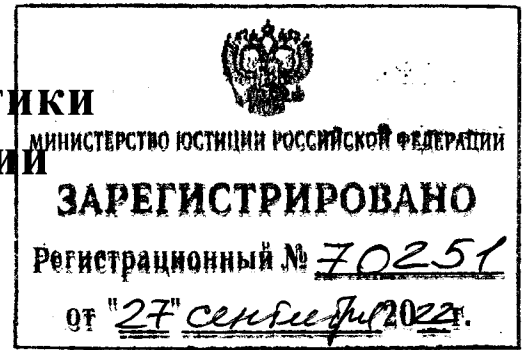




**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

**П Р И К А З**



28 июля 2022 г.

Москва

№ 724

**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 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928; 2022, № 19, ст. 3222), подпунктом «е» пункта 4, пунктами 6 и 12 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 мая 2017 г. № 543 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928; 2022, № 19, ст. 3222), **п р и к а з ы в а ю:**

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. № 1233 (зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный № 50026)<sup>1</sup>.

Министр



Н.Г. Шульгинов

Департамент оперативного управления в ТЭК  
Суслов Денис Алексеевич  
(495) 631-82-79

---

<sup>1</sup> С изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 12 февраля 2020 г. № 87 (зарегистрирован Минюстом России 19 мая 2020 г., регистрационный № 58377).

**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. Настоящая 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 и порядок их расчета, а также порядок и сроки представления необходимой для расчета информации субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

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»».

2. Пункт 1.2 изложить в следующей редакции:

«1.2. Настоящая методика применяется Министерством энергетики Российской Федерации для:

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 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 10, ст. 1541; 2022, № 19, ст. 3222) 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 суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также субъектов электроэнергетики, являющихся субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – мониторинг риска нарушения работы);

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 суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также субъектов электроэнергетики, являющихся субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – оценка готовности, субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности, соответственно);

оценки 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 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства

к территориальным сетевым организациям (далее соответственно – оценка риска нарушения работы, субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка риска нарушения работы).».

3. Пункт 1.3 изложить в следующей редакции:

«1.3. Индекс готовности рассчитывается Министерством энергетики Российской Федерации для субъектов электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности, на основании данных о выполнении ими условий готовности, установленных разделом IV 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 мая 2017 г. № 543 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928; 2022, № 19, ст. 3222) (далее – Правила), и соответствующих показателей готовности, определенных приложением № 1 к настоящей методике.».

4. Дополнить пунктом 1.3<sup>1</sup> в следующей редакции:

«1.3<sup>1</sup>. Индекс надежного функционирования рассчитывается Министерством энергетики Российской Федерации для субъектов электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка риска нарушения работы, а также для 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, в рамках мониторинга риска нарушения работы, на основании данных о выполнении ими показателей надежного функционирования, определенных приложением № 10 к настоящей методике.».

5. Абзац первый пункта 1.4 изложить в следующей редакции:

«1.4. Определение и оценка показателей готовности, условий готовности проводятся Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с настоящей методикой в отношении следующих объектов (далее – объект оценки готовности):»

6. Дополнить пунктом 1.4<sup>1</sup> в следующей редакции:

«1.4<sup>1</sup>. Определение и оценка показателей надежного функционирования проводятся Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с настоящей методикой 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 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – объект оценки риска).».

7. Пункт 1.5 изложить в следующей редакции:

«1.5. Оценка готовности включает в себя определение индекса готовности на основании расчетов, проводимых в соответствии с настоящей методикой, и результаты работы комиссии по оценке выполнения условий готовности (далее – комиссия) в случае достижения установленной величины специализированных индикаторов при проведении мониторинга риска нарушения работы.».

8. Дополнить пунктом 1.5<sup>1</sup> в следующей редакции:

«1.5<sup>1</sup>. Оценка риска нарушения работы включает в себя определение индекса надежного функционирования на основании расчетов, проводимых в соответствии с настоящей методикой.».

9. Пункт 1.6 изложить в следующей редакции:

«1.6. Индекс готовности и индекс надежного функционирования принимают значения в диапазоне от 0 (наихудшее значение) до 100 (наилучшее значение) с точностью до целого значения.».

10. Пункт 2.1 изложить в следующей редакции:

«2.1. Расчет индекса готовности проводится Министерством энергетики Российской Федерации на основании результатов предварительных расчетов индексов готовности объектов оценки готовности и субъектов электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности, полученных от системного оператора в соответствии с перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, формой и порядком ее предоставления,

утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (зарегистрирован Минюстом России 6 сентября 2012 г., регистрационный № 25386)<sup>1</sup>, и Правилами, в следующей последовательности:

оценка выполнения показателей готовности объекта оценки готовности в соответствии с пунктом 2.2 настоящей методики;

расчет оценки выполнения условий готовности объекта оценки готовности в соответствии с пунктами 2.4 и 2.5 настоящей методики;

расчет оценки выполнения групп условий готовности объекта оценки готовности в соответствии с пунктом 2.6 настоящей методики;

расчет индекса готовности объекта оценки готовности в соответствии с пунктом 2.7 настоящей методики;

расчет индекса готовности субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности, в соответствии с пунктом 2.8 настоящей методики.».

11. Пункт 2.2 изложить в следующей редакции:

«2.2. Каждый показатель готовности оценивается в зависимости от отклонения фактических значений таких показателей от плановых значений из состава информации, предусмотренной пунктами 4, 7, 8 и 18 Правил (Собрание законодательства Российской Федерации 2017, № 20, ст. 2928; 2022, № 19, ст. 3222) и (или) требованиями, установленными нормативной документацией. Используемая для каждого показателя готовности информация приведена в приложении № 1 к настоящей методике.

Диапазоны балльной шкалы оценки характеризуют качественную оценку

---

<sup>1</sup> С изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15 июня 2016 г. № 534 (зарегистрирован Минюстом России 30 августа 2016 г., регистрационный № 43493), от 26 декабря 2016 г. № 1404 (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2017 г., регистрационный № 46311), от 20 декабря 2017 г. № 1194 (зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный № 50023), от 8 февраля 2019 г. № 80 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2019 г., регистрационный № 53968), от 16 августа 2019 г. № 865 (зарегистрирован Минюстом России 8 ноября 2019 г., регистрационный № 56457), от 29 декабря 2020 г. № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2021 г., регистрационный № 62280), от 14 апреля 2022 г. № 325 (зарегистрирован Минюстом России 2 июня 2022 г., регистрационный № 68710).

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 проводится Министерством энергетики Российской Федерации на основании данных, полученных в отношении объекта оценки готовности в период с 1 ноября предыдущего года до 1 ноября текущего года, а при проведении мониторинга риска нарушения работы за ноябрь - с 1 ноября текущего года (далее - оцениваемый период).

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 (Собрание законодательства Российской Федерации 2017, № 20, ст. 2928; 2022, № 19, ст. 3222), 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.

При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктами 7, 9 таблицы 1, пунктами 1, 3, 37, 38 таблицы 2 и пунктами 1, 3, 16 таблицы 3 приложения № 1 к настоящей методике, учитывается, что в случае выполнения ремонта (технического обслуживания) единиц оборудования в месяце, предшествующем месяцу, в котором запланирован ремонт (техническое обслуживание) этих единиц оборудования в годовом графике ремонта (технического обслуживания) текущего года, такое выполнение ремонта (технического обслуживания) при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается в месяце, в котором планировался ремонт (техническое обслуживание) в годовом графике ремонта (технического обслуживания) текущего года. В случае выполнения ремонта (технического



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

если ремонт (техническое обслуживание) выполнен(о) в пределах одного годового графика ремонта и одного оцениваемого периода, то такое выполнение ремонта (технического обслуживания) учитывается при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом в месяце, в котором проводится расчет показателя готовности;

если ремонт (техническое обслуживание) выполнен(о) в пределах одного годового графика ремонта (технического обслуживания), но в следующем оцениваемом периоде, то при расчете показателя условия готовности в январе следующего года проводится оценка выполнения завершеного годового графика ремонта (технического обслуживания). Если по результатам указанной оценки завершённый годовой график ремонта (технического обслуживания) выполнен в полном объеме, то в следующем месяце оцениваемого периода количество единиц оборудования нарастающим итогом формируется из данных, начиная с января в соответствии с начавшимся годовым графиком ремонта (технического обслуживания). Если по результатам указанной оценки завершённый годовой график ремонта (технического обслуживания) не выполнен в полном объеме, то в следующих месяцах оцениваемого периода количество единиц оборудования нарастающим итогом формируется из данных, начиная с января, в соответствии с начавшимся годовым графиком ремонта (технического обслуживания), и ремонта (технического обслуживания), по которому имеется невыполнение в соответствии с завершёнными годовыми графиками ремонта (технического обслуживания) прошлых лет, до фактического выполнения такого ремонта (технического обслуживания).

При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктом 40 таблицы 1 и пунктом 40 таблицы 2 приложения № 1 к настоящей методике, учитывается, что в

случае выполнения ремонта единиц оборудования в месяце, предшествующем месяцу(ам), в котором(ых) запланирован ремонт, такое выполнение ремонта при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается месяцем фактического выполнения ремонта отдельно для каждого вида ремонта (капитального, среднего, текущего) и вида оборудования. При превышении фактического выполнения ремонта над запланированным ремонтом фактическое значение количества единиц оборудования принимается равным запланированному в годовом графике ремонта на отчетный месяц, соответствующий срокам, определенным перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, формой и порядком ее предоставления, установленными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (кроме случаев, когда невыполнение технического воздействия зафиксировано на единице оборудования в «критическом» или «неудовлетворительном» техническом состоянии; в таком случае факт принимается меньше плана на количество таких единиц). 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 учитывается следующим образом:

если ремонт выполнен в пределах одного годового графика ремонта, то такое выполнение ремонта учитывается при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом в месяце, в котором проводится расчет показателя готовности;

если заверченный годовой график ремонта не выполнен в полном объеме, то с января единицы оборудования с невыполненным (исключенным) ремонтом прошлого года, учитываются в расчете показателей, предусмотренных пунктом 39 таблицы 1 и пунктом 39 таблицы 2 приложения № 1 к настоящей методике, а невыполненный (незавершенный) ремонт учитывается в расчете показателей готовности, предусмотренных пунктом 40 таблицы 1 и пунктом 40 таблицы 2 приложения № 1 к настоящей методике до фактического выполнения такого

ремонта.».

12. Пункт 2.3 признать утратившим силу.

13. Пункт 2.4 изложить в следующей редакции:

«2.4. Расчет оценки выполнения условий готовности объекта оценки готовности (ИВУ) осуществляется по формуле:

$$\text{ИВУ} = \sum_i (\text{ОП}_i \times \text{КП}_i \times \text{Кнг}_i),$$

где:

ОП<sub>i</sub> - балльная оценка i-го показателя готовности объекта оценки готовности, входящего в состав оцениваемого условия готовности объекта оценки готовности, определенная в соответствии с пунктом 2.2 настоящей методики;

КП<sub>i</sub> - значение весового коэффициента для i-го показателя готовности объекта оценки готовности, входящего в состав оцениваемого условия готовности объекта оценки готовности, который рассчитывается как отношение значения доли данного показателя, указанного в графе 13 приложения № 1 к настоящей методике, к сумме значений долей всех показателей готовности, оценивающих условие готовности объекта оценки готовности;

Кнг<sub>i</sub> - значение коэффициента равно 0,5 в случае, если балльная оценка i-го показателя готовности меньше границы, указанной в графе 12 приложения № 1 к настоящей методике; Кнг<sub>i</sub> равно 1 в остальных случаях.».

14. Пункт 2.5 изложить в следующей редакции:

«2.5. В случае достижения установленной величины специализированных индикаторов, перечень и порядок расчета которых приведены в приложении № 4 к настоящей методике, по итогам работы комиссии оценка выполнения условий готовности объекта оценки готовности проводится Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с пунктом 2.4 настоящей методики на основании данных, указанных в протоколе комиссии.».

15. Пункт 2.6 изложить в следующей редакции:

«2.6. Расчет оценки выполнения групп условий готовности объекта оценки готовности (ИВГУ) осуществляется по формуле:

$$\text{ИВГУ} = (\sum_i (\text{ИВУ}_i \times \text{КУ}_i)) \times 100,$$

где:

ИВУ<sub>i</sub> - значение, определенное в соответствии с пунктом 2.4 настоящей методики для каждого условия готовности объекта оценки готовности, входящего в оцениваемую группу условий готовности объекта оценки готовности;

КУ<sub>i</sub> - значение весового коэффициента для i-го условия готовности объекта оценки готовности, входящего в состав оцениваемой группы условий готовности объекта оценки готовности, который рассчитывается как отношение количества показателей готовности, оценивающих i-ое условие готовности объекта оценки готовности, к суммарному количеству показателей готовности, оценивающих группу условий готовности, в котором находится i-ое условие готовности.».

16. 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<sub>i</sub> - значение, определенное в соответствии с пунктом 2.6 настоящей методики для каждой группы условий готовности объекта оценки готовности;

КГУ<sub>i</sub> - значение весового коэффициента для i-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, учитывающий вид осуществляемой деятельности (производство электрической энергии, передача электрической энергии, оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике) и комплектность показателей готовности, используемых при расчете индекса готовности объектов оценки готовности. Порядок расчета приведен в приложении № 8 к настоящей методике.

В случае, если значение ИГО превышает 80 и балльная оценка хотя бы одного

показателя готовности, определенного настоящей 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 настоящей методике, являются:

выполнение по гидромеханическому оборудованию мероприятий, включенных в предписания органа федерального государственного энергетического надзора;

индекс технического состояния (далее – ИТС) объекта;

отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности;

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

отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования электростанции, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 45 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации;

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

отсутствие невыполненных предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, выданных в отношении резервуаров жидкого топлива топливного хозяйства.

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

отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности;

ИТС силовых трансформаторов классом напряжения 110 кВ и выше;

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

отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации;

ИТС ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше.

«Особо важным» из числа показателей готовности, приведенных в таблице 3 приложения № 1 к настоящей методике, является отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности.».

17. Пункт 2.8 изложить в следующей редакции:

«2.8. Расчет индекса готовности субъекта электроэнергетики (ИГС), в отношении которого осуществляется оценка готовности, осуществляется по формуле:

$$\text{ИГС} = (\sum_i \text{ИГО}_i) / N_i,$$

где:

$\text{ИГО}_i$  - значение, определенное в соответствии с пунктом 2.7 настоящей методики для  $i$ -го объекта оценки готовности оцениваемого субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности;

$N_i$  - количество объектов оценки готовности оцениваемого субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности.

В случае, если значение ИГС находится в диапазоне значений от 80 до 100 и среди объектов оценки готовности такого субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности, имеются объекты оценки готовности со значением ИГО, определенным в соответствии с пунктом 2.7 настоящей методики, менее 80, то информация о неготовности конкретных поименованных объектов оценки готовности со значениями индекса готовности менее 80 указывается Министерством энергетики Российской Федерации в решении о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон.».

18. Пункт 2.9 изложить в следующей редакции:

«2.9. Уровень готовности к работе в отопительный сезон субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности, устанавливается Министерством энергетики Российской Федерации в зависимости от значения индекса готовности:

«Не готов» в случае, если индекс готовности меньше 80;

«Готов с условиями» в случае, если индекс готовности меньше 90 и больше либо равен 80;

«Готов» в случае, если индекс готовности больше либо равен 90.».

19. Дополнить главой III в следующей редакции:

«III. Порядок определения уровня риска и расчета индекса надежного функционирования

3.1. Министерство энергетики Российской Федерации определяет уровень риска на основании индекса надежного функционирования в следующем порядке:

оценка выполнения показателей надежного функционирования в соответствии с пунктом 3.2 настоящей методике;

расчет оценки выполнения групп показателей надежного функционирования в соответствии с пунктом 3.3 настоящей методике;

расчет индекса надежного функционирования в соответствии с пунктом 3.4 настоящей методике;

определение уровня риска в соответствии с пунктом 3.5 настоящей методике.

3.2. Каждый показатель надежного функционирования оценивается в зависимости от отклонения фактических значений таких показателей от плановых значений из состава информации, предусмотренной пунктом 4 Правил. Используемая для каждого показателя надежного функционирования информация приведена в приложении № 10 к настоящей методике.

Диапазоны балльной шкалы оценки характеризуют качественную оценку выполнения показателей надежного функционирования:

«1» - показатель надежного функционирования выполнен в полном объеме;

больше «0» и меньше «1» - показатель надежного функционирования выполнен частично;

«0» - показатель надежного функционирования не выполнен.

При проведении оценки риска нарушения работы и мониторинга риска нарушения работы определение фактических значений показателей надежного функционирования проводится Министерством энергетики Российской Федерации на основании данных, полученных в отношении объекта оценки риска, в период с 1

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

3.3. Расчет оценки выполнения групп показателей надежного функционирования (ИВГП) осуществляется по формуле:

$$\text{ИВГП} = \sum i (\text{КП}_i \times \text{ОП}_i),$$

где:

$\text{КП}_i$  - значение весового коэффициента для  $i$ -го показателя надежного функционирования, входящего в состав оцениваемой группы показателей надежного функционирования, который рассчитывается как отношение значения доли данного показателя, указанного в графе 11 приложения № 10 к настоящей методике, к сумме значений долей всех показателей надежного функционирования, оценивающих группу показателей надежного функционирования;

$\text{ОП}_i$  - балльная оценка  $i$ -го показателя надежного функционирования, входящего в состав оцениваемой группы показателей надежного функционирования, определенная в соответствии с пунктом 3.2 настоящей методики.

3.4. Расчет индекса надежного функционирования (ИНФ) осуществляется по формуле:

$$\text{ИНФ} = \sum i (\text{КГ}_i \times \text{ИВГП}_i) \times 100,$$

где:

$\text{КГ}_i$  - значение весового коэффициента для  $i$ -ой группы показателей надежного функционирования, который рассчитывается как отношение количества показателей надежного функционирования, оценивающих данную группу показателей надежного функционирования, к суммарному количеству показателей надежного функционирования, по которым оценивается объект оценки риска;

$\text{ИВГП}_i$  - значение, определенное в соответствии с пунктом 3.3 настоящей методики для каждой группы показателей надежного функционирования.

В случае, если значение ИНФ превышает 85 и балльная оценка показателя надежного функционирования, определенного настоящей методикой как «особо важный», равна 0, то значение ИНФ принимается равным 84.

«Особо важными» из числа показателей надежного функционирования,



приведенных приложения № 10 настоящей методике, являются:

ИТС силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ;

ИТС ЛЭП классом напряжения 35 кВ;

отсутствие невыполненных предписаний, создающих риск нарушения работы объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ.

