; не рассчитывается, если объект оценки готовности не является СТСО</p>
46.	<p>Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов СТСО для ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения потребителей на линейных объектах электросетевого хозяйства</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, определяемые как системообразующая территория 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 СТСО на основании информации штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации</p>	<p>Рекомендуемый объем разрез привнесен в таблицу 3 приложения 13 к методике</p>	<p>Ежеквартально до 5 числа месяца, следующего за отчетным</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 необходимых материалов, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и необходимых материалов в соответствии с утвержденным перечнем, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения.</p> <p>Рассчитывается по формуле: $B = \sum \Phi_i / \Pi_i / N$, 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 в соответствии с утвержденным 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 $\sum \Phi_i / \Pi_i / N \geq 0,98$, 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 в соответствии с утвержденным 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 объем разрез</p>	<p>Ежемесячно до 5 числа месяца,</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество заключенных в обязательном порядке договоров (соглашений) о порядке пользования,</p> <p>Рассчитывается 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>

50.	Обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию напряжения и реактивной мощности в пределах паспортного регуляторного 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 отчет	Сведения о фактах неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования 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 приважен в таблице 1 приложения № 12 к методике	Ежемесячно до 10 числа, следующего за 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	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
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 №541199) 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 способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию)											

51.	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых объектов электроэнергетики (с прохождением их комплексного опробования)	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых объектов электроэнергетики	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правлении в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»	Сведения о выполнении пробных плавков гололеда на ВЛ, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром системного оператора графикам в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.3 к Перечню представлений субъектами электроэнергетики	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 выполнения ИИП по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; $\text{П}_{\text{МВА}}$, $\text{П}_{\text{км}}$ – суммарный плановый объем ИИП по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; $N = 2$, если в ИИП есть плановый объем и по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км); $N = 1$, если в ИИП 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 выполнения ИИП по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; $\text{П}_{\text{МВА}}$, $\text{П}_{\text{км}}$ – суммарный плановый объем ИИП по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; $N = 2$, если в ИИП есть плановый объем и по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км); $N = 1$, если в ИИП 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 ИИП по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; $\text{П}_{\text{МВА}}$, $\text{П}_{\text{км}}$ – суммарный плановый объем ИИП по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; $N = 2$, если в ИИП есть плановый объем и по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км); $N = 1$, если в ИИП есть плановый объем или по вводу мощностей (МВА) или по протяженности (км)	0,97	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае, если для объекта отсутствуют утвержденные Минэнерго России инвестиционные программы или если отсутствуют плановые объемы ИИП по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км)	напряжения 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации
52.	Готовность к работе схем плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи	Выполнение пробных плавков гололеда на ВЛ, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром системного оператора графикам	Системный оператор	Сведения о выполнении пробных плавков гололеда на ВЛ, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром системного оператора графикам в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.3 к Перечню представлений субъектами электроэнергетики	В соответствии с Перечнем представлений субъектами электроэнергетики	Если $\Phi = 0$ при $\text{П} > 0$, где: Φ – количество успешно выполненных пробных плавков гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; П – общее количество плавков гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше в соответствии с графиком, штук (на	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \text{П}$, где: Φ – количество успешно выполненных пробных плавков гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; П – общее количество плавков гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше в соответствии с графиком, штук (на	Если $\Phi = \text{П}$ при $\text{П} > 0$, либо $\text{П} = 0$, где: Φ – количество успешно выполненных пробных плавков гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; П – общее количество плавков гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше в соответствии с	0,9	Доля показателя – 2 в случае, если на объекте предусмотрено использование соответствующих устройств; не рассчитывается в остальных случаях	напряжения 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации

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

53.	Обеспечение уровня надежности функционирования объектов электросетевого хозяйства классом номинального напряжения ниже 110 кВ, соответствующего уровню риска «Низкий» согласно методике	Отсутствие «Высокого» Уровня риска нарушения работы территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), входящих в объект оценки готовности	Полномочиями организации Министерства Энергетики Российской Федерации или привлеченными экспертными организациями	Сведения об уровне риска нарушения работы, определенном 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 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)	Отсутствии «Высокого» уровня риска нарушения работы ТСО, входящих в объект оценки готовности, устанавливаемого в зависимости от значений ИНФ	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае отсутствия у субъекта электроэнергетики объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ
-----	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Таблица 3. Исходные данные, балльная шкала и коэффициенты для оценки выполнения показателей готовности и условий готовности 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	Срок 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 от объектов электроэнергетики, в соответствии с Перечнем представляемых субъектами электроэнергетики	Без утверждения формы представления информации	В соответствии с Перечнем представлений	Наличие фактов несоблюдения/нарушения	–	Отсутствие фактов несоблюдения/нарушения	1	Доля показателя – 2
2.	Отсутствие невыполненных в установленных сроки предписаний органа федерального надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствие невыполненных, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального надзора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в отопительный сезон	Отсутствие невыполненных в установленных сроки предписаний органа федерального надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствие невыполненных, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального надзора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в отопительный сезон	Отсутствие невыполненных предписаний к условиям готовности	Орган федерального надзора	Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний	Без утверждения формы представления информации	Ежедневно до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных системному оператору	–	Отсутствие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный 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 расследования аварий с участием органа федерального надзора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в отопительный сезон	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального надзора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в отопительный сезон	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального надзора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в отопительный сезон	Системный оператор	Перечень противаварийных 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	Рекомендуемый объем привезенного приложении № 6 к методике	Ежедневно до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие в оцениваемом периоде невыполненных системным оператором в установленные сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в соответствии с Правилами расследования	–	Отсутствие в оцениваемом периоде невыполненных системным оператором в установленные сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в соответствии с Правилами расследования	1	Доля показателя – 3

