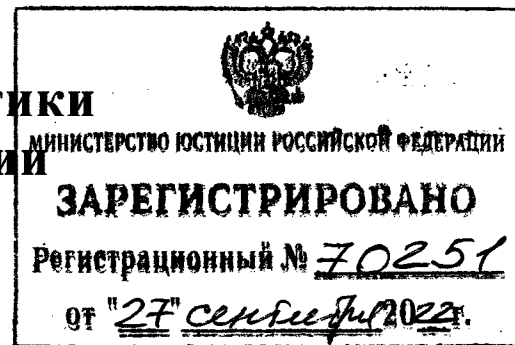




**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З



28 июня 2022 г.

Москва

№ 784

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)¹.

Министр



Н.Г. Шульгинов

¹ 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 1.3¹ в следующей редакции:

«1.3¹. 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 1.4¹ в следующей редакции:

«1.4¹. 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 1.5¹ в следующей редакции:

«1.5¹. 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)¹, 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

¹ 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 заверченного годового графика ремонта (технического обслуживания). Если по результатам указанной оценки заверченный 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 заверченный 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 заверченными 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_i - 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_i - 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_i - 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_i 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:

$$\text{ИБГУ} = (\sum i (\text{ИБУ}_i \times \text{КУ}_i)) \times 100,$$

где:

ИБУ_i - 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_i - 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:

$$\text{ИГО} = \sum i (\text{ИБГУ}_i \times \text{КГУ}_i) \times \text{Квк},$$

где:

ИБГУ_i - значение, определенное в соответствии с пунктом 2.6 настоящей методики для каждой группы условий готовности объекта оценки готовности;

КГУ_i - 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 неулучшения 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 неулучшения 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:

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 методики;

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

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

определение уровня риска в соответствии с пунктом 3.5 настоящей методики.

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:

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;

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:

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;

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 приложениях № 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 28.12.2017 № 1234

«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, используемые для оценки выполнения показателей готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон

балльная шкала и коэффициенты, используемые для оценки выполнения показателей готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и условий готовности к работе в отопительный сезон

Настоящее приложение применяется 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, функционирующими 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, 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 принадлежащее 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.

Таблица 1. Исходные данные, 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	0	от 0 до 1	1	11	12	
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 располагае- мой электрической мощ-	Субъекты электро- энергетики, вла- дающие 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: Φ – фактиче- ское значение сред- немесячной распо-	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / П$, если $\Phi / П \geq 0,5$ и	Если $\Phi / П \geq 0,95$, где: Φ – фактиче- ское значение сред- немесячной распо-	0,861	Доля показа- теля – 2 для теп-	

		в пределах величин расставляемой мощности и регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регуляторного диапазона	ности тепловых и атомных электрических станций	ином законном основании объектами по производству электрической энергии	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 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)	Сведения о плановых объемах среднемесячной расставляемой мощности тепловых и атомных электрических станций в соответствии с приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электро-	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Ежемесячно до 25 числа месяца, предшествующего отчетному	Без утвержденной формы предоставления информации	лагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П – плановое значение среднемесячной расставляемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П – плановое значение среднемесячной расставляемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	лагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П – плановое значение среднемесячной расставляемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	Ф/П < 0,95, где: Ф – фактическое значение среднемесячной расставляемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П – плановое значение среднемесячной расставляемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	лагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П – плановое значение среднемесячной расставляемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	ловых и атомных электрических станций; не расчитывается для других типов электрических станций
--	--	--	--	---	---	---	---	--	--	---	---	---	---	--

2.							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)	Сведения о невыполненных командах субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Наличие фактов ограничения базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диа-	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi \geq 2$, где: Φ – количество фактов ограничения базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом	Если $\Phi = 1$, где: Φ – количество фактов ограничения базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом	Если $\Phi = 0$, где: Φ – количество фактов ограничения базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом	0,5	Доля показателя – 3
----	--	--	--	--	--	--	---	---	---	--	---	---	--	--	-----	---------------------

			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 заключенной договором о поставке тепловой мощности	Наличие фактов аварийного отключения оборудования тепловых электростанций в отопительный сезон, 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	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	Наличие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуски тепловой энергии, в отопительный сезон	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ при $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество оборудования, работающего в отопительный сезон	Если $\Phi = \Pi$	Отсутствие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуски тепловой энергии, в отопительный сезон	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 оборудования	Опробование основного технологического оборудования, работающего на газе и	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество оборудования, работающего в отопительный сезон	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ при $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество оборудования, работающего в отопительный сезон	Если $\Phi = \Pi$	Отсутствие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуски тепловой энергии, в отопительный сезон	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, предназначенное для работы в режиме отпуски тепловой энергии

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 (аварийное) топливо, 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; П – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; П – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	тающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; П – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	считается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, работающее на газе и использующее резервное (аварийное) топливо
Выполнение прогнозного объема увеличения установленной мощности генерирующих 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 мощности объектов по производству электрической энергии	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения об увеличении установленной мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; Π – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;	Если $\Phi > 0$, где: Φ – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; Π – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; Π – прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;	Доля показателя – 1

[illegible]

неисправности		в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации		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 осуществлении диспетчерского режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук; 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, штук. При этом техническое обслуживание считается выполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	автоматики, и проское обслуживание субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на осуществлении диспетчерского режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук; 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, штук. При этом техническое обслуживание считается выполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 осуществлении диспетчерского режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук; 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, штук. При этом техническое обслуживание считается выполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	щихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованной системы управления режимной и автоматизации
---------------	--	---	--	--	---	--	---