3.5. Уровень риска устанавливается Министерством энергетики Российской Федерации в зависимости от значения индекса надежного функционирования:

«Высокий» в случае, если индекс надежного функционирования меньше 85;

«Низкий» в случае, если индекс надежного функционирования больше либо равен 85.».

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

21. Приложения № 2, № 3 признать утратившими силу.

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

23. Приложение № 5 изложить в редакции согласно приложению № 3 к настоящим изменениям.

24. Приложение № 6 изложить в редакции согласно приложению № 4 к настоящим изменениям.

25. Приложение № 7 изложить в редакции согласно приложению № 5 к настоящим изменениям.

26. Дополнить Приложением № 8 в редакции согласно приложению № 6 к настоящим изменениям.

27. Дополнить Приложением № 9 в редакции согласно приложению № 7 к настоящим изменениям.

28. Дополнить Приложением № 10 в редакции согласно приложению № 8 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 декабря 2017 г. № 1233,  
утвержденным приказом Минэнерго России  
от 27.12.2017 № 1233

«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**

Настоящее приложение применяется для определения и оценки показателей готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – показатели готовности), условий готовности к работе в отопительный сезон (далее – условия готовности) 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 суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционировавшими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также субъектов электроэнергетики, являющихся субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, которые проводятся 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 – настоящая методика) в отношении следующих объектов (далее – объект оценки готовности):  
для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, - объектов по производству электрической энергии (электростанций), а также обособленных структурных подразделений (филиалов) указанных субъектов электроэнергетики, осуществляющих свою деятельность на базе имущественного комплекса электростанций и осуществляющих их эксплуатацию;

для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, - обособленных структурных подразделений субъекта электроэнергетики (филиалов) (при их наличии), осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулирующую деятельность на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации. В случае отсутствия у субъекта электроэнергетики указанных обособленных структурных подразделений (филиалов) объектом оценки является все принадлежащие таким субъектам электроэнергетики объекты электросетевого хозяйства в комплексе;

для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - обособленных структурных подразделений субъекта электроэнергетики (филиалов), осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях субъектов Российской Федерации, имеющих общие административные границы;

для субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике - диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

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

№ пп	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя				Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией	Граничная балльная оценка показателя	Примечания		
				Предоставляют	Сведения	Форма предоставления	Срок предоставления				от 0 до 1	
1.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Производство и от- пуск энергии	Обеспечение готов- ности генерирую- щего оборудования к несению нагрузки	Выполнение плано- вого значения средне- месячной располагаемой электрической мощ-	Субъекты электро- энергетики, вла- деющие на праве собственности или	Сведения об исполь- зовании установлен- ной мощности гене- рирующего оборудо-	Приложение № 1.45 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / П < 0,5$ , где: $\Phi$ – фактиче- ское значение сред- немесячной распо-	Если $\Phi / П \geq 0,5$ , формуле: $B = \Phi / П$ , если $\Phi / П \geq 0,5$ и	Если $\Phi / П \geq 0,95$ , где: $\Phi$ – фактиче- ское значение сред- немесячной распо-	0,861	Доля показа- теля – 2 для тел-

	<p>в пределах величины располагаемой электрической мощности и регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулируемого диапазона</p>	<p>ности тепловых и атомных электрических станций</p>	<p>ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>вания субъектов электроэнергетики 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, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня представляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (зарегистрирован Минюстом России от 08.11.2019, регистрационный № 56457) с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 29.12.2020 № 1206 (зарегистрирован Минюстом России от 29.01.2021, регистрационный № 62280) (далее – приказ по ФПИ)</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>Ежемесячно до 25 числа месяца, предшествующего отчетному</p>	<p>лагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П – плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт;</p>	<p>Ф/П &lt; 0,95, где: Ф – фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П – плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт</p>	<p>лагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П – плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт</p>	<p>ловых и атомных электрических станций; не рассматривается для других типов электростанций</p>
--	--	---	--	---	---	---	--	--	---	--

				<p>энергетики 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) и от 14.04.2022 № 325 (зарегистрирован Минюстом России 02.06.2022, регистрационный № 68710) (далее – Перечень предоставляемой субъектами электроэнергетики информации)</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если <math>\Phi \geq 2</math>, где: <math>\Phi</math> – количество фактов ограниченного базового диапазона регулирования реактивной мощности выявленных по результатам выполнения субъектом</p>	<p>Б = 0,5, если <math>\Phi = 1</math>, где: <math>\Phi</math> – количество фактов ограниченного базового диапазона регулирования реактивной мощности выявленных по результатам выполнения субъектом</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> – количество фактов ограниченного базового диапазона регулирования реактивной мощности выявленных по результатам выполнения субъектом</p>	<p>0,5</p>	<p>Доля показателя – 3</p>
2.	<p>Наличие фактов ограниченного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диа-</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения о невыполненных командах субъекта оперативно-диспетчерского управления на изменение режима работы по реактивной мощности генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем</p>								

		пазона регулирования реактивной мощности	предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2022, № 21, ст. 3477) (далее – Правила оптового рынка)	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	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		
3.	Обеспечение готовности генерирующего оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуски тепловой энергии, к несению тепловой нагрузки в пределах закрепленной договором о поставке тепловой мощности	Наличие фактов аварийного отключения или повреждения тепловых электростанций в отопительный сезон, предназначенного для работы в режиме отпуски тепловой энергии	Подведомственное Министерству энергетики Российской Федерации государственное 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 утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуски тепловой энергии, в отопительный сезон	Отсутствие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуски тепловой энергии, в отопительный сезон	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, предназначенное для работы в режиме отпуски тепловой энергии
4.	Проведение в течение 12 месяцев даты оценки готовности опробования	Опробование основного технологического оборудования, работающего на газе и	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в	Приложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами электр-	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электр-	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество оборудования, рабо-	Если $\Phi = \Pi$ , где: $\Phi$ – количество оборудования, рабо-	0,85	Доля показателя – 2; не рас-

	котлоагрегатов и (или) газовых турбин тепловых электростанций, работающих на газе и использующих резервное (аварийное) топливо, с фактическим переводом их на работу на резервном (аварийном) топливе	используемого резервного (аварийного) топлива, фактическим переводом на работу на резервном (аварийном) топливе до даты оценки готовности к отопительному периоду	ином законном основании объектами по производству электрической энергии	соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	троэнергетики информации	троэнергетики информации	тающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо;	оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо;	тающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо;	считывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, доведение, работающее на газе и используемое резервное (аварийное) топливо
5.	Выполнение прогнозного объема увеличения установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии в соответствии со сводным прогнозом баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы Российской Федерации	Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии в соответствии с Перечнем предоставляемой объектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.1 к Перечню предоставляемой объектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой объектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; $\Pi$ – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; $\Pi$ – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;	Если $\Phi \geq \Pi$ или $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; $\Pi$ – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;	Доля показателя – 1

6.	Готовность гидромеханического оборудования к маневрированию	Выполнение по гидромеханическому оборудованию мероприятий, включенных в предписания федерального органа исполнительной власти, уполномоченной на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориального органа (далее – орган федерального государственного энергетического надзора)	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний, выданных органом федерального государственного энергетического надзора в соответствии с положениями Федерального закона от 31.07.2020 № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации) от 31.07.2020 № 29, ст. 5238) (далее – предписание)	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие невыполненных в установленный срок пунктов предписаний (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), относящихся к условиям готовности, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	ценнообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 37, ст. 5153) (далее – Основы ценнообразования), МВт	ценнообразования, МВт	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируются гидро-турбины
7.	Системная надежность	Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и средств их гарантированного электропитания, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 45 суток) выведенного из работы оборудования диспетчерского и технологического управления из-за	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и прошедших техниче-	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и прошедших техниче-	Доля показателя – 2; не рассчитывается, в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления	

	неисправности			в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации		<p>ское обслуживание и принадлежаний субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штурк; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штурк. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электрической энергетике включения технического обслуживания</p>	<p>автоматики, и прошедших техническое обслуживание субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штурк; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штурк. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электрической энергетике</p>	<p>ское обслуживание и принадлежаний субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штурк; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штурк. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электрической энергетике включения технического обслуживания</p>	<p>щихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованной системы предоставления услуг</p>
--	---------------	--	--	---	--	--	---	--	--





		Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Сведения о выполнении устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Приложение № 9.2 к Перечню субъектов электроэнергетики	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	Доля показателя – 2; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Управление, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматических систем предотвращения нарушения устойчивости или централизованых систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации
9.	Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Сведения о выполнении устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Сведения о выполнении устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Приложение № 9.2 к Перечню субъектов электроэнергетики	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	Доля показателя – 2; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Управление, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматических систем предотвращения нарушения устойчивости или централизованых систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации

						<p>ризации, штук. При этом учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;</p> <p>П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту энергетики, влаждоющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p> <p>включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается</p>	<p>ризации, штук. При этом учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;</p> <p>П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту энергетики, влаждоющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p> <p>включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается</p>	<p>ционного состояния объектов диспетчеризации, штук. При этом учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;</p> <p>П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту энергетики, влаждоющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p> <p>включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается</p>	<p>ризации, штук. При этом учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;</p> <p>П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту энергетики, влаждоющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p> <p>включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается</p>	<p>зации</p>
--	--	--	--	--	--	---	---	---	---	--------------

10.		<p>Выполнение заданий по настройке параметров релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 45 суток) выведенных из работы таких устройств из-за неисправности</p>	<p>Выполнение заданий субъекта оперативного управления по настройке параметров релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики</p>	<p>Субъекты оперативного управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативного управления по настройке параметров релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике часотной разгрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданных субъектов оперативного диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике при отказе субъекта оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с решением соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 33 Правил вывода в ремонт, не считается</p>	<p>Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период</p>	<p>Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя - 3; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>
							<p>Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданных субъектов оперативного диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике при отказе субъекта оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с решением соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 33 Правил вывода в ремонт, не считается</p>	<p>Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период</p>	<p>Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданных субъектов оперативного диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике при отказе субъекта оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с решением соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 33 Правил вывода в ремонт, не считается</p>	<p>Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданных субъектов оперативного диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике при отказе субъекта оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с решением соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 33 Правил вывода в ремонт, не считается</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя - 3; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>

11.			Отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматических устройств на-рушения устойчивости, централизован-ных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период	Невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации
			Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматических устройств на-рушения устойчивости, централизован-ных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации (их функций), из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок, категории «Аварийная» или «Неотложная» на изменение технологического режима работы или эксплуата-	-	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации (их функций), из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок, категории «Аварийная» или «Неотложная» на изменение технологического режима работы или эксплуата-	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации

12.			Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о непредставлении в установленный в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483; 2021, № 6, ст. 985) (далее – Правила технологического функционирования электроэнергетических систем), срок субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА преду-	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 7 к настоящей методике	Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Не предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предост-	Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предост-	1	Доля показа тела – 1; не расчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматизации, относящихся к объектам диспетчеризации
							Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Не предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предост-	Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предост-	1	Доля показа тела – 1; не расчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматизации, относящихся к объектам диспетчеризации

13.		Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативного-диспетчерского управления в электроэнергетике	Соблюдение требований к существующим каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативного-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической готовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой субъекта оперативного-диспетчерского управления в электроэнергетике	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Наличие фактов, зарегистрированных в отношении субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, технической готовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой субъекта оперативного-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с договором о присоединении к торговой системе 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 по производству электрической энергии, технической готовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой субъекта оперативного-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	1	Доля показателя – 2
14.		Соответствие установленным требованиям, определяющих порядок осуществления оперативного-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети	Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части электростанций, типовых бланков переключений по выводу из работы объектов диспетчеризации требованиям субъекта оперативного-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения по субъектам электроэнергетики об отсутствии согласованных диспетчерским центром субъекта оперативного-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части электростанций, нормальных схем электрических соединений, типовых бланков переключений по выводу из работы объектов диспетчеризации в соответствии с Перечнем предостав-	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями НПАО Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями НПАО Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике	1	Доля показателя – 2

15.	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматика частотной разгрузки	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматика частотной разгрузки	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Без утверждения формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматика частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	-	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматика частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	1	Доля показателя – 3; не расчитывается в случае, если субъектом оперативно-диспетчерского управления не направлены задания
16.	Соблюдение требований к оборудованию электростанций, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты	Соблюдение требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты или регулировании частоты и перетоков активной мощности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, фактах невыполнения субъектами электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требова-	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 5 к настоящей методике	Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным	Если $\Phi = \Pi$ , где $\Phi$ – количество единиц генерирующего оборудования, на которых зарегистрированы в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, факты невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требова-	Рассчитывается по формуле: $B = (\Pi - \Phi) / \Pi$ , где $\Phi$ – количество единиц генерирующего оборудования, на которых зарегистрированы в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, факты невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требова-	Если $\Phi = 0$ , где $\Phi$ – количество единиц генерирующего оборудования, на которых зарегистрированы в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, факты невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требова-	0,6	Доля показателя – 3; не расчитывается в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики не предусмотрено участие объектов в регулировании частоты, а для ге-



			<p>ний к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и требований к участию генерирующего оборудования гидроэлектростанций в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности (с указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, наименования объекта, на котором эксплуатируется генерирующее оборудование, диспетчерского наименования генерирующего оборудования и даты регистрации факта невыполнения требований).</p> <p>Сведения о зафиксированных субъектом оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты (с указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющего</p>	<p>тельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требовании к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно.</p> <p>П – количество единиц генерирующего оборудования, к которым предъявляются требования об участии в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно.</p> <p>Наличие зафиксированных субъектом оперативного диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев непредставления таким субъек-</p>	<p>тельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требовании к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно.</p> <p>П – количество единиц генерирующего оборудования, к которым предъявляются требования об участии в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно.</p> <p>Наличие зафиксированных субъектом оперативного диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев непредстав-</p>	<p>нием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требовании к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно.</p> <p>П – количество единиц генерирующего оборудования, к которым предъявляются требования об участии в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно.</p> <p>Отсутствие случаев непредставления субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке по запросу субъекта оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты</p>	<p>тельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требовании к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно.</p> <p>Отсутствие случаев непредставления субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке по запросу субъекта оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты</p>	<p>нерирующего оборудования с турбинами типа «Р», введенного в эксплуатацию до вступления в силу Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, – при наличии оформленного субъектом электроэнергетики решения об отсутствии технической возможности участия генерирующего оборудования в общем первом регулировании частоты, согласованного с субъектом операционно-диспетчерского</p>
--	--	--	--	---	---	--	---	---

17.				<p>Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании по производству электрической энергии</p> <p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе</p> <p>Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса (объектов) в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе</p>	<p>Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе</p>	<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>Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерском центре субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике если в результате расследования зафиксирована причина аварии</p>	<p>Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерском центре субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике если в результате расследования зафиксирована причина аварии</p>	<p>Доля показателя – 2</p>	<p>Управление в электроэнергетике</p>
				<p>Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к настоящей методике</p>	<p>Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в сводящий перечень показателей в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария</p>	<p>Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерском центре субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике если в результате расследования зафиксирована причина аварии</p>	<p>Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерском центре субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике если в результате расследования зафиксирована причина аварии</p>	<p>Доля показателя – 2</p>	<p>Управление в электроэнергетике</p>			

				<p>аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846 «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 44, ст. 5243; 2017, № 23, ст. 3320) (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, утвержденному приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 90 «Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядке ее заполнения» (зарегистрирован Минюстом России от 22.04.2010, регистрационный № 16973), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 № 74 (зарегистрирован Минюстом России от 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 (зарегистрирован Минюстом России от 08.11.2017, регистрационный № 48814) (далее – Порядок), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте(ах) которого такие факты были установлены, и наименования объекта</p>			<p>В ОТНОШЕНИИ ОЦЕНКИ васеомого субъекта электроэнергетики</p>		<p>В ОТНОШЕНИИ ОЦЕНКИ васеомого субъекта электроэнергетики</p>	
--	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--

18.	Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также соответствующих выписок из указанных графиков на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлениями Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2022, № 30, ст. 5612) (далее – Правила ограничения режима графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности))	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, являющиеся первичными получателями команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности)	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	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 по производству электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	1	Доля показателя – 2 в случае, если оцениваемый субъект электроэнергетики является вторичным получателем команд об аварийных ограничениях в установленных Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)
19.	Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) 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)	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 выписок из разработанных и утвержденных в предусмотренном Правилами ограничения режимов аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	-	Наличие выписок из разработанных и утвержденных в предусмотренном Правилами ограничения режимов аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается для объектов оценки, не участвующих в вводе графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	
20.	Отсутствие фактов эксплуатации основного оборудования (котлов, паровых турбин и газовых турбин)	Отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования (котлов, паровых турбин)	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем	Приложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования (котлов, паровых турбин)	-	Отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования (котлов, паровых турбин)	1	Доля показателя – 3 если на объекте	

	бин, главных паропроводов, гидротурбин, турбогенераторов, основного электротехнического оборудования (сверхназначенного в установленном порядке эксплуатации без проведения работ по продлению ресурса работы эксплуатируемых объектов)	основания объектов по производству электрической энергии	речнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	информации	информации	вых турбин, газовых паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования	вых турбин, газовых паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования	вых турбин, газовых паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования	эксплуатируется тепло-механическое оборудование; не расчитывается в остальных случаях
21.	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрооборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов) сверх срока проведения технического освидетельствования	Субъекты энергетической собственности или основанном законодательстве Российской Федерации	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Наличие фактов эксплуатации основного электрооборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов) сверх срока проведения технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрооборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов) сверх срока проведения технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрооборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов) сверх срока проведения технического освидетельствования	Доля показателя – 3
22.	Отсутствие фактов эксплуатации гидротурбин сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Субъекты энергетической собственности или основанном законодательстве Российской Федерации	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Наличие фактов эксплуатации гидротурбин сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации гидротурбин сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации гидротурбин сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Доля показателя – 3 в случае, если на объекте эксплуатируется гидротурбина; не расчитывается в остальных случаях
23.	Обеспечение уровня технического состояния объекта, соответствующего удовлетворительному, хорошему или очень хорошему виду технического состояния, установленного методикой	Субъекты энергетической собственности или основанном законодательстве Российской Федерации	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Индекс технического состояния (далее – ИТС) объекта	Если ИТС объекта, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики,	Если ИТС объекта, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики,	Доля показателя – 2