				<p>в показатели в следующем месяце с коррекцией показателя за месяц, в котором произошла авария</p>	<p>Если $\Phi \geq 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемом периоде зданий, которым проведен капитальный ремонт, и единиц оборудования, которым проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук; Π – количество зданий и единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук</p>	<p>Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период зданий, которым проведен капитальный ремонт, и единиц оборудования, которым проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук; Π – количество зданий и единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук</p>	<p>Доля показателя – 1</p>	
4.	<p>Выполнение системным оператором работ по плану работ в отопительный сезон</p>	<p>Выполнение графика проведения ремонта зданий и оборудования инженерных систем, технического обслуживания оборудования автоматизированной системы диспетчерского управления (далее – АСДУ)</p>	<p>Системный оператор</p>	<p>Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемом периоде зданий, которым проведен капитальный ремонт, и единиц оборудования, которым проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук; Π – количество зданий и единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук</p>	<p>Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период зданий, которым проведен капитальный ремонт, и единиц оборудования, которым проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук; Π – количество зданий и единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук</p>	<p>0,9</p>	
5.	<p>Выполнение графика технического обслуживания оборудования, обеспечение функционирования централизованной системы противоаварийной и режимной автоматики, и отсуде (более 45 суток) выведенного из работы оборудования таких систем</p>	<p>Выполнение годового графика технического обслуживания диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики</p>	<p>Системный оператор</p>	<p>Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и отсуде (более 45 суток) выведенного из работы оборудования таких систем</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемом периоде 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 диспетчерского технологического управления, штук. При этом техническое обслуживание считается выполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.</p>	<p>Расчитывается 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 диспетчерского технологического управления, штук. При этом техническое обслуживание считается выполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.</p>	<p>0,9</p>	<p>Доля показателя – 2</p>

6.	Отсутствие длительно выведенного из работы из-за неисправности оборудования средства диспетчерского управления технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и резервной автоматики	Системный оператор	Сведения о длительности выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и резервной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованной (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации формирования	В соответствии с Перечнем представлений субъ-ектами электроэнергетики информации	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 резервной автоматики	график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывоза в ремонт – повторной) в этот период	расторжения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывоза в ремонт – повторной) в этот период	1	Доля показателя – 3
7.	Выполнение годового графика технического обслуживания программно-аппаратных комплексов централизованных систем противоаварийной и резервной автоматики	Системный оператор	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и резервной 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 субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представлений субъ-ектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π – количество нарастающим итогом на оценываемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое	расторжения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывоза в ремонт – повторной) в этот период	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π – количество нарастающим итогом на оценываемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое	0,9	Доля показателя – 2

	Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации, используемой для оценки выполнения показателей готовности	Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации	Комиссия по оценке готовности	Протокол об итогах работы комиссии по оценке готовности	Без утвержденной формы представления	5 рабочих дней со дня завершения работы комиссии по оценке	Наличие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности, приводящих к снижению на I	Наличие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности или	1	Доля показателя – 1
8.	Отсутствие длительно выведенных из работ из-за неисправности аппаратов, комплексных систем противоаварийной и режимной автоматики	Сведения о длительности выведенных из работ из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованной системы противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованной системы автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Системный оператор	Сведения о длительности выведенных из работ из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованной системы противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованной системы автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представленных оператором выведенных из работы программно-аппаратных комплексов централизованной системы противоаварийной и режимной автоматики	Наличие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности, приводящих к снижению на I	Наличие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности или	1	Доля показателя – 3
9.	Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации, используемой для оценки выполнения показателей готовности	Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации	Комиссия по оценке готовности	Протокол об итогах работы комиссии по оценке готовности	Без утвержденной формы представления	5 рабочих дней со дня завершения работы комиссии по оценке	Наличие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности, приводящих к снижению на I	Наличие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности или	1	Доля показателя – 1

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

13.		персоналу (административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал)	Системный оператор	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	стативной субъектами электроэнергетики информации	стативной субъектами электроэнергетики информации	(административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний в календарном графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; П – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде, человек	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П – количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	гическому персоналу (административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний в календарном графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; П – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде, человек	0,9	Доля показателя – 3
14.		Выполнение субъектом электроэнергетики мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала	Системный оператор	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	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П – количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П – количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук	0,9	Доля показателя – 2	
15.	Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией	Наличие утвержденных субъектом электроэнергетики эксплуатационной и оперативной документацией,	Системный оператор	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 утвержденных субъектом электроэнергетики перечней необходимых инструкций, положений, технологических и оперативных схем	Наличие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней необходимых инструкций, положений, технологических и оперативных схем	1	Доля показателя – 2	