<p>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><math>\leq 50</math> и <math>&gt; 25</math> и на единицах основного технологического оборудования одного вида, имеющих ИТС <math>\leq 50</math> и <math>&gt; 25</math>, не используется программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий процесс удаленного наблюдения и контроля за состоянием оборудования, его диагностирование и прогнозирование изменения технического состояния на основе собранных данных (исторических данных о состоянии оборудования) и операционных данных, получаемых от систем сбора данных, установленных на оборудовании (далее – система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния);</p> <p>или если ИТС объекта, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, <math>\leq 25</math>;</p> <p>или если ИТС хотя бы одной единицы основного технологического оборудования <math>\leq 25</math></p>	<p><math>\leq 100</math> и <math>&gt; 85</math></p> <p>ний, предоставляемых субъектами электроэнергетики, <math>\leq 85</math> и <math>&gt; 50</math>; или если ИТС объекта, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, <math>\leq 50</math> и <math>&gt; 25</math> и на единицах основного технологического оборудования одного вида, имеющих ИТС <math>\leq 50</math> и <math>&gt; 25</math>, используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния</p>	<p>0,778</p>	<p>Доля показателя – 1</p>
	<p>Эксплуатация оборудования, имеющего высокую вероятность отказа</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производств электрической энергии</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемых 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>Если <math>\Phi/\Pi &lt; 0,5</math>, где <math>\Pi</math> – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям в отделе, в отношении которого расчет вероятности отказа функционального узла и</p>	<p>Рассчитывается по формуле:  <math>B = \Phi/\Pi</math>, если <math>0,5 \leq \Phi/\Pi &lt; 1</math>,  где <math>\Pi</math> – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям в отделе, в отношении которого расчет вероятности отказа согласно методическим указаниям по</p>	<p>Если <math>\Phi/\Pi = 1</math>, где <math>\Pi</math> – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям в отделе, в отношении которого расчет вероятности отказа,</p>	<p>Доля показателя – 1</p>

									расчету вероятности отказа, проводится расчет вероятности отказа. Ф – количество обору- рудования с вероят- ностью отказа < 0,75			
								единицы основного технологического оборудования и оценки последствий такого отказа, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.02.2019 № 123 (зарегистри- рован Министром России 04.04.2019, регистрационный № 54277) (далее – методические указания по расчету вероятности отказа), проводится расчет вероятности отказа, Ф – количество обо- рудования с вероят- ностью отказа < 0,75				
25.	Отсутствие не вы- полненных в уста- новленные сроки предписаний органа федерального госу- дарственного энер- гетического надзо- ра, относящихся к условиям готовно- сти, отсутствие не- выполненных меро- приятий, разрабо- танных по результа- там расследования аварий с участием органа федерально- го государственного энергетического надзора, а также субъекта оператив- но-диспетчерского управления в элек- троэнергетике	Отсутствие невыпол- ненных предписаний, относящихся к усло- виям готовности	Выполнение меро- приятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального госу- дарственного энерге- тического надзора	Субъекты опера- тивно- диспетчерского управления в элек- троэнергетике	Перечень противо- аварийных мероприя- тий, не выполненных в установленный срок расследования с отчетом об авариях в электроэнергетике, форма и порядок за- полнения формы ко- торого утверждены приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 92 «Об утвержде- нии формы отчета об авариях в электро- энергетике и порядка ее заполнения» (заре-	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к настоящей ме- тодике	Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие невыпол- ненных в устано- вленный срок пунк- тов предписаний (за исключением пунк- тов, по которым был установлен новый срок выполнения), относящихся к ус- ловиям готовности, выданных субъекту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном ос- новании объектами по производству электрической энер- гии	Отсутствие невы- полненных в уста- новленный срок предписа- ний (за исключени- ем пунктов, по ко- торым был устано- влен новый срок вы- полнения), относя- щихся к условиям готовности, выдан- ных субъекту элек- троэнергетики, вла- деющим на праве собственности или ином законном ос- новании объектами по производству электрической энер- гии		1	Доля показателя – 3
26.	Выполнение меро- приятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энерге- тического надзора	Субъекты опера- тивно- диспетчерского управления в элек- троэнергетике	Перечень противо- аварийных мероприя- тий, не выполненных в установленный срок расследования с отчетом об авариях в электроэнергетике, форма и порядок за- полнения формы ко- торого утверждены приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 92 «Об утвержде- нии формы отчета об авариях в электро- энергетике и порядка ее заполнения» (заре-	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к настоящей ме- тодике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении рас- следования при- чин аварий после представления сведений за от- четный месяц сведения об ава- рии вносятся в сле- дующем месяце с корректуркой показателей за месяц, в котором произошла ава-	Наличие в оцени- ваемом периоде не выполненных субъ- ектом электроэнер- гетики, владеющим на праве собствен- ности или ином за- конном основании объектами по про- изводству электри- ческой энергии, в установленном ак- том расследования сроков мероприятий, разработанных по результатам рассле- дования аварий в соответствии с Пра-	Отсутствие в оцени- ваемом периоде не выполненных субъ- ектом электроэнер- гетики, владеющим на праве собствен- ности или ином за- конном основании объектами по про- изводству электри- ческой энергии, в установленном ак- том расследования сроков мероприятий, разработанных по результатам рассле- дования аварий в соответствии с Пра-			1	Доля показателя – 3	





28.		Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала	-	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала	1	Доля показателя – 1
29.		Наличие и выполнение графика проверки знаний руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi \geq 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценительном периоде; $\Pi$ – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценительном периоде; формулы: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценительном периоде; $\Pi$ – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценительном периоде; формулы: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценительном периоде; $\Pi$ – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценительном периоде;	0,857	Доля показателя – 1		
30.		Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	-	Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	1	Доля показателя – 1
31.	Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, техническими, технологическими и оперативными схемами для каждого структурного подразделения (цеха, лабораторий, службы)	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого структурного подразделения (цеха, лабораторий, службы)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого цеха, подстанции, района, участка, лабораторато-	-	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого цеха, подстанции, района, участка, лабораторато-	1	Доля показателя – 2

32.	оборудования, схемами, перечнями сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, а также типовыми бланками (программами) перечислений, соответствующих указанным перечням, утвержденным субъектом электроэнергетики	Обеспеченность персонала эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии	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	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	1	Доля показателя – 2
33.	Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативного-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии	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 оперативного-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативного-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	1	Доля показателя – 2	
34.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на 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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой 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	
35.		Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на 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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – фактические ресурсы, единицы измерения; $\Pi$ – запланированные ресурсы, единицы измерения	Если $\Phi / \Pi \geq 0,98$ , где: $\Phi$ – фактические ресурсы, единицы измерения; $\Pi$ – запланированные ресурсы, единицы измерения	0,9	Доля показателя – 2	
36.		Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на 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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\sum \Phi_i / \Pi_i \leq 0,5$ , или хотя бы по одной из позиций основного технологического оборудования (или его функциональных узлов) утвержденного перечня $\Phi_i / \Pi_i \leq 0,5$ , где: $\Phi_i$ – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; $\Pi_i$ – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Если $\sum \Phi_i / \Pi_i \geq 0,98$ , где: $\Phi_i$ – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; $\Pi_i$ – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	0,9	Доля показателя – 2; не считается в случае отсутствия перечня аварийного запаса для выявления аварийного запаса	

37.		Наличие графика проведения и проведение в соответствии с таким графиком противоаварийных тренировок персонала по предотвращению аварийных ситуаций	Наличие и выполнение годового графика проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемых 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: $\Phi$ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок воаварийных тренировок оперативного персонала, штук; $\Pi$ – количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведенных в оцениваемом периоде, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок оперативного персонала, штук; $\Pi$ – количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведенных в оцениваемом периоде, штук	паса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения	восстановительных работ
38.	Ремонтная деятельность	Выполнение субэлектротроэнергетики работ по им плану подготовки к работе в отопительный сезон, включение в себя в том числе проведение ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования, влияющего на готовность вырабатки и передачи электрической и тепловой энергии	Отсутствие паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов с превышенным межремонтным ресурсом и/или с превышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла, капитальный ремонт которых не включен в годовую план ремонта	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующей стороны, годового план ремонтных объектов электроэнергетики и сведения о выполнении годового плана ремонтных объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения № 73, 75, 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой 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 оборудования и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 (зарегистрирован Минюстом России 26.03.2018, регистрационный № 50503), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 13.07.2020 № 555 (зарегистрирован	Отсутствие паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов с превышенным нормативным на 5% и более межремонтным ресурсом на начало отчетного года от установленного Правилми ТООИР и с превышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла, определенной п.65 Правил ТООИР при условии отсутствия решения об изменении продолжительности ремонтного цикла, при этом отсутствуют неплановые (аварийные) ремонты оборудования, связанные с неудовлетворительным техническим состоянием оборудования, капитальный ремонт которых	Отсутствие паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов с превышенным нормативным на 5% и более межремонтным ресурсом на начало отчетного года от установленного Правилми ТООИР и с превышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла, определенной п.65 Правил ТООИР, капитальный ремонт которых не включен в годовую план ремонтных или не предусмотрена полная замена оборудования по программе ТПНР, или выведено из эксплуатации в оцениваемом периоде. Наличие паровых,	Доля показателя – 2 для гидротространций, для тепловых электрических станций; не считается в остальных случаях

39.			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, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № № 73, 75, 76, 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Минюстом России 23.10.2020, регистрационный № 60538) (далее – Правила ТОиР), капитальный ремонт которых не включен в годовой план ремонтов, не предусмотрена полная замена оборудования по программе технического перевооружения и реконструкции (далее – ТПИР) или не выведено из эксплуатации в оцениваемом периоде	Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС $\leq 50$ , и/или на этом оборудовании произошел (аварийный) ремонт. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтных работ на выводе в ремонт оборудования на основании решения субъекта оперативного управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного ремонта объекта диспетчеризации не считается наступлением месяца после которого утрачены обстоятельства, препятствующие наступлению месяца	не включен в годовой план ремонтов, не предусмотрена полная замена оборудования по программе ТПИР или не выведено из эксплуатации в оцениваемом периоде.	гидравлических турбин и энергетических котлов с повышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла по которым имеется решение об изменении продолжительности ремонтного цикла	0,5	Доля показателя – 2
-----	--	--	---	--	--	---	---	---	--	--	---	-----	---------------------



				Выполнение годового плана ремонта основного технологического оборудования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения № № 73, 75, 76, 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации		оборудования или его функциональных узлов; – проведение необходимого объема диагностирования и испытаний электро-технического оборудования, результатов твердили отсутствие необходимости выполнения объема ремонта	зации из ремонта в работу; – замены единицы оборудования или его функциональных узлов; – проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электро-технического оборудования, результатов твердили отсутствие необходимости выполнения объема ремонта	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 электро-технического оборудования, результатов твердили отсутствие необходимости выполнения объема ремонта	Доля показателя – 2
40.								Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного ремонта или диспетчерской заявки не считается невыполненным до наступления месяца после которого уст-	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного ремонта, запланованного ремонта объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого уст-	0,5		



41.			Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в годовой план ремонта и в план ТПР основного технологического оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, Годовой план ремонтов объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программ технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем	Приложения №№ 73, 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования с соответствием в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС $\leq 50$ , не включенного в годовой план ремонта или ТПР в оцениваемом периоде	Отсутствие основного технологического оборудования с соответствием в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС $\leq 50$ , не включенного в годовой план ремонта или ТПР в оцениваемом периоде	Доля показателя – 2
			работу; – замены единицы оборудования или его функциональных узлов; – проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электрооборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук.	работу; – замены единицы оборудования или его функциональных узлов; – проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электрооборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук.	считается невыполненным в случае: – принятия решения субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил выезда в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; – замены единицы оборудования или его функциональных узлов; – проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электрооборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук.		работу; – замены единицы оборудования или его функциональных узлов; – проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электрооборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук.			



42.			Отсутствие факта улучшения технического состояния основного технологического оборудования после проведения ремонтных технических воздействий	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или на 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 электроэнергетики информации	Предоставляемой субъектами энергетики информации	Приложения № № 73, 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования в оцениваемом периоде: ИТС $\leq 50$ после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты неулучшения технического состояния после проведенного ремонтного технологического воздействия при ИТС до ремонта $\leq 70$	-	Отсутствие основного технологического оборудования в оцениваемом периоде: ИТС $\leq 50$ после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты неулучшения технического состояния после проведенного ремонтного технологического воздействия при ИТС до ремонта $\leq 70$	1	Доля показателя – 2
43.	Отсутствие на момент проведения расчета длительного аварийного ремонта основного оборудования, обеспечения вращающего момента и электрической и тепловой нагрузки, характерной для периода максимума нагрузки	Отсутствие длительного аварийного ремонтного технологического оборудования, приводящего к снижению мощности работающих электростанций на величину 50 МВт и более, и длительного аварийного ремонтного технологического оборудования электросетевых хозяйств электростанций, отнесенных к объектам диспетчеризации	Сведения о длительном (более 45 суток) аварийном ремонтном технологическом оборудовании, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 45 суток) аварийном ремонтном технологическом оборудовании, отнесенном к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Сведения о длительном (более 45 суток) аварийном ремонтном технологическом оборудовании, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 45 суток) аварийном ремонтном технологическом оборудовании, отнесенном к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительного (более 45 суток) аварийного ремонтного технологического оборудования электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительного (более 45 суток) аварийного ремонтного технологического оборудования электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительного (более 45 суток) аварийного ремонтного технологического оборудования электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации	-	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительного (более 45 суток) аварийного ремонтного технологического оборудования электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации	1	Доля показателя – 3
44.	Наличие на тепловых электростанциях запасов основного и резервного (аварийного) топлива в соответствии с установленными	Наличие на тепловых электростанциях нормативного эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива	Сведения о движении топлива	Сведения о движении топлива	Приложение № 1.46 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / \Pi < 1$ , где: $\Phi$ – фактический объем нормируемого эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива, т;	Если $\Phi / \Pi < 1$ , где: $\Phi$ – фактический объем нормируемого эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива, т;	Если $\Phi / \Pi \geq 1$ , где: $\Phi$ – фактический объем нормируемого эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива, т;	-	Если $\Phi / \Pi \geq 1$ , где: $\Phi$ – фактический объем нормируемого эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива, т;	1	Доля показателя – 3;

	нормативами		стwu электрической энергии			П – утверждeнный Минэнерго России нормативный эксплуатационный запас основного (резервного) топлива, т	П – утверждeнный Минэнерго России нормативный эксплуатационный запас основного (резервного) топлива, т	если для объекта оценки не предусмотрено утверждение Минэнерго России в соответствии с действующими нормативными документами, определяющими порядок создания и использования теплоэнергостанциями запасов топлива, нормативного эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива	
45.		Наличие на тепловых электростанциях неснижаемого нормативного запаса основного (резервного) топлива	Субъекты энергетики, 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: $\Phi$ – фактический объем неснижаемого запаса основного (резервного) топлива, т; П – утверждeнный Минэнерго России неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т	Если $\Phi / \Pi \geq 1$ , где: $\Phi$ – фактический объем неснижаемого нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; П – утверждeнный Минэнерго России неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если для объекта оценки не предусмотрено утверждение

			Наличие на тепловых электростанциях, в составе которых есть парогазовая и (или) газотурбинная установка, нормативного запаса аварийного вида топлива	Субъекты энергетики, 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: $\Phi$ – фактический объем нормативного запаса аварийного вида топлива, т; $\Pi$ – утвержденный Минэнерго России нормативный запас аварийного вида топлива на оцениваемый период, т;	-	Если $\Phi / \Pi \geq 1$ , где: $\Phi$ – фактический объем нормативного запаса аварийного вида топлива, т; $\Pi$ – утвержденный Минэнерго России нормативный запас аварийного вида топлива на оцениваемый период, т;	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если в составе объекта оценки не предусмотрено использование аварийного топлива в соответствии с про-	Минэнерго России в соответствии с действующими нормативным документом, определяющим порядок создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, неснятого нормативного запаса основного (резервного) топлива
46.												