	инструкций, положений, схем и программ переключений в структурных подразделениях диспетчерского центра, осуществляющих функции по управлению режимом работы энергосистемы и эксплуатационному обслуживанию инженерных систем и оборудования АСДУ диспетчерского центра	Системный оператор	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 4 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	сталаемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Наличие на рабочих местах диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	1	Доля показателя – 2
16.	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ 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	Приложение № 8 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	сталаемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра	1	Доля показателя – 1
17.	Прогнозируемая и аварийно-восстановительная деятельность	Системный оператор	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	сталаемой субъектами электроэнергетики информации	Расчитывается по формуле: $B = \frac{\sum \Phi_i / \Pi_i}{N}$ $0,5 < \sum \Phi_i / \Pi_i / N < 0,98,$ где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Если	0,75	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ
18.		Системный оператор	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	сталаемой субъектами электроэнергетики информации	Расчитывается по формуле: $B = \frac{\sum \Phi_i / \Pi_i}{N}$ $0,5 < \sum \Phi_i / \Pi_i / N < 0,98,$ где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Если		Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ

19.			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	Если $\Phi / \Pi = 1$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π – общее количество РИСЭ в наличии, штук	0,5	Доля показателя – 3
20.	Оперативно-диспетчерское управление	Соответствие требованиям Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденным Правительством Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативного режима, включая управление в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых параметров в контролируемых сечениях электрической сети	Системный оператор	Сведения о соответствии инструкций по производству работ в электроустановках, инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы, типовых программ переключений по вводу 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 утверждения формы представления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	–	Отсутствие фактов невыполнения требований Правил ОДУ	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 утверждения формы представления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	–	Отсутствие фактов невыполнения требований	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 $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если $\Phi > \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π – общее количество РИСЭ в наличии, штук	0,9	Доля показателя – 3

	настройки устройств релейной защиты, относящихся к объектам диспетчеризации диспетчерского центра, и выдана соответствующим заданиям субъектам энергетики и потребителям электрической энергии	тов и выдана диспетчерским центром заданиям субъектам электроэнергетики по параметрам настройки устройств релейной защиты, отнесенных к объектам диспетчеризации		центрами заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	№ 72.2 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период выполненных расчетов (выданных заданий) в соответствии с планом, штук; П – количество нарастающим итогом запланированных на оценываемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры, штук	где: $\Phi < П$, если $\Phi < П$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период выполненных расчетов (выданных заданий) в соответствии с планом, штук; П – количество нарастающим итогом запланированных на оценываемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры, штук	где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период выполненных расчетов (выданных заданий) в соответствии с планом, штук; П – количество нарастающим итогом запланированных на оценываемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры, штук		
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

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 для групп условий готовности объектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или иным законным основанием объектами по производству электрической энергии, и порядок их расчета

№ пп.	Группа условий	Исходные данные для определения специализированного индикатора готовности				Установленная величина		
		Специализированный индикатор готовности	Предоставляют	Сведения	Форма представления		Срок представления	Порядок расчета
1.	Производство и отпуск энергии	3	4	5	6	7	8	9
1.	Аварии с повреждением энергогетического 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 образу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным месяцем	При завершении расследования причин аварий после представления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце за теми 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	$X \geq 1$
2.	Аварии с повреждением турбины номинальной мощностью 10 МВт и более с разрушением проточной 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 образу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным месяцем	При завершении расследования причин аварий после представления 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	$X \geq 1$
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 образу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным месяцем	При завершении расследования причин аварий после представления 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	$X \geq 1$
4.	Аварии с повреждением силового трансформатора (автотрансформатора) мощностью 10 МВА и более с разрушением, изменением формы и геометрических 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 образу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным месяцем	При завершении расследования причин аварий после представления 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	$X \geq 1$

5.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с оговорками») по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности «Производство и отпуск энергии»	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 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 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
6.	Системная надежность	Отключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности Единой энергетической системы (далее – ЕЭС) России или технологически изолированных территорий, при возникновении следующего события: разделение ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части	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: 1.9.1	Без утверждения формы представления информации или по рекомендации соответствующему образцу в приложении № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварии 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
7.		выделение энергоблока, включаемого в себя электростанцию (электростанция) 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 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 потерь 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 электростанций 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 представления информации или по рекомендации соответствующему образцу в соответствии с	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие замечаний: X – количество замечаний, штук	X ≥ 1

12.	<p>срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима</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>приложение № 5 к методике</p>	<p>Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.</p> <p>При завершении расследования причин аварий после представления 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 – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук</p>	$X \geq 2$
13.	<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> <p>Рост числа аварий с выявленными 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 4.2.1 (технические причины) в соответствии с таблицами 3 и 4 приложения № 2 к Порядку и отсутствуют иные коды (с указанием объекта оценки)</p>	<p>Без утверждения формы представления 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 представления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели за месяц, в котором произошла авария</p>	<p>Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:</p> <p>$X = X_2 - X_1$,</p> <p>где: X_1 – суммарное количество аварий за прошлый период;</p> <p>X_2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук</p>	$X \geq 1$
14.	<p>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 «Системная надежность»</p>	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики	<p>Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил</p>	<p>Без утверждения формы представления 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>	$X \geq 1$
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 субъектами 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>$X = (X_2 * 1000 / T_2 - X_1 * 1000 / T_1)$,</p> <p>где: X_1 – суммарное количество аварий за предыдущий оцениваемый период,</p>	$X > 0,05$

			<p>видами 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 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 оцениваемом периоде, часов;</p> <p>X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук;</p> <p>T2 – суммарная наработка установленных на объекте турбин в текущем оцениваемом периоде, часов</p> <p>X ≥ 3</p> <p>Для солнечных и ветровых электростанций расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:</p> <p>X = X2 - X1, где:</p> <p>X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук;</p> <p>X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук</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:</p> <p>X = X2 - X1, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук;</p> <p>X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук</p> <p>X ≥ 3</p>		
			<p>Системный оператор</p> <p>Рост числа аварий, причинами возникновения и (или) развития которых явилось несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств:</p> <p>Несоблюдение сроков технического обслуживания (далее – ТО) и ремонта оборудования, устройств</p> <p>Несоблюдение объемов ТО и ремонта оборудования, устройств</p> <p>Несвоевременное выявление и устранение дефектов</p> <p>Прочие нарушения</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>	
16.								
17.								
18.								
19.								
20.								

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	17	Без утвержденной формы предоставления	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за от-	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится	$X \geq 1$	<p>основного и вспомогательного энергетического и электротехнического оборудования, относящегося к энергоблоку, последние 12 месяцев, величина специализированного индикатора принимается равной 1,5.</p> <p>В остальных случаях специализированный индикатор рассчитывается по формуле:</p> $X_i = \text{Kав}12 / \text{Kав}36, \text{ если } \text{Kав}36 > 0 \text{ и } \text{Kав}12 > \text{Kав} \text{ ср},$ $X_i = \text{Kав}12 / \text{Kав} \text{ ср}, \text{ если } \text{Kав}36 = 0 \text{ и } \text{Kав}12 > \text{Kав} \text{ ср},$ $X_i = 0, \text{ если } \text{Kав}12 \leq \text{Kав} \text{ ср}, \text{ где:}$ <p>Kав36 – показатель надежности генерирующего оборудования электростанции за 36 месяцев, предшествующих периоду расчета Kав12;</p> <p>Kав12 – показатель надежности генерирующего оборудования электростанции за последние 12 месяцев;</p> <p>Kав ср – среднее по электроэнергетическим системам России значение показателя надежности генерирующего оборудования электростанций того же типа, с учетом вида топлива, за последние 12 месяцев.</p> <p>Расчет специализированного индикатора осуществляется по формуле:</p> $X = \max\{X_i\}, \text{ где } X_i - \text{величина специализированного индикатора, рассчитанная для каждого вида генерирующего оборудования тепловых электростанций (далее – ТЭС) (паросиловые установки (далее – ПСУ) с учетом вида топлива, парогазовые установки (далее – ПГУ), газотурбинные установки (далее – ГТУ)), атомных электростанций (далее – АЭС), гидроэлектростанций (далее – ГЭС).$
-----	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------	----	---------------------------------------	---------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------	------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	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	Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами энергетики информации	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	Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами энергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Оценка проводится ежегодно 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
23.		Наличие групповых несчастных случаев на объектах					
24.		Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала субъекта электроэнергетики по следующим признакам организационных причин аварий:	Системный оператор	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендации аналогичному образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Расчет проводится ежегодно 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 (или) диспетчерского персонала	3.4.1	Данные об авариях в энергосистематизацию которых осуществляются 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:	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		
26.		Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала службы (подразделений) организации	3.4.2				
27.		Ошибочные или неправильные действия собственного 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 электроэнергетики (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	Без утвержденной формы предоставления информации	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	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, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора либо его территориальный	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 оценок 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: Х – количество невыполненных мероприятий, штук	X ≥ 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: Х – количество замечаний, штук	X ≥ 2
32.		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 «Топливообеспечение»	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 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: Х – количество невыполненных мероприятий, штук	X ≥ 1

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

№ пп.	Группа условий	Исходные данные для определения специализированного индикатора готовности					Установленная величина	
		Специализированный индикатор готовности	Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		Порядок расчета
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Системная надежность		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:	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 представления 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:	
1.	разделение ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части			1.9.1	№ 6 к методике			$X \geq 2$
2.	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 территориальной энергосистемы работу, за исключением случаев успешного повторного включения в работу ЛЭП или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения			1.9.2				
3.	превышение максимально допустимых потоков мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более			1.9.3				
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			1.9.4				
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			1.9.5				
6.	Наличие аварий с учетным признаком «нарушения в работе противоаварийной или релейной автоматики, в том числе обусловленные ошибками 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:	$X \geq 2$