47.	Готовность к работе систем приема и разгрузки топлива, топливоприготовления и топливоподачи на тепловых электростанциях	Выполнение графиков проверки аппаратуры контроля, автоматического и дистанционного управления, технологических зашит, блокировки и сигнализации, погружения, разгрузочных и размораживающих устройств, агрегатов и систем топливоподачи, хоззайств 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 фактов невыполнения графиков	-	Отсутствие фактов невыполнения графиков	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается для гидротростанций, атомных электростанций, объектов по производству электроческой энергии, функций осуществляющих на основе использования пользования энергии ветра и солнца
48.	Отсутствие невыполненных 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, владеющему 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	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 9 к настоящей методике	Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие невыполненных в установленный срок пунктов предписаний (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения выданных субъекту электроэнергетики, владеющему 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, для	-	Отсутствие невыполненных в установленный срок пунктов предписаний (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения выданных субъекту электроэнергетики, владеющему 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, для	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается для электрических станций, не имеющих резервуаров жидкого топлива для производства электрической или тепловой энергии	

49.	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 на праве собственности или ином законном основании объектом по производству электрической энергии	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 9 к настоящей методике	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 резервуаров жидкого топлива для производства электрической или тепловой энергии
50.	Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке планов мероприятий по локализации последствий аварий на объекте по производству электрической энергии, в составе которого эксплуатируются резервуары жидкого топлива хозяйства	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 хозяйства, если действующим законодательством предусмотрена разработка таких планов мероприятий для действующего класса опасности производственного объекта	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 9 к настоящей методике	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 хозяйства, необходимого для производства электрической или тепловой энергии	-	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 хозяйства, необходимого для производства электрической или тепловой энергии	1	Доля показателя – 1; не рассчитывается для электрических станций, не имеющих резервуаров жидкого топлива для производства электрической или тепловой энергии









2.	Отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, protective, аварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетической информации	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неправомерности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неправомерности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается, в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неправомерности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации
3.	Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологиче-	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков техни-	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами элект-	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами элект-	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим ито-	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим ито-	0,84	Доля показателя – 2; не рас-



<p>Выполнение заданий по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 45 суток) выведенных из работы таких устройств</p>	<p>Выполнение заданий диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по на-</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электро- сетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъектов опера-</p>	<p>электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период</p>	<p>4.</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя – 3; не расчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и</p>	<p>Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электро- сетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъектов опера-</p>
--	---	--	---	---	--	--	--	--	--	-----------	----------	---	---

	ройств из-за неис- правности		стройке срабатывания и объемам подключе- ния потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответ- ствии с Перечнем предоставляемой субъектами электро- энергетики информа- ции			тивно- диспетчерского управления по на- стройке устройств релейной защиты, сетевой, противо- аварийной или ре- жимной автоматики (без учета заданий на создание и мо- дернизацию уст- ройств). При этом задание субъекта оператив- но-диспетчерского управления в элек- троэнергетике при отказе субъекта оперативно- диспетчерского управления в элек- троэнергетике в раз- решении соответст- вующей диспетчер- ской заявки в случа- ях, предусмотрен- ных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не счита- ется невыполнен- ным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчери- зации, при условии оформления диспет- черской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период		тивно- диспетчерского управления по на- стройке устройств релейной защиты, сетевой, противо- аварийной или ре- жимной автоматики (без учета заданий на создание и мо- дернизацию уст- ройств). При этом задание субъекта оперативно- диспетчерского управления в элек- троэнергетике при отказе субъекта оперативно- диспетчерского управления в элек- троэнергетике в раз- решении соответст- вующей диспетчер- ской заявки в случа- ях, предусмотрен- ных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не счита- ется невыполнен- ным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчери- зации, при условии оформления диспет- черской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период	1	релей- ной за- щиты, сетевой, проти- воаво- рийной или ре- жимной автомат- тики, относя- щихся к объек- там дис- петчери- зации
5.			Отсутствие длительно (более 45 суток) вы- веденных из работы из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, про- тивоаварийной или режимной автомати- ки, отнесенных к объ- ектам диспетчериза- ции	Отсутствие длительно (более 45 суток) вы- веденных из работы из-за неисправности средств диспетчер- ского технологиче- ского управления, относящихся к объек- там диспетчеризации, обеспечивающих функциональное локальное управление автоматик	В соответствии с Перечнем пре- доставляемой субъектами элек- троэнергетики информации	Наличие по состоя- нию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта электро- энергетики, вла- деющего на праве собственности или ином законном ос- новании объектами электроэнергетики хозяйства и объек- тами по передаче	-	Отсутствие по со- стоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта электро- энергетики, вла- деющего на праве собственности или ином законном ос- новании объектами электроэнергетики хозяйства и объек- тами по передаче	1	Доля показа- теля – 2; не рас- считы- вается, в случае отсутст- вия уст- ройств техноло- гиче-

6.			Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского	Субъекты оперативно-диспетчерского	Сведения о непредставлении в установленный в соответствии с	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 7	Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего	Не предоставление субъекту оперативно-диспетчерского	-	Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского	1	Доля показателя – 2;
предотвращения нарушений устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	электрической энергии, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации (их функций), из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок, категории «Аварийная» или «Неотложная», на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации. Устойчивость (функция) РЗА не считается длительно выведенным из-за неисправности в случаях, если причиной вывода этого устройства (его функции) является неисправность другого устройства (функции) РЗА аппаратно или функционально связанного с ним, которое расположено на другом объекте электроэнергетики и эксплуатируется иным собственником	электрической энергии, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации (их функций), из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок, категории «Аварийная» или «Неотложная», на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации. Устойчивость (функция) РЗА не считается длительно выведенным из-за неисправности в случаях, если причиной вывода этого устройства (его функции) является неисправность другого устройства (функции) РЗА аппаратно или функционально связанного с ним, которое расположено на другом объекте электроэнергетики и эксплуатируется иным собственником	ской и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации									

	управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления	управления в электроэнергетике	в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем срок субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА	к настоящей методике	го за отчетным	управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем	управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем	не рассматривается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или релейной автоматизации, относящихся к объектам диспетчеризации
7.	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передаче телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии устройств электроэнергетики планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков (программ) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программы модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Наличие программы модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Доля показателя – 2; не рассматривается в случае выполнения необходимых комплексных мероприятий в предстоящие оценочные периоды
8.	Выполнение программ модернизации и расширения ССПИ, согласованных с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии устройств электроэнергетики планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков (программ) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие невыполненных мероприятий модернизации и расширения ССПИ либо перенос сроков реализации таких мероприятий	Отсутствие невыполненных мероприятий модернизации и расширения ССПИ	Доля показателя – 2; не рассматривается в случае выполнения необходимых

9.	Соответствие установленным требованиям документам, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети	Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электроэнергетического хозяйства, типовых бланков включения и вводу в работу объектов диспетчеризации требования к объектам оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электроэнергетического хозяйства, типовых бланков включения и вводу в работу объектов диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями НПА Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями НПА Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике	1	Доля показателя – 2
10.	Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях при возникновении нарушений в его работе	Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса (программно-технических комплексов) в нормальных условиях при возникновении нарушений в его работе	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительно более 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, если в результате расследования аварии установлена причина аварии в отношении оцениваемого субъекта электроэнергетики	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к настоящей 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 коррективкой за месяц, в котором произошла авария	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительно более 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, если в результате расследования аварии установлена причина аварии в отношении оцениваемого субъекта электроэнергетики.	Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительно более 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	1	Доля показателя – 3

					<p>Правилами расследования – код учетного признака аварии 1.13 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте(ах) которого такие факты были установлены, и наименования объекта</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии</p>	<p>Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии</p>	<p>Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд</p>
<p>11.</p>	<p>Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также соответствующих выписок из указанных графиков на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)</p>	<p>Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребителей, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребителей в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии</p>	<p>Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии</p>	<p>Доля показателя – 2; в случае, если объект оценки является и первичным и вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии</p>	



						<p>мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>		<p>Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие у субъекта энергетики, владеющего на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности</p>	<p>режима потребления электрической энергии</p>	<p>жима потребления электрической энергии</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если объект оценки не является вторичным получателем команд</p>	<p>мальная балльная оценка; не рассчитывается в случае, если объект оценки не является вторичным получателем команд</p>
12.	<p>Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие у субъекта энергетики, владеющего на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности</p>	<p>Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности</p>	<p>Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности</p>	<p>Доля показателя – 2; в случае, если объект оценки является первичным и вторичным</p>	<p>Доля показателя – 2; в случае, если объект оценки является первичным и вторичным</p>	<p>1</p>	<p>Доля показателя – 2; в случае, если объект оценки является первичным и вторичным</p>	<p>Доля показателя – 2; в случае, если объект оценки является первичным и вторичным</p>

	<p>яющиеся первичными получателями команд об аварийных ограничениях режима потребления энергии (мощности)</p>	<p>Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденном Правилами ограничения порядка графика временного отключения потребления</p>	<p>Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденном Правилами ограничения порядка графика временного отключения потребления</p>	<p>Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если объект оценки не является вторичным получателем команд</p>
<p>13.</p>	<p>вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденном Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности</p>	<p>гося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденном Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденном Правилами ограничения порядка графика временного отключения потребления</p>	<p>Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденном Правилами ограничения порядка графика временного отключения потребления</p>	<p>Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденном Правилами ограничения порядка графика временного отключения потребления</p>

	<p>собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, являющимися первичными получателями команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности)</p>	<p>шихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребителей, разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденном в установленном Правилami ограничения порядка графика временного отключения потребления</p>	<p>ве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденном в установленном Правилami ограничения порядка графика временного отключения потребления</p>	<p>в случае, если объект оценки является и первичным и вторичным получателем команд, то в расчете используется минимальная балльная оценка; не рассчитывается в случае, если объект оценки не является вторичным получателем команд</p>
<p>14.</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков</p>	<p>Доля показателя – 2; не рассчитывается для объектов оценки не участвующих во вводе графиков аварийного ограничения режима потребления электрической</p>

15.	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетического хозяйства и объектами переработки электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)		Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетического хозяйства и объектами переработки электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если субъектом оперативно-диспетчерского управления не направлены заявки задания	энергии (мощности)
16.	Отсутствие в установленных сроках представления органами федерального государственного энергетического надзора, относящихся к уровням готовности, отсутствия мероприятий, разработанных по результатам аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к уровням готовности	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 20 числа месяца следующего за отчетным	Наличие невыполненных в установленный срок предписаний (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), относящихся к уровням готовности, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетического хозяйства и объектами переработки электрической энергии высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше		Отсутствие невыполненных в установленный срок предписаний (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), относящихся к уровням готовности, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетического хозяйства и объектами переработки электрической энергии высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	1	Доля показателя – 3	энергии (мощности)

17.	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного надзора	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Перечень противоаварийных мероприятий, не выполненных в установленном актом расследования срок, в соответствии с отчетом об авариях с указанием наименования субъекта электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования объекта	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Наличие в оцениваемом периоде не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, в установленных актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	-	Отсутствие в оцениваемом периоде не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, в установленных актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	1	Доля показателя – 3
18.	Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического маслонаполненного оборудования с высоким и очень высоким уровнем риска	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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 электротехнического маслонаполненного оборудования с высоким и очень высоким уровнем риска	Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического маслонаполненного оборудования с высоким и очень высоким уровнем риска	Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического маслонаполненного оборудования с высоким и очень высоким уровнем риска	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется маслонаполненное оборудование
19.	ИТС силовых трансформаторов класса напряжения 110 кВ и выше	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, имеющий минимальное значение по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ ≤ 50 и > 50 и хотя бы на одном силовом трансформаторе в группе,	Если ИТС группы силовых трансформаторов, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, имеющий минимальное значение по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ ≤ 100 и > 85.	Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы силовых трансформаторов по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ ≤ 100 и > 85.	0.71	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется маслонаполненное оборудование

		<p>или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы силовых трансформаторов по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ <math>\leq 50</math> и <math>&gt; 25</math> и на всех силовых трансформаторах в группе, имеющих рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы силовых трансформаторов по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ, <math>\leq 25</math>; или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы силовых трансформаторов по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ, <math>\leq 25</math>; или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одного силового трансформатора класса напряжения 110 кВ и выше <math>\leq 25</math></p> <p>или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы силовых трансформаторов по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ и выше аварий, соответствующих подпункту «в» пункта 5 Правил расследования и имеющих следующие технические причины повреждения: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет, Ка = 1.0 при условии наличия на лобном силовом трансформаторе класса напряжения 110 кВ и выше аварий, соответствующих подпункту «в»</p>
<p>имеюшем рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ИТС <math>\leq 50</math> и <math>&gt; 25</math>, не используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния;</p> <p>или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы силовых трансформаторов по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ, <math>\leq 25</math>; или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одного силового трансформатора класса напряжения 110 кВ и выше <math>\leq 25</math></p>	<p>имеюшем рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ИТС <math>\leq 50</math> и <math>&gt; 25</math>, не используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния;</p> <p>или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы силовых трансформаторов по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ, <math>\leq 25</math>; или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одного силового трансформатора класса напряжения 110 кВ и выше <math>\leq 25</math></p>	<p>щих отчетному месяцу)</p>

20.	Персонал	Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информации электроэнергетики	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информации электроэнергетики	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой информацией электроэнергетики	В соответствии с Перечнем предоставляемой информацией электроэнергетики	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемый период, человек; $\Pi$ – количество вышестоящих работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Если $\Phi \geq \Pi$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемый период, человек; $\Pi$ – количество вышестоящих работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемый период, человек; $\Pi$ – количество вышестоящих работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	пункта 5 Правил расследования и имеющих следующие причины повреждения: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет	0,845	Доля показателя – 1
21.				Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией электроэнергетики	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией электроэнергетики	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой информацией электроэнергетики	В соответствии с Перечнем предоставляемой информацией электроэнергетики	Отсутствие программ подготовки по новой должности для оперативно-ремонтного персонала	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативно-ремонтного персонала	-	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативно-ремонтного персонала	1	Доля показателя – 1
22.				Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объек-	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией электроэнергетики	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией электроэнергетики	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой информацией электроэнергетики	В соответствии с Перечнем предоставляемой информацией электроэнергетики	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество руководящих работников и специалистов, оперативно-	Если $\Phi \geq \Pi$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество руководящих работников и специалистов, оперативно-	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – количество руководящих работников и специалистов, оперативно-	Доля показателя – 1	0,75	Доля показателя – 1

	ремонтного и ремонтного персонала	тами электросетевых объектов и передаче электрической энергии	троэнергетики информации		оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценительном периоде, человек; П – количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оценительном периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценительном периоде, человек; П – количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оценительном периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценительном периоде, человек; П – количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оценительном периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Доля показателя – 1	
23.	Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативно-ремонтного персонала	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемых объектов электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемых объектов электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемых объектов электроэнергетики информации	Отсутствие программ специальной подготовки для работников из числа оперативно-ремонтного персонала	Отсутствие программ специальной подготовки для работников из числа оперативно-ремонтного персонала	Доля показателя – 1	Доля показателя – 1
24.	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологий, технологических и оперативных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемых объектов электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемых объектов электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемых объектов электроэнергетики информации	Отсутствие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологий, технологических и оперативных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологий, технологических и оперативных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	Доля показателя – 2	Доля показателя – 2
25.	Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, перечнями сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, а также типовыми бланками (программами) перечней, соответствующих утвержденным перечням	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемых объектов электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемых объектов электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемых объектов электроэнергетики информации	Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Доля показателя – 2	Доля показателя – 2
26.	Наличие на рабочих	Субъекты электроэнергетики	Сведения о выполнении	Приложение № 45	В соответствии с	Отсутствие на рабочих	Наличие на рабочих	1	Доля



		местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	нии мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	чих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	1	показателя – 2
27. Противоположная и аварийно-восстановительная деятельность	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Наличие обязательных позиций в перечне аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемых 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. Обязательный перечень номенклатуры 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 протяженностью более 10 км и/или подстанции классом напряжения 110 кВ и выше суммарной трансформаторной мощностью 160 МВА и более определяется Приложением № 9 к Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / П$ , где $\Phi$ – количество позиций из обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ в утвержденном субъектом электроэнергетики перечне, $П$ – общее количество позиций обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ и наличие в нем всех позиций из обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ	Доля показателя – 2

28.	Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , либо $\Pi = 0$ где: $\Phi$ – фактические ресурсы, единицы измерения; $\Pi$ – запланированные ресурсы, единицы измерения	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi / \Pi < 0,98$ , где: $\Phi$ – фактические ресурсы, единицы измерения; $\Pi$ – запланированные ресурсы, единицы измерения	Если $\Phi / \Pi \geq 0,98$ , где: $\Phi$ – фактические ресурсы, единицы измерения; $\Pi$ – запланированные ресурсы, единицы измерения	0,884	Доля показателя – 2
29.	Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Если отклонения по всем позициям обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ от минимального объема материалов и оборудования аварийного запаса составляют более 5%. Обязательный перечень номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ на линиях электропередачи электросетевых объектов, которые эксплуатируют ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше протяженностью более 10 км и/или подстанции классом напряжения 110 кВ и выше суммарной трансформаторной мощностью 160 МВА и более и минимальный объем материалов и оборудования аварийного запаса определяется Приложением № 9 к Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , где $\Phi$ – количество позиций обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ, укомплектованных не менее чем на 95%, $\Pi$ – минимальный объем материалов и оборудования аварийного запаса для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ	Если отклонения по всем позициям обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ от минимального объема материалов и оборудования аварийного запаса не превышает 5%	0,875	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия перечня аварийного запаса для выполнения работ

30.		Наличие резервных источников снабжения электрической энергией (далее – РИСЭ)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ , при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; $\Pi$ – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если $\Phi/\Pi = 1$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; $\Pi$ – общее количество РИСЭ в наличии, штук	0,9	Доля показателя – 2
31.	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 и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ	Наличие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ	1	Доля показателя – 3
32.		Наличие автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ	Наличие автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ	1	Доля показателя – 3
33.	Выполнение субъектом электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон, включаемого в себя в том числе проведение ремонта вспомогательного оборудования, зданий и сооружений	Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в годовой план ремонта или план ремонта в план ТПир основного технологического оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 74 – 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования и линий электропередачи (далее – ЛЭП) с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС $\leq 50$ , не включенного в годовой план ремонта или проекты пятилетней инвестиционной программы со сроком исполнения в текущем оцениваемом периоде	Отсутствие основного технологического оборудования и ЛЭП с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС $\leq 50$ , не включенного в годовой план ремонта или проекты пятилетней инвестиционной программы со сроком исполнения в текущем оцениваемом периоде	1	Доля показателя – 2
34.		Отсутствие факта нарушения технического состояния основного технологического	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства	Приложения №№ 74, 76 к Перечню предоставляемой субъекта-	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электр-	Наличие основного технологического оборудования в оцениваемом пе-	Отсутствие основного технологического оборудования в оцениваемом пе-	1	Доля показателя – 2

		ского оборудования после проведения ремонтных технических воздействий	ином законном основании объектами электрохозяйства и объектами по передаче электрической энергии	зайства. Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электрохозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	ми электроэнергетики информации	троэнергетики информации	риюде: имеющего ИТС $\leq 50$ после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты неулучшения технического состояния после проведенного ремонтного технического воздействия при ИТС до ремонта $\leq 70$	риюде: имеющего ИТС $\leq 50$ после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты неулучшения технического состояния после проведенного ремонтного технического воздействия при ИТС до ремонта $\leq 70$	Доля показателя – 3	
35.	Выполнение субъ-ектом электроэнергетики графика проведения контрольных противоаварийных тренировок (дежурного) персонала, в том числе по вводу графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), проводимых с участием сотрудников оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, и выполнение мероприятий, разработанных по результатам тренировок	Наличие и выполнение годового графика проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электрохозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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: $\Phi$ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; $\Pi$ – количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведенных в оцениваемом периоде, штук	Если $\Phi \geq \Pi$ , где: $\Phi$ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; $\Pi$ – количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведенных в оцениваемом периоде, штук	0,9	Доля показателя – 3
36.	Выполнение субъ-ектом электроэнергетики графика проведения контрольных тренировок персонала	Выполнение субъ-ектом электроэнергетики графика проведения контрольных тренировок персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электрохозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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: $\Phi$ – количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; $\Pi$ – количество мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, проведенных в оцениваемом периоде, штук	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; $\Pi$ – количество мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, проведенных в оцениваемом периоде, штук	0,9	Доля показателя – 2
37.	Выполнение субъ-ектом электроэнергетики в соответст-	Выполнение годового графика ремонта ЛЭП	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и Сведе-	Приложение № № 74, 75 и 76 к Перечню предостав-	В соответствии с Перечнем предоставляемой	Если $\Phi_{\text{оз}} = 0$ при $\text{Поэ} > 0$ , где: $\Phi_{\text{оз}}$ – фактиче-	Если $\Phi_{\text{оз}} \geq \text{Поэ}$ либо $\text{Поэ} = 0$ , где: $\Phi_{\text{оз}}$ – фактиче-	0,65	Доля показателя – 3

<p>вни с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытаниями оборудования годового плана ремонта основного оборудования, влияющего на готовность передачи электрической энергии</p>	<p>собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии</p>	<p>ния о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>ляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>ски выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. 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 субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.</p> <p>В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа диспетчерской заявки, а также на основании решений ор-</p>	<p>(ИТСл/100)* (ФозЛП оз), где: Фоз – фактически выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. 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 субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.</p> <p>В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа диспетчерской заявки, а также на основании решений ор-</p>	<p>ски выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. 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 субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.</p> <p>В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа диспетчерской заявки, а также на основании решений ор-</p>
--	--	--	---	--	--	--	--

<p>ганов исполнительной и судебной власти РФ 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 невыполненным в случае: – принятия решения субъектом оперативно-</p> <p>диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;</p> <p>– замены единицы оборудования или его функциональных узлов;</p> <p>Поэ – запланированные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км</p>	<p>диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти РФ 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 невыполненным в случае: – принятия решения субъектом оперативно-</p> <p>диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;</p> <p>– замены единицы оборудования или его функциональных узлов;</p> <p>Поэ – запланированные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км</p> <p>ИТС<sub>л</sub> – минимальное значение ИТС ЛЭП, по которому имеется не выполненные объемов работ в оцениваемом периоде;</p> <p>если ИТС &gt; 70, то ИТС<sub>л</sub>/100=1</p>	<p>ганов исполнительной и судебной власти РФ 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 невыполненным в случае: – принятия решения субъектом оперативно-</p> <p>диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;</p> <p>– замены единицы оборудования или его функциональных узлов;</p> <p>Поэ – запланированные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км</p>
--	--	--

Выполнение годового плана расчистки трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Приложения №№ 75 и 76 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Если Фоз = 0 при Фоз > 0, где: Фоз – фактически выполненные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике 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 субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	Расчитывается по формуле: Б = Фоз/Поэ, где: Фоз – фактически выполненные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике 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 субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	Если Фоз ≥ Поэ либо Поэ = 0, где: Фоз – фактически выполненные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике 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 субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.	Доля показателя – 2 0,7
--	--	--	--	--	---	---	--	----------------------------

39.				Выполнение годового плана ремонтов прошлых периодов	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектом	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства. Годовой план ремонта объектов	Приложения № № 74, 75, 76 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оценываемых периодах	B=0,5 в случае наличия невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оценываемых периодах	Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оценываемых периодах	0,5	Доля показателя – 2
								ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти РФ 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 невыполненным в случае: – принятия решения субъектом оперативно-	ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти РФ 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 невыполненным в случае: – принятия решения субъектом оперативно-	ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти РФ 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 невыполненным в случае: – принятия решения субъектом оперативно-			



	тами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	электроэнергетики. Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики и сведения о выполнении программы технического обслуживания и реконструкции объектов электроэнергетики Сведения о в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации		риодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС ≤ 50 и/или на этом оборудовании проведенный (аварийный) ремонт. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения субъекта оперативного-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного ремонта объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого установка, препятствующая выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта. В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа диспетчерской заявки, а также на основании решений органов	риодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС более 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного непланового (аварийного) ремонта, или отпустив плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оценываемых 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 субъекта оперативного-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного ремонта объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого установка, препятствующая выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта. В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа диспетчерской заявки	риодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС более 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного непланового (аварийного) ремонта, или отпустив плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оценываемых 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 субъекта оперативного-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированного ремонта объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого установка, препятствующая выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта. В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и
--	--	---	--	---	---	--

Выполнение годового плана ремонта основ-	Субъекты электро-энергетики, вла-	Технические характе-ристики и показатели	Приложения № № 74, 75, 76 к Переч-	В соответствии с Перечнем пре-	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ ,	Рассчитывается по формуле:	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ ,	Доля показа-	
					<p>ной и судебной вла-сти РФ о запрете проведения ремонта – ремонт не счита-ется невыполнен-ным до наступления месяца после кото-рого устранены об-стоятельства, пре-пятствующие выво-ду единицы обору-дования в ремонт с учетом первонач-ально запланиро-ванной продолжи-тельности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыпол-ненным в случае: – принятия решения субъектом опера-тивно-диспетчерского управления в элек-троэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетче-ризации из ремонта в работу; – замены единицы оборудования или его функциональ-ных узлов; – проведения необ-ходимого объема диагностирования и испытаний электро-технического обо-рудования, резуль-таты которых под-твердили отсутствие необходимости вы-полнения заплани-рованного объема ремонта.</p>	<p>ки, а также на осно-вании решений ор-ганов исполнитель-ной и судебной вла-сти РФ о запрете проведения ремонта – ремонт не счита-ется невыполнен-ным до наступления месяца после кото-рого устранены об-стоятельства, пре-пятствующие выво-ду единицы обору-дования в ремонт с учетом первонач-ально запланиро-ванной продолжи-тельности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыпол-ненным в случае: – принятия решения субъектом опера-тивно-диспетчерского управления в элек-троэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетче-ризации из ремонта в работу; – замены единицы оборудования или его функциональ-ных узлов; – проведения необ-ходимого объема диагностирования и испытаний электро-технического обо-рудования, резуль-таты которых под-твердили отсутствие необходимости вы-полнения заплани-рованного объема ремонта</p>	<p>выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заяв-ки, а также на осно-вании решений ор-ганов исполнитель-ной и судебной вла-сти РФ о запрете проведения ремонта – ремонт не счита-ется невыполнен-ным до наступления месяца после кото-рого устранены об-стоятельства, пре-пятствующие выво-ду единицы обору-дования в ремонт с учетом первонач-ально запланиро-ванной продолжи-тельности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыпол-ненным в случае: – принятия решения субъектом опера-тивно-диспетчерского управления в элек-троэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетче-ризации из ремонта в работу; – замены единицы оборудования или его функциональ-ных узлов; – проведения необ-ходимого объема диагностирования и испытаний электро-технического обо-рудования, резуль-таты которых под-твердили отсутствие необходимости вы-полнения заплани-рованного объема ремонта</p>	0,5	Доля показа-

	<p>деющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии</p>	<p>работы объектов электросетевого хозяйства, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции объектами электроэнергетики</p> <p>Сведения о в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>но предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>доставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>где: <math>\Phi</math> – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого утрачены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.</p> <p>В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа в согласовании диспетчерской заявки, а также на осно-</p>	<p>где: <math>\Phi</math> – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого утрачены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.</p> <p>В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа в согласовании диспетчерской заявки, а также на осно-</p>	<p>где: <math>\Phi</math> – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого утрачены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.</p> <p>В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа в согласовании диспетчерской заявки, а также на осно-</p>	<p>теля – 2</p>
--	--	--	---	---	---	---	---	-----------------



41.	Отсутствие на момент проведения расчета длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного оборудования, обеспечения, обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона	Отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного к объектам, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	лендарным годовым графиком ремонта, штук	лендарным годовым графиком ремонта, штук	Доля показателя – 3
42.	Обеспечение готовности объектов электросетевого хозяйства к передаче электроэнергии в пределах длительности допустимых значительных токовых нагрузок	ИТС ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110	Рассчитывается по формуле: $B = ИТС / 100$ , если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110	Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае, если на объекте эксплуатируется ЛЭП	

43.	Обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию активной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона	Отсутствие фактов неприведения мероприятий по техническому освидетельствованию оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (автотрансформаторы (трансформаторы) с регулированием под нагрузкой, синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	(150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ ≤ 50	Наличие фактов неприведения мероприятий по техническому освидетельствованию оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	-	ный ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ > 85 и ≤ 85	(150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ > 85 и ≤ 100	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается, в случае отсутствия оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	классом напряжения 110 кВ и выше
44.	Выполнение в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства (с прохождением их комплексного опробования)	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электросетевого плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и инвестиционные программы которых утверждаются Министерством Энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнени-	Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обеспокоивающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом	Приложение № 15 к Приказу Минэнерго России от 25.04.2018 №320	В соответствии с Приказом Минэнерго России от 25.04.2018 №320	Если $(\Phi_{\text{МВА}}/\text{П}_{\text{МВА}} + \Phi_{\text{км}}/\text{П}_{\text{км}})/N = 0$ , где: $\Phi_{\text{МВА}}$ , $\Phi_{\text{км}}$ – суммарный фактический объем выполнения инвестиционной программы (далее – ИПР) по вводу мощностей (МВА) и мощностей (км) по протяженности по протяженности (км) за отчетный квартал; $\text{П}_{\text{МВА}}$ , $\text{П}_{\text{км}}$ – суммарный плановый объем ИПР по вводу мощностей (МВА) и мощностей (км) за отчетный квартал;	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 ИПР по вводу мощностей (МВА) и мощностей (км) по протяженности по протяженности (км) за отчетный квартал; $\text{П}_{\text{МВА}}$ , $\text{П}_{\text{км}}$ – суммарный плановый объем ИПР по вводу мощностей (МВА) и мощностей (км) за отчетный квартал;	Если $(\Phi_{\text{МВА}}/\text{П}_{\text{МВА}} + \Phi_{\text{км}}/\text{П}_{\text{км}})/N = 1$ , где: $\Phi_{\text{МВА}}$ , $\Phi_{\text{км}}$ – суммарный фактический объем выполнения ИПР по вводу мощностей (МВА) и мощностей (км) по протяженности по протяженности (км) за отчетный квартал; $\text{П}_{\text{МВА}}$ , $\text{П}_{\text{км}}$ – суммарный плановый объем ИПР по вводу мощностей (МВА) и мощностей (км) за отчетный квартал;	0,97	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае, если для объекта отсутствует вукот утвержденные Минэнерго России инвестиционные			

		<p>тельной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49, ст. 5978; 2022, № 21, ст. 3473)</p>	<p>и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации программы и об обособляющих их материалах» (зарегистрирован Минюстом России 11.07.2018, регистрационный № 51581) (далее – приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320), за исключением технологических присоединений и системы учета электрической энергии</p>	<p>Приложение № 9.3 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> – количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ класса напряжения 110 кВ и выше, штук;  <math>\Pi</math> – общее количество плавок гололеда на ВЛ класса напряжения 110 кВ и выше, штук</p>	<p>Рассчитывается по формуле:  <math>B = \Phi / \Pi</math>,      если <math>\Phi &lt; \Pi</math>,      где: <math>\Phi</math> – количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ класса напряжения 110 кВ и выше, штук;  <math>\Pi</math> – общее количество плавок гололеда на ВЛ класса напряжения 110 кВ и выше, штук</p>	<p>Если <math>\Phi = \Pi</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, либо <math>\Pi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> – количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ класса напряжения 110 кВ и выше, штук;  <math>\Pi</math> – общее количество пробных плавок гололеда на ВЛ класса напряжения 110 кВ и выше в соответствии с графиком, штук (на основании данных диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)</p>	<p>0,9</p>	<p>Доля показателя – 2 в случае, если на объекте предметно-использование соответствующих устройств; не рассчитывается в остальных случаях</p>	<p>про-граммы или если отсутствуют планы-вые объемы ИПР по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км)</p>
45.	<p>Готовность к работе схем плавки гололеда на ВЛ</p>	<p>Выполнение пробных плавок гололеда на ВЛ, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения о выполнении пробных плавок гололеда на ВЛ, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком</p>	<p>Сведения о выполнении пробных плавок гололеда на ВЛ, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком</p>	<p>Если <math>\Phi = \Pi</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, либо <math>\Pi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> – количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ класса напряжения 110 кВ и выше, штук;  <math>\Pi</math> – общее количество пробных плавок гололеда на ВЛ класса напряжения 110 кВ и выше в соответствии с графиком, штук (на основании данных диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)</p>	<p>Если <math>\Phi = \Pi</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, либо <math>\Pi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> – количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ класса напряжения 110 кВ и выше, штук;  <math>\Pi</math> – общее количество пробных плавок гололеда на ВЛ класса напряжения 110 кВ и выше в соответствии с графиком, штук (на основании данных диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)</p>	<p>0,9</p>	<p>Доля показателя – 2 в случае, если на объекте предметно-использование соответствующих устройств; не рассчитывается в остальных случаях</p>	<p>про-граммы или если отсутствуют планы-вые объемы ИПР по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км)</p>	

Таблица 3. Исходные данные, балльная шкала и коэффициенты для оценки выполнения показателей готовности объектов оценки готовности субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

№ п/п	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя				Срок предоставления	Граница балльной оценки показателя	Примечания		
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией					
1.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Системная надежность	Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 45 суток) выведенного из работы оборудования диспетчерского и технологического управления из-за неисправности	Выполнение годового графика технического обслуживания диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов центральных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 72.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единых оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; $\Pi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук; П – количество нарастающим итогом на оценываемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При петчерском технологическом обслуживании выполняется невыполнение при отклонении от годового графика технического обслуживания более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в месячном графике ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрезной диспетчерской заявке в случаях, предусмотренных	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единых оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; $\Pi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При петчерском технологическом обслуживании выполняется невыполнение при отклонении от годового графика технического обслуживания более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в месячном графике ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрезной диспетчерской заявке в случаях, предусмотренных	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единых оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; $\Pi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При петчерском технологическом обслуживании выполняется невыполнение при отклонении от годового графика технического обслуживания более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в месячном графике ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрезной диспетчерской заявке в случаях, предусмотренных	0,9	Доля показателя – 2



2.	Отсутствие длительно (более 45 суток) выведенного из работы из-за неисправности оборудования диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике выведенного из работы из-за неисправности оборудования средств диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	-	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике выведенного из работы из-за неисправности оборудования средств диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	1 Доля показателя - 3

3.	Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетей, противоаварийной или автоматической	Выполнение годового графика технического обслуживания паратных комплексов централизованных (центральная-систем (далее – ЦС (ЦКС)) автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности (далее – АРЧМ)	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания диспетчерского управления, обеспечения функционального централизованых систем противоаварийной и режимной автоматизации, и программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 72.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; $\Pi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание выполняется не полностью при отклонении от годового графика технического обслуживания более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие	Если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; $\Pi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание выполняется не полностью при отклонении от годового графика технического обслуживания более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; $\Pi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание выполняется не полностью при отклонении от годового графика технического обслуживания более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; $\Pi$ – количество нарастающим итогом на оценываемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание выполняется не полностью при отклонении от годового графика технического обслуживания более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие	Доля показателя – 2 0,9
----	--	--	--	--	---	---	---	---	---	--	-------------------------------

4.	Выполнение заданных параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматики, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 45 суток) выведенных из работы устройств за неисправности	Отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о длительности выведенных из работы за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных ЦС (ЦКС) АРЧМ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 часа у субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике выведенных из работы программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	Наличие обстоятельств, препятствующих выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 часа у субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике выведенных из работы программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	1	Доля показателя – 3
5.	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с диспетчерскими пунктами субъектов электроэнергетики и объектами электроэнергетики	Соблюдение требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа сетей связи, к которым осуществляется каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о соблюдении требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа сетей связи, к которым осуществляется каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики, в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов несоблюдения/нарушения	Отсутствие фактов несоблюдения/нарушения	1	Доля показателя – 2	

6.	Отсутствие не выполненных в установленных сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, относящихся к условиям готовности	Отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 20 числа месяца следующего за отчетным	Наличие невыполненных в установленный срок пунктов предписаний (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), относящихся к условиям готовности, выданных субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике,	Отсутствие невыполненных в установленный срок пунктов предписаний (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), относящихся к условиям готовности, выданных субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике,	1	Доля показателя -3
7.	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Перечень произошедших аварийных 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 образец приведен в приложении № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вносятся в показатель в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Наличие невыполненного периода не выполненных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в установленных актом расследования сроков мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	Наличие невыполненного периода не выполненных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в установленных актом расследования сроков мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	Отсутствие в оцениваемом периоде не выполненных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в установленных актом расследования сроков мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	1	Доля показателя -3
8.	Персонал	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемых 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: $\Phi$ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации) в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ – количество работников, в отношении которых запланировано на	Если $\Phi \geq \Pi$ , где: $\Phi$ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации) в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ – количество работников, в отношении которых запланировано на	Если $\Phi \geq \Pi$ , где: $\Phi$ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации) в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ – количество работников, в отношении которых запланировано на	0,9	Доля показателя -1

9.	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами энергетики 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, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала в диспетчерском центре	-	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала в диспетчерском центре	1	Доля показателя -1				шеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	оцениваемый период проведения курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек
10.	Наличие и выполнение графики проверки знаний работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал)	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами энергетики 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: $\Phi$ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка	Если $\Phi \geq \Pi$ , где: $\Phi$ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка	0,9	Доля показателя -1				учетом возможных	

11.	Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инвентарными, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами и программами переключений	Наличие утвержденных субъектов электроэнергетики перечней эксплуатационной и оперативной документации, положений, схем и программ переклоений в структурных подразделениях диспетчерского центра, осуществляющих функции по управлению режимом работы энергосистемы и эксплуатации инженерных систем и оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления (далее – АСДУ) диспетчерского центра	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам энергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Отсутствие утвержденных субъектов энергетики перечней необходимых, технологических и оперативных схем	-	Наличие утвержденных субъектов энергетики перечней необходимых, технологических и оперативных схем	1	Доля показателя – 2	изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек
12.	Обеспеченность рабочих мест диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам энергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	-	Наличие на рабочих местах диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	1	Доля показателя – 2	изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	
13.	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам 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	изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	

14.	Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $(\sum \Phi_i / \Pi) / N \leq 0,5$ , где: $\Phi_i$ – количество единиц аварийного запаса, $\Pi$ – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; $N$ – количество оцениваемых единиц измерения	Рассчитывается по формуле: $B = (\sum \Phi_i / \Pi) / N$ , если $0,5 < (\sum \Phi_i / \Pi) / N < 0,98$ , где: $\Phi_i$ – количество единиц аварийного запаса, $\Pi$ – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; $N$ – количество оцениваемых единиц измерения	Если $(\sum \Phi_i / \Pi) / N \geq 0,98$ , где: $\Phi_i$ – количество единиц аварийного запаса, $\Pi$ – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; $N$ – количество оцениваемых единиц измерения	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ
15.	Наличие РИСЭ	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ , при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; $\Pi$ – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi / \Pi < 1$ , где: $\Phi$ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; $\Pi$ – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если $\Phi / \Pi = 1$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; $\Pi$ – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Доля показателя – 3
16.	Выполнение субъектом электроэнергетики разрабатанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя в том числе проведение ремонта вспомогательного оборудования, зданий и сооружений	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения № 75 и 76 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оценяемый период зданий, которым проведено капитальный ремонт, и единиц оборудования, которым проведено ремонт в годовом графиком, штук; $\Pi$ – количество зданий и единиц оборудования нарастающим итогом на оценяемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оценяемый период зданий, которым проведено капитальный ремонт, и единиц оборудования, которым проведено ремонт в годовом графиком, штук; $\Pi$ – количество зданий и единиц оборудования нарастающим итогом на оценяемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оценяемый период зданий, которым проведено капитальный ремонт, и единиц оборудования, которым проведено ремонт в годовом графиком, штук; $\Pi$ – количество зданий и единиц оборудования нарастающим итогом на оценяемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук	Доля показателя – 1