	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 рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике	предоставления сведений за отчетный месяц об авариях вносимых в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	аварий за оцениваемый период, штук	
7.	Рост числа аварий с невыявленными причинами	Системный оператор	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 4.2.1 (технические причины) в соответствии с таблицами 3 и 4 приложения № 2 к Порядку и отсутствующим коды (с указанием объекта оценки)	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 авариях вносимых 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)	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = X_2 - X_1$, где: X_1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X_2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	$X \geq 1$
8.	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»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	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 либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
	Рост числа аварий по следующим техническим причинам поврежденный оборудования:	Системный оператор	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	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вносимых 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: $X = X_2 - X_1$, где: X_1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X_2 – 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		4.16	По рекомендуемому образцу в соответствии с Приложением № 6 к методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварии 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		4.17				
18.	Загрязнение, попадание инородных предметов		4.18				
18.	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.	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 ответственного объекта:				
19.	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств		3.4.7.1				
20.	Несоблюдение объемов ТО и ремонта оборудования, устройств		3.4.7.2				
21.	Несвоевременное выявление и устранение дефектов		3.4.7.3				
22.	Прочие нарушения		3.4.7.4				
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: $X1 = \omega 12 / \omega 36$; если $\omega 36 > 0$ и $\omega 12 > \omega_{фр}$; $X1 = \omega 12 / \omega_{фр}$, если $\omega 36 = 0$ и $\omega 12 > \omega_{фр}$; $X1 = 0$, если $\omega 12 \leq \omega_{фр}$, где: $\omega 36$ – величина показателя надежности (потока отказов) ЛЭП объекта оценки готовности за 36 месяцев, предшествующих периоду расчета $\omega 12$; $\omega 12$ – величина показателя надежности (потока отказов) ЛЭП объекта оценки готовности за последние 12 месяцев; $\omega_{фр}$ – среднее по электроэнергетическим системам России значение величины показателя надежности (потока отказов) ЛЭП того же класса напряжения за последние 12 месяцев. Расчет специализирован-	$X \geq 1,5$

			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)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук $X \geq 1$	ного индикатора осуществляется по формуле: $X = \max\{X_1\}$, где X_1 – величина специализированного индикатора, рассчитанная для каждого класса напряжения ЛЭП: 110 кВ, 220 кВ, 330 кВ, 400 кВ, 500 кВ, 750 кВ.
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»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	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 $X \geq 1$	ного индикатора осуществляется по формуле: $X = \max\{X_1\}$, где X_1 – величина специализированного индикатора, рассчитанная для каждого класса напряжения ЛЭП: 110 кВ, 220 кВ, 330 кВ, 400 кВ, 500 кВ, 750 кВ.
25.	Наличие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами энергетики 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, убиствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, штук $X \geq 1$	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, убиствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, штук $X \geq 1$
26.	Наличие 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 предоставляемой субъектами энергетики 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, убиствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, штук $X \geq 2$	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, убиствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, штук $X \geq 2$
27.	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 утверждения формы представления информации или по рекомендации соответствующего подразделения	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: $X = X_2 - X_1$, где: X_1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X_2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук $X \geq 2$	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = X_2 - X_1$, где: X_1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X_2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук $X \geq 2$
28.	Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала	Системный оператор	3.4.1	Без утверждения формы представления информации или по рекомендации соответствующего подразделения	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: $X = X_2 - X_1$, где: X_1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X_2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук $X \geq 2$	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = X_2 - X_1$, где: X_1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X_2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук $X \geq 2$
29.	Ошибочные или неправильные действия ответственного ремонтного или наладочного персонала организации	Системный оператор	3.4.2	Без утверждения формы представления информации или по рекомендации соответствующего подразделения	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: $X = X_2 - X_1$, где: X_1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X_2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук $X \geq 2$	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = X_2 - X_1$, где: X_1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X_2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук $X \geq 2$
30.	Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала	Системный оператор	3.4.4	Без утверждения формы представления информации или по рекомендации соответствующего подразделения	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: $X = X_2 - X_1$, где: X_1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X_2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук $X \geq 2$	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = X_2 - X_1$, где: X_1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X_2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук $X \geq 2$
31.	Наличие невыполненных мероприятий по	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил.	Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики 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 $X \geq 1$	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук $X \geq 1$

	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	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 оказания 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»	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	X ≥ 1
32. Противоаварийно-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 оказания 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, 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 ≥ 2
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 утверждения формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки	Наличие замечаний: X – количество замечаний, штук	X ≥ 2

34.	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 «Прогнозируемая и аварийно-восстановительная деятельность»	энергетики Российской Федерации или привлеченные ими экспертные организации	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)
35.	Передача энергии Наличие аварий с учетом признаком «масштабные отключения или повреждения 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»	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 утверждения формы представления 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 за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария
36.	Наличие аварий с учетом 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, продолжительность 30 минут и более»	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 утверждения формы представления 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 за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария
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	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
38.	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам оценки готовности, относя-	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами	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)