17.	Выполнение субъектом энергетики графика проведения профилактических тренировок персонала и выполнение мероприятий, разработанных по результатам тренировок	Наличие и выполнение годового графика проведения контрольных тренировок диспетчерского персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субэлектроснабжающей организации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субэлектроснабжающей организации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субэлектроснабжающей организации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество проведенных в оценяемом периоде контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; $\Pi$ – количество контрольных тренировок диспетчерского персонала, проведенных в оценяемом периоде, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – количество проведенных в оценяемом периоде контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; $\Pi$ – количество контрольных тренировок диспетчерского персонала, проведенных в оценяемом периоде, штук	Если $\Phi \geq \Pi$ , где: $\Phi$ – количество проведенных в оценяемом периоде контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; $\Pi$ – количество контрольных тренировок диспетчерского персонала, проведенных в оценяемом периоде, штук	0,9	Доля показателя – 3
18.	Выполнение субэлектроснабжающей организацией мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных тренировок диспетчерского персонала	Выполнение субэлектроснабжающей организацией мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных тренировок диспетчерского персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субэлектроснабжающей организации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субэлектроснабжающей организации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субэлектроснабжающей организации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество проведенных в оценяемом периоде мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; $\Pi$ – количество мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, проведенных в оценяемом периоде, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – количество проведенных в оценяемом периоде мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; $\Pi$ – количество мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, проведенных в оценяемом периоде, штук	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество выполненных в оценяемом периоде мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; $\Pi$ – количество мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, проведенных в оценяемом периоде, штук	0,9	Доля показателя – 2
19.	Соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий	Соответствие требованиям Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о соответствии инструкции по производству переключений в электроустановках, инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений	Без утверждения формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субэлектроснабжающей организации	Наличие фактов невыполнения требований Правил ОДУ	-	Отсутствие фактов невыполнения требований Правил ОДУ	1	Доля показателя – 2



персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети	(Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5518; 2018, № 51, ст. 8007; 2021, № 6, ст. 985) (далее – Правила ОДУ) документов, определяющих порядок осуществления операций оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о выполнении требований (коэффициент готовности) к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения требований	-	Отсутствие фактов невыполнения требований	1	Доля показателя – 3
Соблюдение требований 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	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	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 предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 72.2 к Перечню предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оценительный период выданных заданий в соответствии с планом, штук; $\Pi$ – количество нарастающим итогом запланированных на оценительный период расчетов в соответствии с планом, штук;	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество нарастающим итогом на оценительный период выданных заданий в соответствии с планом, штук; $\Pi$ – количество нарастающим итогом запланированных на оценительный период расчетов в соответствии с планом, штук;	0,9	Доля показателя – 3	
Выполнение расчетов по настройке устройств релейной защиты, относящихся к объектам диспетчеризации устройств релейной защиты, отнесенных к объектам диспетчеризации	Выполнение расчетов и выдача диспетчерским центром заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки устройств релейной защиты, отнесенных к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о выполнении расчетов и выдаче диспетчерскими центрами заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки устройств релейной защиты, отнесенных к объектам диспетчеризации	-	-	-	-	-	-	-

					субъектами электроэнергетики и информатизации					цели устройств релейной защиты, расчет и выбор аппаратов, выполняющих диспетчерские центры, штук	настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор аппаратов, выполняющих диспетчерские центры, штук	настройки устройств релейной защиты, расчет и выбор аппаратов, выполняющих 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 декабря 2017 г. № 1233,  
утвержденным приказом Минэнерго России  
от 27.12.2017 № 1233

«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 и порядок их расчета

Настоящее приложение применяется для расчета специализированных индикаторов субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшего класса номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также субъектов электроэнергетики, являющихся субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, 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 – настоящая методика) в отношении следующих объектов (далее – объект оценки готовности):

для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии (электростанций), а также обособленных структурных подразделений (филиалов) указанных субъектов электроэнергетики, осуществляющих свою деятельность на базе имущественного комплекса электростанций и осуществляющих их эксплуатацию;

для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, - обособленных структурных подразделений субъекта электроэнергетики (филиалов) (при их наличии), осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулируемого деятельности на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации. В случае отсутствия у субъекта электроэнергетики указанных обособленных структурных подразделений (филиалов) объектом оценки готовности является все принадлежащее таким субъектам электросетевого хозяйства в комплексе;

для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - обособленных структурных подразделений субъекта электроэнергетики (филиалов), осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях одного или нескольких субъектов Российской Федерации, имеющих общие административные границы;

для субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике - диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

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

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Производство и отпуск энергии	Аварии с повреждением энергетического котла паропроизводительностью 100 тонн в час и более или водогрейного котла производительностью 50 гигакалорий в час и более с разрушением, изменением формы или геометрических размеров котла или смещением блоков (элементов) котла или металлического	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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» (Собрание зако-	Без утвержденной формы представления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оценываемого периода: X – суммарное количество аварий	X ≥ 1

	каркаса		нодаательства Российской Федерации, 2009, № 44, ст. 5243; 2017, № 23, ст. 3320) (далее – Правила расследования), с ко- дом учетного признака аварии 1.2 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку заполнения формы акта о рассле- довании причин аварий в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 90 «Об утвер- ждении формы акта о расследовании причин аварий в элек- троэнергетике 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, регистраци- онный № 48814) (далее – Порядок), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта		месеца сведения об ава- рии вносятся в показате- ли в следующем месяце с корректировкой пока- зателей за месяц, в кото- ром произошла авария	за оцениваемый период, штук	
2.	Аварии с повреждением турбины номиналь- ной мощностью 10 МВт и более с разрушени- ем проточной части турбины, изменением формы и геометрических размеров или сме- щением корпуса турбины на фундаменте	Субъекты оперативно- диспетчерского управ- ления в электроэнерге- тике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию ко- торых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.3.1 в со- ответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указа- нием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соот- ветствующего объекта	Без утвержденной формы представления информации или по рекомендуемому об- разу в соответствии с приложением № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении рассле- дования причин аварий после представления сведений за отчетный месяц сведения об ава- рии вносятся в показате- ли в следующем месяце с корректировкой пока- зателей за месяц, в кото- ром произошла авария	Расчет проводится ежемесячно нако- пительным итогом с начала оцени- ваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$
3.	Аварии с повреждением генератора мощно- стью 10 МВт и более с разрушением его ста- тора, ротора, изоляции обмоток статора, изо- ляции обмоток ротора	Субъекты оперативно- диспетчерского управ- ления в электроэнерге- тике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию ко- торых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.3.2 в со- ответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указа- нием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соот- ветствующего объекта	Без утвержденной формы представления информации или по рекомендуемому об- разу в соответствии с приложением № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении рассле- дования причин аварий после представления сведений за отчетный месяц сведения об ава- рии вносятся в показате- ли в следующем месяце с корректировкой пока- зателей за месяц, в кото- ром произошла авария	Расчет проводится ежемесячно нако- пительным итогом с начала оцени- ваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$
4.	Аварии с повреждением силового трансфор- матора (автотрансформатора) мощностью 10 МВА и более с разрушением, изменением формы и геометрический размеров или сме- щением его корпуса	Субъекты оперативно- диспетчерского управ- ления в электроэнерге- тике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию ко- торых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.3.3 в со- ответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указа- нием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соот- ветствующего объекта	Без утвержденной формы представления информации или по рекомендуемому об- разу в соответствии с приложением № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении рассле- дования причин аварий после представления сведений за отчетный месяц сведения об ава- рии вносятся в показате- ли в следующем месяце с корректировкой пока- зателей за месяц, в кото- ром произошла авария	Расчет проводится ежемесячно нако- пительным итогом с начала оцени- ваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$
5.	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности	Субъекты электро- энергетики, владею-	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил оценки готовности субъектов электроэнерге-	Без утвержденной формы представления	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за	Наличие невы- полненных меро-	$X \geq 1$

	Субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Производство и отпуск энергии»	лице на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	тики 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928; 2019, № 46, ст. 6513; 2022, № 19, ст. 3222) (далее – Правила)	информации	отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	приятый, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	
	Отключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности Единой энергетической системы (далее – ЕЭС) России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, при возникновении следующего события:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения в аварию вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:	
6.	разделение ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части		1.9.1			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 2
7.	выделение энергорайона, включаемого в себя электростанцию (электростанции) установленной мощностью 25 МВт и более (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемой) с переходом на изолированную от ЕЭС России или технологически изолированной территории альной энергосистемы работу, за исключением случаев успешного повторного включения в работу линий электропередачи или электро-технического оборудования действием устройств автоматического повторного включения		1.9.2				
8.	превышение максимально допустимых потоков 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 2.5 и более процентов общего объема потребления в операционной зоне диспетчерского центра		1.9.4				
10.	внеплановое ограничение выдачи мощности электростанцией на величину 100 МВт и более на срок более одних суток, обусловленное невозможностью использования расположенной мощности электростанции из-за аварийного отключения линий электропередачи или оборудования электрических сетей		1.9.5				
11.	Наличие зарегистрированных в установленном порядке случаев несоблюдения нормативного времени включения в сеть при плановых пусках генерирующего оборудования, учтенных на этапе формирования планового	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные о зарегистрированных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике отставлениях от нормативного времени включения генерирующего оборудования, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие замечаний: X – количество замечаний, штук	X ≥ 1

12.	диспетчерского графика или при неплановых пусках по команде диспетчера, в том числе в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2022, № 30, ст. 5612) (далее – Правила оптового рынка)	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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 показателе в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 2$
13.	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»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Выполнение программы технического перевооружения и реконструкции объектами электроэнергетики в соответствии с отчетностью, предоставляемой на основании приказа 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) и от 14.04.2022 № 325 (зарегистрирован Минюстом России 02.06.2022, регистрационный № 68710) (далее – Перечень предоставляемой субъектами электроэнергетики информации)	Приложение № 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
14.	Рост числа аварий с невыявленными причинами	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с Правилами расследования, в случае если в акте расследования причин аварии одновременно указаны код 3.4.14 (организационные причины) и код 4.21 (технические причины) в соответствии с таблицами 3 и 4 приложения № 2 к Порядку и отсутствуют иные коды (с указанием объекта оценки)	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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 показателе в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария (при этом первое представление данных осуществляется с первого отчетного месяца предыдущего оцениваемого периода по текущий отчетный месяц)	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала периода по формуле: $X = X2 - X1$ , где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	$X \geq 1$

15.	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Системная надежность»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
16.	Техническое состояние Рост числа аварий по следующим техническим причинам повреждений оборудования: Нарушение структуры материала Механический износ, неудовлетворительная смазка Золовой износ Коррозионный, эрозийный износ Нарушение герметичности Нарушение нормального вибросостояния Нарушение электрической изоляции Разрушение фундамента, строительных конструкций, ослабление крепления оборудования к фундаменту Исчерпание ресурса Загрязнение, попадание инородных предметов Дефект сварного соединения (шва)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = (X2 * 1000 / T2 - X1 * 1000 / T1)$ , где: X1 – суммарное количество аварий за предыдущий оцениваемый период, штук; T1 – суммарная наработка установленных на объекте турбин в предыдущем оцениваемом периоде, часов; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук; T2 – суммарная наработка установленных на объекте турбин в текущем оцениваемом периоде, часов	$X > 0,05$
17.	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Техническое состояние»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество	$X \geq 1$

18.	Персонал	Наличие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом Наличие групповых несчастных случаев на объектах	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 47 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$ $X \geq 2$
19.								
20.		Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала субъекта электроэнергетики по следующим причинам организационных причин аварий: Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации Ошибочные или неправильные действия собственного ремонтного или наладочного персонала организации Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с Правилами расследования, с кодом организационных причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта: 3.4.1 3.4.2 3.4.4 3.4.5	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендации об-разцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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 оценяемого 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	$X \geq 2$
21.								
22.								
23.								
24.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Персонал»	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: $X$ – количество невыполненных	$X \geq 1$



25.	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 надзора	Результаты проверок органом федерального государственного энергетического надзора	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки	Наличие замечаний; X – количество замечаний, штук	X ≥ 2
26.	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	X ≥ 1	
Ремонтная деятельность	Рост числа аварий, причинами возникновения и (или) развития которых явилось несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с Правилами расследования, с кодом организационных причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта:	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = X2 - X1$ , где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	X ≥ 3	
27.	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств		3.4.7					
28.	Несоблюдение сроков технического обслуживания (далее – ТО) и ремонта оборудования, устройств		3.4.7.1					
29.	Несоблюдение объемов ТО и ремонта оборудования, устройств		3.4.7.2					
30.	Несвоевременное выявление и устранение дефектов		3.4.7.3					
31.	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Ремонтная деятельность»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	X ≥ 1	

32.	Топливообеспечение	Наличие замечаний по техническому состоянию систем приема и разгрузки топлива, топливоприготовления и топливоподачи	Орган федерального государственного энергетического надзора, подведомственные организации Министерства энергетики Российской Федерации или привлеченные ими экспертные организации	Результаты проверок органом федерального государственного энергетического надзора, а также подведомственными организациями Министерства энергетики Российской Федерации или привлеченными ими экспертными организациями	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки	Наличие замечаний: X – количество замечаний, штук	$X \geq 2$
33.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Топливообеспечение»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$

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

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Предоставляют	Исходные данные для определения специализированного индикатора			Порядок расчета	Установленная величина
				Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	Системная надежность	3	4	5	6	7	8	9
1.		Отключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности ЕЭС России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, при возникновении следующего события:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 представления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:	
2.		разделение ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части		1.9.1			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 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 территориальной энергосистемы работу, за исключением случаев успешного повторного включения в работу линий электропередачи или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения		1.9.2				
3.		превышение максимально допустимых перетоков 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 диспет-		1.9.4				

5.	черского центра 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 линий электропередачи или оборудования электрических сетей	1.9.5					
6.	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»	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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	Без утвержденной формы представления информации или по рекомендации расследованию в соответствии с приложением № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 2
7.	Наличие невыполненных в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики мероприятий годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструированных объектов электросетевого хозяйства (с прохождением их комплексного опробования), направленных на снижение рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах и энергорайонах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта ж' пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (зарегистрирован Минюстом России 11.07.2018, регистрационный № 51581) (далее – приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)	Приложение № 15 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320	В соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых превышает на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	X ≥ 1
8.	Рост числа аварий с невыявленными причинами	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с Правилами расследования, в случае если в акте расследования причин аварий одновременно указаны код 3.4.14 (организационные причины) и код 4.21 (технические причины) в соответствии с таблицами 3 и 4 приложения № 2 к Порядку и отсутствуют иные коды (с указанием)	Без утвержденной формы представления информации или по рекомендации расследованию в соответствии с приложением № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:	X ≥ 1

			нием объекта оценки)	женем № 6 к настоящей методике	сведений за отчетный месяц сведения об авариях вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария (при этом первое предоставление данных осуществляется с первого отчетного месяца предыдущего оцениваемого периода по текущий отчетный месяц)	X = X2 - X1, где: X1 - суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 - суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	
9.	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с оговорками») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Системная надежность»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Приказа	Без утвержденной формы представления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X - количество невыполненных мероприятий, штук	X ≥ 1
	Техническое состояние	Рост числа аварий по следующим техническим причинам поврежденный оборудование:	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 представления информации или по рекомендации разному в соответствии с приложением № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварии после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: X = X2 - X1, где: X1 - суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 - суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	X ≥ 3
10.	Нарушение структуры материала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	4.1				
11.	Механический износ, неадекватная смазка		4.2				
12.	Коррозионный, эрозийный износ		4.6				
13.	Нарушение герметичности		4.7				
14.	Нарушение нормального вибросостояния		4.8				
15.	Нарушение электрической изоляции		4.12				
16.	Разрушение фундамента, строительных конструкций, ослабление крепления оборудования к фундаменту		4.15				
17.	Исчерпание ресурса		4.16				
18.	Загрязнение, попадание инородных предметов		4.17				
19.	Дефект сварного соединения (шва)		4.18				

20.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Техническое состояние»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Приложения 1	Без утверждения формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оценительный период либо ранее: X - количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
21.	Персонал	Наличие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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 оценительного периода: X - количество несчастных случаев нарастающим итогом в оценительном периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (уголовными преступлениями и военными действиями), повреждениями при стихийных бедствиях, штук	$X \geq 1$
22.		Наличие групповых несчастных случаев на объектах	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 предоставления информации или по рекомендации разницу в соответствии с приложением № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный период 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 оценительного периода по формуле: $X = X2 - X1$ , где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оценительный период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оценительный период, штук	$X \geq 2$
23.		Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала субъекта электроэнергетики по следующим признакам организационных причин аварий:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	3.4.1				
24.		Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала		3.4.2				
25.		Ошибочные или неправильные действия собственного ремонтного или наладочного персонала организации		3.4.4				
26.		Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала		3.4.5				

27.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Персонал»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил.	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых прихороняется на оценываемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук $X \geq 1$
28.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Время устранения нарушения электроснабжения при аварии для объектов электросетевого комплекса более 24 часов	Подведомственное Министрству энергетики Российской Федерации государственное бюджетное учреждение	По данным контроля уровня надежности оказания услуг сетевыми организациями в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 5, ст. 524; 2017, № 23, ст. 3320), сбора оперативной информации в соответствии с пунктами 1.8, 1.10, 1.11 Перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	X – количество случаев, когда время устранения нарушения электроснабжения при аварии в оценываемом периоде более 24 часов, штук $X \geq 1$
29.		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 Министрства энергетики Российской Федерации или привлеченные ими экспертные организации	Результаты проверок органом федерального государственного энергетического надзора, а также подведомственными организациями Министрства энергетики Российской Федерации или привлеченными ими экспертными организациями	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки	Наличие замечаний: X – количество замечаний, штук $X \geq 2$
30.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность»	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых прихороняется на оценываемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук $X \geq 1$
31.	Ремонтная деятельность	Рост числа аварий, причинами возникновения и (или) развития которых явилось несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств;  Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического об-	Субъекты оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с Правилами расследования, с кодом организационных причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта:	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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 показателя	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оценываемого периода по формуле:  $X = X2 - X1$ , где: X1 – суммарное количество аварий $X \geq 3$