		щихся к группе условий готовности «Передача энергии»	электроэнергетического хозяйства	Сведения о результатах спутникового мониторинга технического состояния ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендации образцу в соответствии с приложением № 17 к методике	Ежеквартально, до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом	X – количество невыполненных мероприятий, штук Расчет проводится ежеквартально накопительным итогом с начала оцениваемого периода. Наличие в оцениваемом периоде нарушения условий содержания охранной зоны ЛЭП, выявленных в результате спутникового мониторинга, при условии фактически выполненных объемов расчистки от ДКР трассы ЛЭП объекта электроэнергетики из числа запланированных в годовом плане ремонта, и неучтенных при определении индекса технического состояния ЛЭП: X – количество фактов предоставления некорректной отчетной информации, штук	X ≥ 1
39.	Группа условий	Группа условий готовности «Передача энергии»	электроэнергетического хозяйства	Сведения о результатах спутникового мониторинга технического состояния ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендации образцу в соответствии с приложением № 17 к методике	Ежеквартально, до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом	X – количество невыполненных мероприятий, штук Расчет проводится ежеквартально накопительным итогом с начала оцениваемого периода. Наличие в оцениваемом периоде нарушения условий содержания охранной зоны ЛЭП, выявленных в результате спутникового мониторинга, при условии фактически выполненных объемов расчистки от ДКР трассы ЛЭП объекта электроэнергетики из числа запланированных в годовом плане ремонта, и неучтенных при определении индекса технического состояния ЛЭП: X – количество фактов предоставления некорректной отчетной информации, штук	X ≥ 1

Таблица 3. Перечень специализированных индикаторов готовности объектов оценки готовности операторов и порядок их расчета

№ шп.	Группа условий	Специализированный индикатор готовности	Исходные данные для определения специализированного индикатора готовности				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма предоставления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Системная надежность	Отключение генерирующего оборудования или объекта электроэнергетического хозяйства, приводящее к снижению надежности ЕЭС России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, при возникновении следующего события:	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:	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 аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой по результатам аварии, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 2
2.		Выделение энергоблока, включаемого в себя электростанцию (электростанция) 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 террито-		1.9.1 1.9.2				

3.	<p>риальной энергосистемы работу, за исключением случаев успешного повторного включения в работу ЛЭП или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения</p> <p>превышение максимально допустимых потерь мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более</p>	1.9.3				
4.	<p>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</p>	1.9.4				
5.	<p>внеплановое ограничение выдачи мощности электростанций 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</p>	1.9.5				
6.	<p>Системный оператор</p> <p>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:</p> <p>полная потеря диспетчерской связи и дистанционного управления объектом электроэнергетики;</p> <p>полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи телеметрической информации;</p> <p>полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи или приема управляющих воздействий режимной и (или) противоаварийной автоматики</p>	Системный оператор	<p>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</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации или по разному 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 – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук</p> <p>$X \geq 1$</p>
7.	<p>Системный оператор</p> <p>Наличие аварий с учетным признаком «нарушения в работе противоаварийной или режимной 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>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>Без утвержденной формы предоставления информации или по разному 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 – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук</p> <p>$X \geq 2$</p>
8.	<p>Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень</p>	Системный оператор	<p>Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления</p>	<p>Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным</p>	<p>Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения</p> <p>$X \geq 1$</p>

	деятельность				планом мероприятий)	дится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	
17.	Оперативно-диспетчерское управление	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 неправомерные 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 +/- 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 +/- 0,2 Гц, но без выхода за пределы 50,00 +/- 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 «Не готов» или «Готов с условиями» по итогам оценки 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 превышает 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	Дата возникновения аварии (по авариям, которые классифицированы в соответствии с пунктом 4 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденным 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	3	4	5	6	7	8	9	10
	2							

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)				Количество аварий всего
4.7	4.11	4.12	4.13	7		
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 надежного функционирования объектов оценки

№ пп	Группа показателей	Показатель	Исходные данные для расчета показателя					Балльная шкала оценки 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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Техническое состояние	Отсутствие фактов эксплуатации основного электро-технического маслонаполненного оборудования класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации	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 маслонаполненного оборудования класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	–	Отсутствие фактов эксплуатации основного электро-технического маслонаполненного оборудования класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае отсутствия основного электро-технического маслонаполненного оборудования класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации	

2.	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 технического состояния 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	Рассчитывается по формуле: $B = \text{ИТС} / 100$, 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, 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 предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм и о внесении 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

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 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
5.	Эксплуатация компенсирующей 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 $(\Pi - \Phi) / \Pi \leq 0,3$, где: Φ – количество устройств компенсации реактивной мощности 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
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 электроэнергетики информации	Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $ИТС_{сл} \leq 50$, где: $ИТС_{сл} = (\sum(R_i * ИТС_i)) / (\sum R_i)$, где: R_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 ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенных в административных границах нескольких субъектов	Рассчитывается по формуле: $B = ИТС_{сл} / 100$, если $ИТС_{сл} > 50$ и ≤ 85 , где: ИТС рассчитывается по формуле $ИТС_{сл} = (\sum(R_i * ИТС_i)) / (\sum R_i)$, где: R_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 ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенных в административных границах нескольких субъектов	Если $ИТС_{сл} > 85$ и ≤ 100 , где: $ИТС_{сл} = (\sum(R_i * ИТС_i)) / (\sum R_i)$, где: R_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 ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенных в административных границах нескольких субъектов	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия ЛЭП классом напряжения 35 кВ

						ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенных в административных границах нескольких субъектов Российской Федерации, определяется по территориальной принадлежности большего его участка	Доля показателя – 2	тов Российской Федерации, определяется по территориальной принадлежности большего его участка
7.	Персонал	Отсутствие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Приложение № 47 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой 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.	Доля показателя – 2	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.
8.		Отсутствие групповых несчастных случаев на объектах	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Приложение № 47 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $0 < \Phi < 2$, 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.	Доля показателя – 2	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.
9.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Средняя продолжительность прерывания электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Приложение № 8.1, 8.3 к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставок 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) (далее – Методическими указаниями	В соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставок товаров и оказываемых услуг	Если для территориальной сетевой организации (далее – ТСО), имеющей точки поставки потребителей с уровнем напряжения СН1 и СН2 выполняется условие: $B = 0,5$, если для ТСО, имеющей точки поставки потребителей с уровнем напряжения СН1 и СН2 выполняется условие только по одному уровню напряжения из двух: $Saidi_{фактическое} < Saidi_{плановое} \times (1 + Km)$, или если $Saidi_{фактическое} = 0$ и $Saidi_{плановое} = 0$, где: $Saidi_{фактическое}$ – фактическое значение средней продолжительности прерывания передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, час: $Saidi_{фактическое} = \frac{\sum_{j=1}^n (T_j \times N_j)}{Nt}$	Доля показателя – 2; не рассчитывается, если у ТСО нет точек поставки услуг потребителю сетевой организации классом напряжения 6 – 35 кВ, а также если ТСО не участвует в долгосрочном периоде регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии	Если для каждого уровня напряжения, имеющихся точек поставки потребителей услуг ТСО (СН1, СН2) выполняется условие: $Saidi_{фактическое} < Saidi_{плановое} \times (1 + Km)$, или если $Saidi_{фактическое} = 0$ и $Saidi_{плановое} = 0$, где: $Saidi_{фактическое}$ – фактическое значение средней продолжительности прерывания передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, час: $Saidi_{фактическое} = \frac{\sum_{j=1}^n (T_j \times N_j)}{Nt}$

	<p>энергии на точку поставки от плановых для n-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 значениям для соответствующей группы ТСО (приказ Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений 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 № 488866) (далее – приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней продолжительности прекращения электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.</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 ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Сведения, предоставляемые в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг	Приложение № 8.1, 8.3 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг	В соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставленных 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): $Saif_{фактическое} < Saif_{плановое} \times (1 + Km)$; или если ТСО, имеет точки поставки потребителей услуг только одного уровня напряжения (СН1 или СН2) и для него не выполнено условие: $Saif_{фактическое} < Saif_{плановое} \times (1 + Km)$; где: $Saif_{фактическое}$ – 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: $Saif_{фактическое} < Saif_{плановое} \times (1 + Km)$, или если $Saif_{фактическое} = 0$ и $Saif_{плановое} = 0$, где: $Saif_{фактическое}$ – 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 потребителей 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
					где: $Saif_{фактическое} = \frac{\sum_{j=1}^{Nj} (Nj)}{Nt}$, 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.;	где: $Saif_{фактическое} = \frac{\sum_{j=1}^{Nj} (Nj)}{Nt}$, 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.;	где: $Saif_{фактическое} = \frac{\sum_{j=1}^{Nj} (Nj)}{Nt}$, 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>Saif_{плановое} = $\frac{\sum_{d=t-1}^{d=t} w}{w}$</p> <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>w – количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;</p> <p>При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых для n-й группы TCO.</p> <p>При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения принимаются равными базовым значениям для соответствующей группы TCO (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.</p> <p>Для всех расчетных значений принимается дифференциация по уровням напряжения, имеющихся точек поставки потребителей услуг сетевой организации.</p> <p>Плановые и фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.</p> <p>Для TCO, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, применяются значения Saif_{фактическое} и Saif_{плановое}, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.</p>	<p>частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки; t – текущий расчетный период (год); w – количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки; Kп – коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых для n-й группы TCO.</p> <p>При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения принимаются равными базовым значениям для соответствующей группы TCO (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.</p> <p>Для всех расчетных значений принимается дифференциация по уровням напряжения, имеющихся точек поставки потребителей услуг сетевой организации (СН1, СН2).</p> <p>Для TCO, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, применяются значения Saif_{фактическое} и Saif_{плановое}, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.</p>	<p>–</p>	<p>Если $\Phi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период факторов привлечения сил и средств</p>	<p>Доля показателя – 2</p>
<p>Факты привлечения сил и средств других сетевых организаций</p>	<p>Штрабы по обеспечению безопасности электроснабжения</p>	<p>Сведения о привлечении сил и средств других сетевых организаций для ликвидации</p>	<p>Рекомендуемый объем привлечен</p>	<p>Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за</p>	<p>Если $\Phi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период факторов привлечения сил и средств</p>	<p>–</p>	<p>Если $\Phi = 0$, где Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период факторов привлечения сил и средств</p>	<p>Доля показателя – 2</p>	