39.	<p>устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ</p>		<p>век на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации</p>		<p>ным</p>	<p>110 кВ и выше, для устранения причин которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ, зафиксированных в период с 01 октября по 31 марта: X – суммарное количество аварий, штук</p>	
	<p>Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Передача энергии»</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии</p>	<p>Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил</p>	<p>Без утвержденной 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 принимается на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук</p>	<p><math>X \geq 1</math></p>

Таблица 3. Перечень специализированных индикаторов для групп условий готовности объектов оценки готовности субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и порядок их расчета

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора			Порядок расчета	Установленная величина	
			Предоставляют	Сведения	Форма представления			Срок представления
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Системная надежность	Отключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности ЕЭС России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, при возникновении следующего события:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 представления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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 показателе 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				$X \geq 2$
2.		выделение энергорайона, включающего 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 территориальной энергосистемы работу, за исключением случаев включения в работу повторного включения в работу линий электропередачи или электро-технического оборудования действием устройств автоматического повторного включения		1.9.2				
3.		превышение максимально допустимых перетоков 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 дис-		1.9.4				

5.	<p>петчерского центра</p> <p>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 линий электропередачи или оборудования электрических сетей</p>		1.9.5				
6.	<p>Нарушение работы средств диспетчерского и технологического управления, приводящее к одному из следующих случаев потери связи между диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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 показателе 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><math>X \geq 1</math></p>
7.	<p>Наличие аварий с учетом признаков «нарушения в работе противоаварийной или режимной автоматики, в том числе обусловленные ошибочными действиями персонала, вызвавшие отключение объекта электроэнергетического 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, сум-</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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 показателе 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><math>X \geq 2</math></p>

8.	марная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более»	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации 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	$X \geq 1$
9.	Персонал	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Оценка проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – количество несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (уголовными преступлениями и военными действиями), повреждениями при стихийных бедствиях, штук	$X \geq 1$
10.	Наличие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом Наличие групповых несчастных случаев на объектах	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с Правилами расследования причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта:	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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	$X \geq 2$
11.	Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала субъекта электроэнергетики по следующим признакам организационных причин аварий: Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	3.4.1				
12.	Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала службы (подразделений) организации		3.4.2				
13.	Ошибочные или неправильные действия собственного ремонтного или наладочного персонала организации		3.4.4				
14.	Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала		3.4.5				

15.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Персонал»	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
16.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности и аварийно-восстановительная деятельность»	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
17.	Оперативно-диспетчерское управление	Время работы ЭЭС с частотой, соответствующей нормальное уровню, установленному ГОСТ	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения по регулированию частоты в ЭЭС в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Наличие по вине диспетчерских центров отклонений фактического значения частоты электрического тока в ЭЭС России за предельно допустимые в соответствии с ГОСТ Р 55890-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Регулирование частоты и перетоков активной мощности. Нормы и требования», утвержденным и введенным в действие Приказом Росстандарта от 05.12.2013 № 2164-ст (Стандартинформ, 2014). Значения за период 24 часов с момента возникновения отклонения, где: X0,4 – длительность отклонения частоты за предельно допустимое значение 50,00 ± 0,4 Гц, минут; X0,2 – длительность отклонения частоты за нормальное допустимое значение 50,00 ± 0,2 Гц, но не превышающие предельно допустимые значения 50,00 ± 0,4 Гц, минут	$X_{0,4} > 5$ мин $X_{0,2} > 72$ мин
18.		Наличие невыполненных	Субъекты оперативно-	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18	Без утвержденной	Ежемесячно, до 10 чис-	Наличие невыполненных	$X \geq 1$

	<p>мероприятий по обеспечению выполнения условий энергогеттики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности, относящихся к группе условий готовности «Оперативно-диспетчерское управление»</p>	<p>диспетчерского управления в энергогеттике</p>	<p>Правил</p>	<p>формы предоставления информации</p>	<p>ла месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)</p>	<p>мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук</p>	
--	---	--	---------------	--	--	---	--

Приложение № 3  
к изменениям, которые вносятся в  
методику проведения оценки готовности  
субъектов электроэнергетики к работе в  
отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго  
России от 27 декабря 2017 г. № 1233,  
утвержденным приказом Минэнерго России  
от ~~28.12.2017~~ № 727

«Приложение № 5  
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 несоблюдении нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования и о зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и требований к участию генерирующего оборудования гидроэлектростанций в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности и о зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и случаях непредставления такими субъектами электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты**

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 суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, (далее – субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, которые проводятся 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, в отношении следующих объектов (далее – объект оценки готовности):

для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, - объектов по производству электрической энергии (электростанций), а также обособленных структурных подразделений (филиалов) указанных субъектов электроэнергетики, осуществляющих свою деятельность на базе имущественного комплекса электростанций и осуществляющих их эксплуатацию.

Отчетный период: \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(отчетный месяц)

Таблица 1. Несоблюдение нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Станционный номер агрегата (номера агрегатов)	Дата регистрации нарушения
1	2	3	4

Таблица 2. Сведения о зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и требований к участию генерирующего оборудования гидроэлектростанций в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности и о зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и случаях непредставления такими субъектами электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном



## регулировании частоты

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Диспетчерское наименование генерирующего оборудования	Дата регистрации факта невыполнения требований
1	2	3	4

Таблица 3. Перечень генерирующего оборудования (объектов электроэнергетики, на которых зарегистрированы факты невыполнения требований к генерирующему оборудованию, участвующему в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно), в отношении которого субъектом электроэнергетики оформлено и согласовано с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике решение об отсутствии технической возможности участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Станционный номер агрегата (номера агрегатов)
1	2	3

».

Приложение № 4  
к изменениям, которые вносятся в  
методику проведения оценки готовности  
субъектов электроэнергетики к работе в  
отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго  
России от 27 декабря 2017 г. № 1233,  
утвержденным приказом Минэнерго России  
от *27.12.2017* № *1233*

«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

**ДАННЫЕ**  
**об авариях в электроэнергетике,**  
**систематизацию которых осуществляют субъекты**  
**оперативно-диспетчерского управления**

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 электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также субъектов электроэнергетики, являющихся субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, расчета специализированных индикаторов, которые проводятся 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, в отношении следующих объектов (далее – объект оценки готовности):

для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, - объектов по производству электрической энергии (электростанций), а также обособленных структурных подразделений (филиалов) указанных субъектов электроэнергетики, осуществляющих свою деятельность на базе имущественного комплекса электростанций и осуществляющих их эксплуатацию;

для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, - обособленных структурных подразделений субъекта электроэнергетики (филиалов) (при их наличии), осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулируемую деятельность на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации. В случае отсутствия у субъекта электроэнергетики указанных обособленных структурных подразделений (филиалов) объектом оценки является все принадлежащие таким субъектам электроэнергетики объекты электросетевого хозяйства в комплексе;

для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - обособленных структурных подразделений субъекта электроэнергетики (филиалов), осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях одного или нескольких субъектов Российской Федерации, имеющих общие административные границы;

для субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике - диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Отчетный период: \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(отчетный месяц)

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



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 <sup>1</sup> (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	

Таблица 2.1 Сведения об авариях в электроэнергетике по классификационным признакам техническим причинам повреждения оборудования

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Технические причины повреждения оборудования (в соответствии с приложением № 2 к порядку)														Количество аварий
		4.1	4.2	4.5	4.6	4.7	4.8	4.12	4.15	4.16	4.17	4.18				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			

<sup>1</sup> Зарегистрирован Минюстом России 22 апреля 2010 г., регистрационный № 16973), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 6 февраля 2017 г. № 74 (зарегистрирован Минюстом России 17 марта 2017 г., регистрационный № 46004) и от 27 июля 2017 г. № 678 (зарегистрирован Минюстом России 8 ноября 2017 г., 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	3.4.7.1	3.4.7.2	3.4.7.3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

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

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

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

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

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

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

».

Приложение № 5  
к изменениям, которые вносятся в  
методику проведения оценки готовности  
субъектов электроэнергетики к работе в  
отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго  
России от 27 декабря 2017 г. № 1233,  
утвержденным приказом Минэнерго России

от *Сумарин* № 227

«Приложение № 7  
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 непредставлении в установленный срок субъекту**  
**оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем**  
**устройств релейной защиты и автоматики, расчет и выбор**  
**параметров (уставок) которых осуществляет субъект**  
**оперативно-диспетчерского управления**

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 электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее – субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, которые проводятся 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, в отношении следующих объектов (далее – объект оценки готовности):

для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, - объектов по производству электрической энергии (электростанций), а также обособленных структурных подразделений (филиалов) указанных субъектов электроэнергетики, осуществляющих свою деятельность на базе имущественного комплекса электростанций и осуществляющих их эксплуатацию;

для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, - обособленных структурных подразделений субъекта электроэнергетики (филиалов) (при их наличии), осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулируемую деятельность на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации. В случае отсутствия у субъекта электроэнергетики указанных обособленных структурных подразделений (филиалов) объектом оценки является все принадлежащие таким субъектам электроэнергетики объекты электросетевого хозяйства в комплексе;

для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - обособленных структурных подразделений субъекта электроэнергетики (филиалов), осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях одного или



нескольких субъектов Российской Федерации, имеющих общие административные границы.

Отчетный период: \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
(отчетный квартал)

Таблица 1. Сведения о непредставлении в установленный срок субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Отсутствуют факты непредставления исполнительных схем устройств РЗА (да/нет)
1	2	3

».

Приложение № 6  
к изменениям, которые вносятся в  
методику проведения оценки готовности  
субъектов электроэнергетики к работе в  
отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго  
России от 27 декабря 2017 г. № 1233,  
утвержденным приказом Минэнерго России  
от 28.12.2017 № 227

«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 комплектность показателей готовности субъектов электроэнергетики к**  
**работе в отопительный сезон, используемых при расчете индекса готовности субъектов**  
**электроэнергетики к работе в отопительный сезон**

Настоящее приложение применяется для расчета индекса готовности 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 суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также субъектов электроэнергетики, являющихся субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, проводимого 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 – настоящая методика), в отношении следующих объектов (далее – объект оценки готовности):

для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, - объектов по производству электрической энергии (электростанций), а также обособленных структурных подразделений (филиалов) указанных субъектов электроэнергетики, осуществляющих свою деятельность на базе имущественного комплекса электростанций и осуществляющих их эксплуатацию;

для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, - обособленных структурных подразделений субъекта электроэнергетики (филиалов) (при их наличии), осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулирующую деятельность на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации. В случае отсутствия у субъекта электроэнергетики указанных обособленных структурных подразделений (филиалов) объектом оценки является все принадлежащие таким субъектам электроэнергетики объекты электросетевого хозяйства в комплексе;

для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - обособленных структурных подразделений субъекта электроэнергетики (филиалов),

осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях одного или нескольких субъектов Российской Федерации, имеющих общие административные границы;

для субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике - диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Коэффициент  $K_{вк}$ , учитывающий вид осуществляемой деятельности (производство электрической энергии, передача электрической энергии, оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике) и комплектность 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 настоящей 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 настоящей методике и равно:

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

45 для объектов оценки готовности, входящих в состав субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии.

Коэффициент  $N_{п}$  не рассчитывается для диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

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

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 и объектами по передаче электрической энергии	Объекты оценки готовности, входящие в состав субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
	Тепловые электрические станции (ТЭС)	Гидроэлектростанции (ГЭС)	Атомные электрические станции (АЭС)	Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ)		
Кк	0,00066	0,00066	0,00066	0,00066	0,0011	0,0056
Кп	0,0068	0,0065	0,0043	0,0051	0,0041	-
Кн	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,04

».

Приложение № 7  
к изменениям, которые вносятся в  
методику проведения оценки готовности  
субъектов электроэнергетики к работе в  
отопительный сезон, утвержденную приказом  
Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 1233,  
утвержденным приказом Минэнерго России  
от 28.12.2017 № 727

«Приложение № 9  
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 наличии невыполненных в установленный срок предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему 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, о наличии заключения экспертизы промышленной безопасности резервуара жидкого топлива в составе опасного производственного объекта с разрешением на эксплуатацию, выданного субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектом по производству электрической энергии и 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, если действующим законодательством предусмотрена разработка таких планов мероприятий для действующего класса опасности опасного производственного объекта**

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 суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, (далее – субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, которые проводятся 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, в отношении следующих объектов (далее – объект оценки готовности):

для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, - объектов по

производству электрической энергии (электростанций), а также обособленных структурных подразделений (филиалов) указанных субъектов электроэнергетики, осуществляющих свою деятельность на базе имущественного комплекса электростанций и осуществляющих их эксплуатацию.

Отчетный период: \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(отчетный месяц)

Таблица 1. Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему 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

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Наличие невыполненных в установленный срок предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему 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 (да/нет)
1	2	3

Таблица 2. Сведения о наличии заключения экспертизы промышленной безопасности резервуара жидкого топлива в составе опасного производственного объекта с разрешением на эксплуатацию, выданного субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектом по производству электрической энергии

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Наличие заключения экспертизы промышленной безопасности резервуара жидкого топлива в составе опасного

		производственного объекта с разрешением на эксплуатацию, выданного субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектом по производству электрической энергии (да/нет)
1	2	3

Таблица 3. 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, если действующим законодательством предусмотрена разработка таких планов мероприятий для действующего класса опасности опасного производственного объекта

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	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, если действующим законодательством предусмотрена разработка таких планов мероприятий для действующего класса опасности опасного производственного объекта (да/нет)
1	2	3

».

Приложение № 8  
к изменениям, которые вносятся в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 1233, утвержденным приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233

«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, используемые для оценки выполнения показателей, участвующих в расчете индекса надежного функционирования балльная шкала и коэффициенты, используемые для оценки выполнения показателей, участвующих в расчете индекса надежного функционирования**

Настоящее приложение применяется для определения и оценки выполнения показателей, участвующих в расчете индекса надежного функционирования (далее – показатели надежного функционирования), которые проводятся 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 – настоящая методика) в отношении:

территориальных сетевых организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и соответствующих утвержденным по stanowiлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 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).

Таблица 1. Исходные данные, балльная шкала и коэффициенты, используемые для оценки выполнения показателей надежного функционирования объектов оценки

№ пп	Группа показателей	Показатель	Исходные данные для расчета показателя				Срок предоставления	Форма предоставления	Сведения	Наличие фактов эксплуатации основного электрооборудования класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрооборудования класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Примечания
			Предоставляют	Сведения	Форма предоставления	Срок предоставления						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1.	Техническое состояние	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрооборудования класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии 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, внесенными приказами Минэнерго России от 15.06.2016 № 534 (зарегистрирован Минюстом России 30.08.2016, регистрационный № 43493), от 26.12.2016 № 1404 (зарегистрирован Минюстом	Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	0	от 0 до 1	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае отсутствия основного электрооборудования класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования		



				<p>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) и 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) и от 14.04.2022 № 325 (зарегистрирован Минюстом России 02.06.2022, регистрационный № 68710) (далее – Перечень предоставляемой субъектами электроэнергетики информации)</p>	<p>Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если ИТС группы силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с 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), на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ≤ 50</p>	<p>Рассчитывается по формуле:  <math>B = \text{ИТС} / 100</math>,      если ИТС группы силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики,  <math>&gt; 50</math> и <math>\leq 85</math></p>	<p>Доля показателя – 1;      не рассчитывается в случае отсутствия силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ</p>
2.	Индекс технического состояния (далее – ИТС) силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии 35 кВ и выше	Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если ИТС группы силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с 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), на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ≤ 0,25, где: Ф – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; П – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, штук	Рассчитывается по формуле: $B = (\text{П}-\text{Ф})/\text{П}$ , если $0,25 < (\text{П}-\text{Ф})/\text{П} \leq 0,9$ , где: Ф – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; П – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, штук	Если ИТС группы силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, $> 85$ и $\leq 100$	1
3.	Эксплуатация силовых трансформаторов, проработавших более 25 лет	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих	Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $(\text{П}-\text{Ф})/\text{П} \leq 0,25$ , где: Ф – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; П – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, штук	Рассчитывается по формуле: $B = (\text{П}-\text{Ф})/\text{П}$ , если $0,25 < (\text{П}-\text{Ф})/\text{П} \leq 0,9$ , где: Ф – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; П – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, штук	Если $(\text{П}-\text{Ф})/\text{П} > 0,9$ либо $\text{П} = 0$ , где: Ф – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; П – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, штук	1

			форм и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2019, регистрационный № 56457) с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 29.12.2020 № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29.01.2021, регистрационный № 62280) (далее – приказ по ФПИ)	Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $(П-Ф)/П \leq 0,3$ , где: $Ф$ – количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3–35 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; $П$ – общее количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3–35 кВ, штук	Рассчитывается по формуле: $B = (П-Ф)/П$ , если $0,3 < (П-Ф)/П < 1$ , где: $Ф$ – количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3–35 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; $П$ – общее количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3–35 кВ, штук	Если $\Phi = 0$ при $П > 0$ , либо $П = 0$ , где: $\Phi$ – количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3–35 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; $П$ – общее количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3–35 кВ, штук	Доля показателя – 1
4.	Эксплуатация коммутационных аппаратов, подлежащих замене по техническому состоянию	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства	Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $(П-Ф)/П \leq 0,3$ , где: $Ф$ – количество устройств компенсации реактивной мощности (далее – УКРМ), эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38–60 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; $П$ – общее количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38–60 кВ, штук	Рассчитывается по формуле: $B = (П-Ф)/П$ , если $0,3 < (П-Ф)/П < 1$ , где: $Ф$ – количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38–60 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; $П$ – общее количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38–60 кВ, штук	Если $\Phi = 0$ при $П > 0$ , либо $П = 0$ , где: $\Phi$ – количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38–60 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; $П$ – общее количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38–60 кВ, штук	Доля показателя – 1
5.	Эксплуатация устройств компенсации реактивной мощности, подлежащих замене по техническому состоянию	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства	Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $ИТС_{Л} \leq 50$ , где: $ИТС_{Л} = (\sum (P_i * ИТС_i)) / (\sum P_i)$ , где $P_i$ – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); $ИТС_i$ – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); 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 административ-	Рассчитывается по формуле: $B = ИТС_{Л} / 100$ , если $ИТС_{Л} > 50$ и $\leq 85$ , где $ИТС_{Л}$ рассчитывается по формуле $ИТС_{Л} = (\sum (P_i * ИТС_i)) / (\sum P_i)$ , где $P_i$ – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); $ИТС_i$ – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); 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 административ-	Если $ИТС_{Л} > 85$ и $\leq 100$ , где: $ИТС_{Л} = (\sum (P_i * ИТС_i)) / (\sum P_i)$ , где $P_i$ – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); $ИТС_i$ – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); 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 административ-	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия ЛЭП классом напряжения 35 кВ
6.	ИТС линий электропередачи (далее – ЛЭП) классом напряжения 35 кВ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии 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 $ИТС_{Л} \leq 50$ , где: $ИТС_{Л} = (\sum (P_i * ИТС_i)) / (\sum P_i)$ , где $P_i$ – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); $ИТС_i$ – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); 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 административ-	Рассчитывается по формуле: $B = ИТС_{Л} / 100$ , если $ИТС_{Л} > 50$ и $\leq 85$ , где $ИТС_{Л}$ рассчитывается по формуле $ИТС_{Л} = (\sum (P_i * ИТС_i)) / (\sum P_i)$ , где $P_i$ – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); $ИТС_i$ – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); 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 административ-	Если $ИТС_{Л} > 85$ и $\leq 100$ , где: $ИТС_{Л} = (\sum (P_i * ИТС_i)) / (\sum P_i)$ , где $P_i$ – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); $ИТС_i$ – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); 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 административ-	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия ЛЭП классом напряжения 35 кВ

	7. Персонал	Отсутствие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики и объектами по передаче электрической энергии	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	Если $\Phi > 0$ , где $\Phi$ – количество несчастных случаев со смертельным исходом нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (уголовными преступлениями) и военными действиями, поврежденными при стихийных бедствиях, шт.	Территориальная принадлежность сегментов ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенных в административных границах нескольких субъектов Российской Федерации, определяется по территориальной принадлежности большего его участка	Доля показателя – 2
	8.	Отсутствие групповых несчастных случаев на объектах	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	Если $\Phi \geq 2$ , где $\Phi$ – количество групповых несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (уголовными преступлениями) и военными действиями, поврежденными при стихийных бедствиях, шт.	Если $0 < \Phi < 2$ , где $\Phi$ – количество групповых несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (уголовными преступлениями) и военными действиями, поврежденными при стихийных бедствиях, шт.	Если $\Phi = 0$ , где $\Phi$ – количество несчастных случаев со смертельным исходом нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (уголовными преступлениями) и военными действиями, поврежденными при стихийных бедствиях, шт.	Доля показателя – 2
9.	Противоаварийно-восстановительная деятельность	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования	Сведения, предоставляемые в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный № 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный № 47450) (далее - Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг)	Приложение № 8.1, 8.3 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг	В соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг	Если для территориальной сетевой организации, имеющей точки присоединения уровня напряжения СН1 и СН2 не выполняются условия по двум уровням напряжения (СН1 и СН2): $Saidi_{фактическое} < Saidi_{плановое} \times (1+K_m)$ ; или если территориальная сетевая организация, имеет точки присоединения только одного уровня напряжения (СН1 или СН2) и для него не выполнено условие: $Saidi_{фактическое} < Saidi_{плановое} \times (1+K_m)$ ; где: $Saidi_{фактическое}$ – фактическое значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, час: $Saidi_{фактическое} = \frac{\sum_{j=1}^j (T_j \times N_j)}{N_t}$ где: $T_j$ – продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в	Если для каждого уровня напряжений имеются точки присоединения территориальной сетевой организации (СН1, СН2) выполняется условие: $Saidi_{фактическое} < Saidi_{плановое} \times (1+K_m)$ , или если $Saidi_{фактическое} = 0$ и $Saidi_{плановое} = 0$ ; где: $Saidi_{фактическое}$ – фактическое значение средней продолжительности прекращения 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: $Saidi_{фактическое} = \frac{\sum_{j=1}^j (T_j \times N_j)}{N_t}$ где: $T_j$ – продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в	Доля показателя – 2	



				<p>вх организаций (далее – ТСО). При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения на год принимаются равными базовым значениям для соответствующей группы ТСО (приказ Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетей организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» (зарегистрирован Минюстом России 13.11.2017, регистрационный № 48866) (далее – приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются по формуле:</p> $B = 0,5 \times \left( \frac{Saif_{фактическое}}{Saif_{плановое}} + 1 \right)$ <p>Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжений, имеющих точек присоединения территориальной сетевой организации (СН1, СН2)</p>	<p>ными базовым значениям для соответствующей группы ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются по формуле:</p> $B = 0,5 \times \left( \frac{Saif_{фактическое}}{Saif_{плановое}} + 1 \right)$ <p>Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжений, имеющих точек присоединения территориальной сетевой организации (СН1, СН2)</p>	<p>соответствующей группы ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются по формуле:</p> $B = 0,5 \times \left( \frac{Saif_{фактическое}}{Saif_{плановое}} + 1 \right)$ <p>Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжений, имеющих точек присоединения территориальной сетевой организации (СН1, СН2)</p>	<p>Доля показателя – 2 не рассчитывается, если у территориальной сетевой организации нет точек поставки потребителей услуг сетевой организации класса напряжения 6-35 кВ</p>
10	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом периоде регулирования в	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электриче-	Сведения, предоставляемые в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг	Приложение № 8.1, 8.3 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров	В соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров	Если для территориальной сетевой организации, имеющей точки присоединения уровнем напряжений СН1 и СН2 не выполняются условия по одному уровню напряжений (СН1 и СН2): $Saif_{фактическое} < Saif_{плановое} \times (1 + Km)$ ; или если территориальная сетевая организация, имеет точки присоединения	Если для каждого уровня напряжений имеющихся точек присоединения территориальной сетевой организации (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 электриче-

пределах долгосрочного периода регулирования	ской энергии	ров и оказываемых услуг	<p>нения только одного уровня напряжения (СН1 или СН2) и для него не выполнено условие: <math>Saif_{\text{фактическое}} &lt; Saif_{\text{плановое}} \times (1 + Km)</math>;</p> <p>где: <math>Saif_{\text{фактическое}}</math> – 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.:</p> $Saif_{\text{фактическое}} = \frac{\sum_{j=1}^J (N_j)}{N_t}$ <p>где:</p> <p><math>N_j</math> – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло <math>j</math>-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;</p> <p><math>N_t</math> – максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за <math>t</math>-й расчетный период регулирования, шт.;</p> <p><math>J</math> – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в <math>t</math>-м расчетном периоде регулирования, шт.;</p> <p><math>Saif_{\text{плановое}}</math> – плановое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, шт.:</p> $Saif_{\text{плановое}} = \frac{\sum_{d=t-3}^{d=t-1} (Saif_{\text{фактическое}, d})}{w}$ <p>где</p> <p><math>d</math> – расчетный период (год), за который определяется значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;</p> <p><math>t</math> – текущий расчетный период (год);</p> <p><math>w</math> – количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;</p> <p><math>Km</math> – коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от</p>	<p>крашения 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.:</p> $Saif_{\text{фактическое}} = \frac{\sum_{j=1}^J (N_j)}{N_t}$ <p>где:</p> <p><math>N_j</math> – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло <math>j</math>-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;</p> <p><math>N_t</math> – максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за <math>t</math>-й расчетный период регулирования, шт.;</p> <p><math>J</math> – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в <math>t</math>-м расчетном периоде регулирования, шт.;</p> <p><math>Saif_{\text{плановое}}</math> – плановое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, шт.:</p> $Saif_{\text{плановое}} = \frac{\sum_{d=t-3}^{d=t-1} (Saif_{\text{фактическое}, d})}{w}$ <p>где</p> <p><math>d</math> – расчетный период (год), за который определяется значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;</p> <p><math>t</math> – текущий расчетный период (год);</p> <p><math>w</math> – количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;</p> <p><math>Km</math> – коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от</p>	<p>ской 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.:</p> $Saif_{\text{фактическое}} = \frac{\sum_{j=1}^J (N_j)}{N_t}$ <p>где:</p> <p><math>N_j</math> – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло <math>j</math>-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;</p> <p><math>N_t</math> – максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за <math>t</math>-й расчетный период регулирования, шт.;</p> <p><math>J</math> – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в <math>t</math>-м расчетном периоде регулирования, шт.;</p> <p><math>Saif_{\text{плановое}}</math> – плановое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, шт.:</p> $Saif_{\text{плановое}} = \frac{\sum_{d=t-3}^{d=t-1} (Saif_{\text{фактическое}, d})}{w}$ <p>где</p> <p><math>d</math> – расчетный период (год), за который определяется значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;</p> <p><math>t</math> – текущий расчетный период (год);</p> <p><math>w</math> – количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;</p> <p><math>Km</math> – коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от</p>
--	--------------	-------------------------	---	---	--

				<p>электрической энергии на точку поставки;</p> <p><math>K_m</math> – коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых для <math>m</math>-й группы ТСО.</p> <p>При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки значения для соответствующих групп ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки принимаются равными базовым значениям для соответствующих групп ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются для всех точек присоединения территориальной 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 всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжений, имеющихся точек присоединения территориальной сетевой организации (СН1, СН2)</p>	<p>плановых для <math>m</math>-й группы ТСО.</p> <p>При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения на год принимаются равными базовым значениям для соответствующих групп ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются для всех точек присоединения территориальной 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 всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжений, имеющихся точек присоединения территориальной сетевой организации (СН1, СН2)</p>	<p>плановых для <math>m</math>-й группы ТСО.</p> <p>При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения на год принимаются равными базовым значениям для соответствующих групп ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются для всех точек присоединения территориальной 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 всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжений, имеющихся точек присоединения территориальной сетевой организации (СН1, СН2)</p>	
11	<p>Факты привлечения сил и средств других сетевых организаций для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП территориальной сетевой организации</p>	<p>Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения</p>	<p>Сведения о привлечении сил и средств других сетевых организаций для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП территориальной сетевой организации</p>	<p>Рекомендуемый образец приведен в таблице 2 настоящего приложения</p>	<p>Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным</p>	<p>Если <math>\Phi &gt; 0</math>, где <math>\Phi</math> – количество нарастающим итогом на оцениваемый период фактов привлечения сил и средств других сетевых организаций по решению Региональных Штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП территориальной сетевой организации (за исключением случаев привлечения средств организациями, относящимися к одной группе лиц, а также случаев наличия договора на привлечение сил и средств сторонней организации)</p>	<p>Доля показателя – 2</p>
12	<p>Отсутствие фактов нарушения электротехнических требований при аварии для объектов</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном осно-</p>	<p>Сведения, предоставляемые в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг</p>	<p>Приложение № 8.1 к методическим указаниям по расчету</p>	<p>Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным</p>	<p>Если <math>\Phi = 1</math>, где <math>\Phi</math> – количество нарастающим итогом на оцениваемый период случаев, когда время устранения нарушения электроснабжения при аварии на оборудова-</p>	<p>Доля показателя – 2</p>

<p>электросетевого комплекса со временем устранения более 24 часов</p>	<p>ваши объектами электросетевого хозяйства объектами по передаче электрической энергии</p>	<p>Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения</p>	<p>Сведения об укомплектованности аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем</p>	<p>Рекомендуемый образец приведен в таблице 3 настоящего приложения</p>	<p>Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>	<p>Если <math>(\sum \Phi_i / \Pi_i) / N \leq 0,5</math>, где: <math>\Phi_i</math> - количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; <math>\Pi_i</math> - количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; <math>N</math> - количество единиц измерения; <math>N</math> - количество единиц измерения</p>	<p>Доля показателя - 2</p>
<p>13</p>	<p>Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов, материалов, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем</p>	<p>Сведения об укомплектованности аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем</p>	<p>Рекомендуемый образец приведен в таблице 3 настоящего приложения</p>	<p>Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>	<p>Если <math>(\sum \Phi_i / \Pi_i) / N \leq 0,5</math>, где: <math>\Phi_i</math> - количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; <math>\Pi_i</math> - количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; <math>N</math> - количество единиц измерения; <math>N</math> - количество единиц измерения</p>	<p>Доля показателя - 2</p>	
<p>14</p>	<p>Отсутствие невыполненных предписаний, создающих риск нарушения работ объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ</p>	<p>Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федеральных функций государственного управления, либо его территориальный орган</p>	<p>Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний, выданных в соответствии с Административным регламентом исполнения Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору государственной функции по осуществлению федерального государственного энергетического надзора, утвержденного приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 30.01.2015 № 38 (зарегистрирован Минюстом России 27.02.2015, регистрационный № 36293) с изменениями, внесенными приказами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.07.2016 № 297 (зарегистрирован Минюстом России 08.08.2016, регистрационный № 43171), от 21.06.2017 № 214 (зарегистрирован Минюстом России 17.07.2017, регистрационный № 47430) и от 09.10.2017 № 414 (зарегистрирован Минюстом России 03.11.2017, регистрационный № 48782) (далее - предписание)</p>	<p>Без утверждения формы предоставления информации</p>	<p>Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>	<p>Доля показателя - 3</p>	
<p>15</p>	<p>Передаточная электроэнергия</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на</p>	<p>Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических</p>	<p>Приложение № 1.13 к приказу</p>	<p>В соответствии с приказом</p>	<p>Доля показателя - 2</p>	



гии	право собственности или ином законном освоении объектов электроэнергетики и объектами по передаче электрической энергии	Наличие у территориальной сетевой организации утвержденных инвестиционных программ	Сведения о наличии у территориальной сетевой организации утвержденных инвестиционных программ	Рекомендуемый образец приведен в таблице 4 настоящего приложения	Ежеквартально, не позднее 45 дней после отчетного периода	по ФПИ	по ФПИ	где: Ф – Фактическое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях класса напряжения 1–60 кВ, тыс. кВтч; П – плановое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях класса напряжения 1–60 кВ, тыс. кВтч	снижению потерь электрической энергии в электрических сетях класса напряжения ниже 110 кВ не запланированы
16	Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения	Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с приказом по ФПИ Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Сведения о наличии у территориальной сетевой организации утвержденных инвестиционных программ	Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Отсутствие у территориальной сетевой организации утвержденных инвестиционных программ	Наличие у территориальной сетевой организации утвержденных инвестиционных программ	Доля показателя – 1 не рассчитывается в случае отсутствия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы при условии отсутствия у территориальной сетевой организации оборудования, подлежащего замене по техническому состоянию, или группы оборудования с ИТС ≤ 50	Доля показателя – 1 не рассчитывается в случае отсутствия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы
17	Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения	Сведения о наличии у территориальной сетевой организации отклонений от структуры утвержденной инвестиционной программы	Сведения о наличии у территориальной сетевой организации утвержденных инвестиционных программ	Рекомендуемый образец приведен в таблице 5 настоящего приложения	Ежеквартально, не позднее 45 дней после отчетного периода	Наличие в отчетных формах раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, предоставляемых территориальными сетевыми организациями в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обобщающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта ж1 пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обобщающих	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 более для следующих групп проектов: прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства и прочие инвестиционные проекты	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 более для следующих групп проектов: прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства и прочие инвестиционные проекты	Доля показателя – 1 не рассчитывается в случае отсутствия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы

18	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами территориями сетевой организацией годового плана ввода в эксплуатацию и реконструкцию новых рундуемых	Шабы по безопасности электроснабжения	Сведения о выполнении сетевой организацией инвестиционных программ	Рекомендуемый образец приведен в таблице 6 настоящего приложения	Ежегодно, не позднее 45 дней после отчетного периода	<p>их материалах» (зарегистрирован Минюстом России 11.07.2018, регистрационный № 51581) (далее – приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320) фактов невыполнения плана финансирования на 15 % и более инвестиционных проектов в утвержденной инвестиционной программе соответствии с приказом Минэнерго России от 20.12.2016 №1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении 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 <math>(\sum \Phi_i / \Pi_i) / N = 0</math>, где N – количество технических характеристик объекта электроэнергетики, в соответствии с Таблицей 6 настоящего приложения ; <math>\Phi_i</math> – фактически выполненный объем ввода i-ой технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период; <math>\Pi_i</math> – запланированный объем ввода i-й технической характеристики нарастающим итогом</p>	<p>Расчитывается по формуле <math>(\sum \Phi_i / \Pi_i) / N</math>, если <math>0 &lt; (\sum \Phi_i / \Pi_i) / N &lt; 1</math>, где N – количество технических характеристик объекта электроэнергетики, в соответствии с Таблицей 6 настоящего приложения; <math>\Phi_i</math> – фактически выполненный объем ввода i-ой технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период; <math>\Pi_i</math> – запланированный объем ввода i-й технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период; При этом, если <math>\Phi_i &gt; \Pi_i</math> или <math>\Pi_i = 0</math> и <math>\Phi_i &gt; 0</math>, величина <math>\Phi_i / \Pi_i</math></p>	<p>Если <math>(\sum \Phi_i / \Pi_i) / N = 1</math>, где N – количество технических характеристик объекта электроэнергетики, в соответствии с Таблицей 6 настоящего приложения; <math>\Phi_i</math> – фактически выполненный объем ввода i-ой технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период; <math>\Pi_i</math> – запланированный объем ввода i-й технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период. При этом, если <math>\Phi_i &gt; \Pi_i</math> или <math>\Pi_i = 0</math> и <math>\Phi_i &gt; 0</math>, величина <math>\Phi_i / \Pi_i</math></p>	Доля показателя – 1 не рассчитывается в случае отсутствия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы
----	---	---------------------------------------	--	--	--	--	---	--	---	---

	объектов электросете- вого хозяйства							рисики нарастающим итогом на оцениваемый период. При этом, если $\Phi_i > \Pi_i$ или $\Pi_i = 0$ и $\Phi_i > 0$ , величина $\Phi_i/\Pi_i$ принимается равной 1	принимается равной 1	

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

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

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

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

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

Отчетный период:	_____ 20__ г. (отчетный квартал)
Наименование территориальной сетевой организации	Наличие у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы

	(да/нет)
1	2

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

Отчетный период:	_____ 20__ г. (отчетный квартал)
Наименование территориальной сетевой организации	Наличие в отчетных формах раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, предоставляемых территориальными сетевыми организациями в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта ж1 пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (зарегистрирован Минюстом России 11.07.2018, регистрационный № 51581) (далее – приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320) фактов невыполнения плана финансирования на 15 % и более инвестиционных проектов в утвержденной инвестиционной программе соответствии с приказом Минэнерго России от 20.12.2016 №1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении

	инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» (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 (да/нет)
1	2

Таблица 6. Сведения о выполнении территориальной сетевой организацией инвестиционных программ

Отчетный период:	20__ г. (отчетный квартал)			
	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