	<p>ганизаций для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП территориальной сетевой организации</p>	<p>Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения</p>	<p>Сведения об укрупленности аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем</p>	<p>Рекомендуемый образец приказа принят 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 номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов в территориальной сетевой организации перечнем, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения</p>	<p>Если $\sum \Phi_i / \Pi_i / N \leq 0,5$, если $0,5 < \sum \Phi_i / \Pi_i / N < 0,98$, где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов в территориальной сетевой организации перечнем, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения</p>	<p>Если $\sum \Phi_i / \Pi_i / N \geq 0,98$, где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса оборудования высшего номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов в территориальной сетевой организации перечнем, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения</p>	<p>Доля показателя – 2</p>
12.									
13.	<p>Отсутствие невыполненных предписаний, создающих риск нарушения работы объектов электросетевого хозяйства высшего 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 установленный срок предписаний, выданных в соответствии с Положением о федеральном государственном энергетическом надзоре, утвержденным 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 предписания ин-формации</p>	<p>Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным</p>	<p>Наличие невыполненных в установленный срок предписаний (за исключением предписаний, по которым был установлен новый срок выполнения), создающих риск нарушения работ объектов электросетевого хозяйства высшего номинального напряжения ниже 110 кВ, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшего номинального напряжения ниже 110 кВ</p>	<p>–</p>	<p>Отсутствие невыполненных в установленный срок пунктов предписаний (за исключением предписаний, по которым был установлен новый срок выполнения), создающих риск нарушения работ объектов электросетевого хозяйства высшего номинального напряжения ниже 110 кВ, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшего номинального напряжения ниже 110 кВ</p>	<p>Доля показателя – 3</p>

14.	Передача электроэнергии	Эффективность выполнения запланированных мероприятий по сокращению 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	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 ниже 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	Ежеквартально, не позднее 45 дней после отчетного периода	–	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 с ИТС ≤ 50	
16.	Отсутствие в реализуемой инвестиционной программе территориальной сетевой организации отклонений от структуры утвержденной программы	Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения	Сведения о наличии у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы	Рекомендуемый образец приведен в таблице 5 настоящего приложения	Ежеквартально, не позднее 45 дней после отчетного периода	–	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 «Об утверждении форм 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	

		<p>Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами территориальной сетевой организацией годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства</p>	<p>Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения</p>	<p>Сведения о выполнении территориальной сетевой организацией инвестиционных программ</p>	<p>Рекомендуемый образец приведен в таблице 6 настоящего приложения</p>	<p>Ежевар-тально, не позднее 45 дней после отчетного периода</p>	<p>инвестиционной программы субъекта 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</p>	<p>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</p>	<p>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. При этом, если $\Phi_i > \Pi_i$ или $\Pi_i = 0$ и $\Phi_i > 0$, величина Φ_i / Π_i принимается равной 1</p>	<p>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. При этом, если $\Phi_i > \Pi_i$ или $\Pi_i = 0$ и $\Phi_i > 0$, величина Φ_i / Π_i принимается равной 1</p>	<p>Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы</p>	<p>более для следующих групп проектов: прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства и прочие инвестиционные проекты</p>
<p>17.</p>	<p>Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации</p>	<p>Комиссия по оценке достижения показателей надежности функционирования, созданная Министерством энергетики Российской Федерации (далее - комиссия по оценке надежности функционирования)</p>	<p>Протокол об итогах работы комиссии по оценке надежности функционирования</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>5 рабочих дней со дня завершения работы комиссии по оценке надежности функционирования, в результате которой установлены факты представления недостоверной отчетной информации</p>	<p>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»</p>	<p>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 надежности функционирования: «Техническое состояние», «Противоаварийная и аварийно-восстановительная и аварийно-восста-</p>	<p>Доля показателя – 1</p>				

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

Отчетный период: _____ 20__ г.
(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:

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

где:

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

$P_{i уст бл}$ – 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:

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

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

1	2	3	4	5	6
Наименование субъекта энергетики, 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 объекта оценки за 36 месяцев, предшествующих периоду расчета 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
		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 классом номинального напряжения ниже 110 кВ, и порядок их расчета

№ п/п	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 электроснабжения	Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения	Отчет о выполнении 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»	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 установлена плановая периодичность мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X - 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					Х - количество тяжелых несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением смертельных и групповых несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортными происшествиями, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, штурм		
3.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Время устранения нарушения электросетевого комплекса более 24 часов	По ведомственному 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 поставленных 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	Х - количество случаев нарастающим итогом, когда время устранения нарушения электроснабжения при аварии в оценваемом периоде более 24 часов, штурм	Х ≥ 3	
4.	Замечания по комплектации, хранению и техническому состоянию оборудования аварийного запаса и резервных источников электроснабжения, предназначенных для проведения аварийно-восстановительных работ	Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление функций по надзору, либо его территориальный орган	Результаты проверок Федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление функций по надзору, либо его территориальным органом	Результаты проверок Федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление функций по надзору, либо его территориальным органом	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 16 к методике	20 календарных дней со дня завершения проверки	Наличие замечаний: Х - количество замечаний, штурм	Х ≥ 2	

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 работы, в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса; предоставляемой в соответствии с перечнем 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

».