[illegible]

						ных систем противоаварийной и режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Выполнение графика обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации		ления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечения функционирования локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за несправности 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	ления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечения функционирования локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за несправности 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	Доля показателя – 2; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	0,972	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации
--	--	--	--	--	--	---	---	--	---	--	---	--	--	--	--	-------	--	--

[illegible]

[illegible]

11.			Отсутствие длительно введенных 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) введенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, отнесенных к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных 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	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, введенных 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 объекта по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок, категории «Аварийная» или «Неотложная» на изменение технологического режима работы или эксплуата-		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	Доля показателя – 2; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, 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, введенных 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 объекта по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок, категории «Аварийная» или «Неотложная» на изменение технологического режима работы или эксплуата-		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	Доля показателя – 2; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

13.	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической готовности систем, обмена технологической информацией с автоматизированной системой субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами 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 оперативно-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 оперативно-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 документам, определяющим порядок осуществления оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части электростанции, электрических соединений электростанций, типовых бланков переключений по вводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации требованиям субъекта оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике	Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части электростанции, электрических соединений электростанций, типовых бланков переключений по вводу из работы и вводу в работу 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 электростанции, нормальных схем электрических соединений электростанций, типовых бланков переключений по вводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации в соответствии с Перечнем предостав-	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, согласованных документов в соответствии с требованиями НПА 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 НПА Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике	1	Доля показателя – 2

15.	Выполнение задания 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 автоматик, 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	энергетических систем (далее – НПА Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике)	Наличие фактов невыполнения субъектами 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 рассчитывается в случае, если субъектом 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)
16.	Соблюдение требований к оборудованию электрообъектов энергетических объектов, участвующих в общем регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законотворчеством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в 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 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, требова-	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 5 к настоящей методике	Ежемесячно по 15 числа месяца, следующего за отчетным	Если $\Phi = \Pi$, где Φ – количество единиц генерирующего оборудования, на которых зарегистрированы в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка 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 деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требова-	Если $\Phi = 0$, где Φ – количество единиц генерирующего оборудования, на которых зарегистрированы в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка 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 деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требова-	Если $\Phi = 0$, где Φ – количество единиц генерирующего оборудования, на которых зарегистрированы в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка 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 деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требова-	0,6	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если 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, требова-

					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, наименования генерирующего оборудования и даты регистрации факта невыполнения требований). Сведения 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 (с указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющего				тельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты или вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответ- ственно. П – количество единиц генерирующего оборудования, к которым предъявляются требования об участии в общем первичном регулировании частоты или автоматическом перетоках активной мощности соответ- ственно. П – количество единиц генерирующего оборудования, к которым предъявляются требования об участии в общем первичном регулировании частоты и перетоках активной мощности. Наличие зафиксированных субъектом оперативно-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 (с указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющего	нием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты или вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответ- ственно. П – количество единиц генерирующего оборудования, к которым предъявляются требования об участии в общем первичном регулировании частоты и перетоках активной мощности. 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 оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга учащего генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты	тельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты или вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответ- ственно. 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 оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга учащего генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты	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 отсуствии технической возможности участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, согласованного с субъектом оперативно-диспетчерского
--	--	--	--	--	---	--	--	--	---	---	--	---

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	Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлениями Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2022, № 30, ст. 5612) (далее – Правила ограничения) порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами электроэнергетики, являющиеся первичными поставщиками электроэнергии, командой об аварийных ограничениях или о временных отключениях, 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 потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Сведения о наличии у субъектов энергетики, являющихся вторичными поставщиками вторичными командами об аварийных ограничениях или о временных отключениях, 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 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 энергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и являющегося вторичным поставщиком команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядка 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 поставщиком команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	1	Доля показателя – 2 в случае, если оцениваемый субъект электроэнергетики является вторичным поставщиком команд об аварийных ограничениях и утвержденных в установленном 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 ограничение режима потребления электрической энергии (мощности)	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, оперативный персонал которых осуществляет ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	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 порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	-	Наличие выписок из разработанных и утвержденных в предусмотренном Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	1	Доля показателя – 2; не рассчитывается для объектов, оценки, не участвующих в вводе графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)
20.	Техническое состояние	Отсутствие фактов эксплуатации основного оборудования (котлов, паровых турбин и газовых турбин)	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии (мощности)	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 эксплуатации основного теплоэнергетического оборудования (котлов, паровых турбин и газовых турбин)	-	Отсутствие фактов эксплуатации основного теплоэнергетического оборудования (котлов, паровых турбин и газовых турбин)	1	Доля показателя – 3 в случае, если на объекте

	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)						≤ 50 и > 25 и на единицах основного технологического оборудования одного вида, имеющих ИТС ≤ 50 и > 25, не используется программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий процесс удаленного наблюдения и контроля за состоянием оборудования, его диагностирование и прогнозирование изменения технического состояния на основе собранных данных (исторических данных о состоянии оборудования) и операционных данных, получаемых от систем сбора данных, установленных на оборудовании (далее – система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния); или если ИТС объекта, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, ≤ 25; или если ИТС хотя бы одной единицы основного технологического оборудования ≤ 25	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $0,5 \leq \Phi / \Pi < 1$, где Π – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа, проводится расчет вероятности отказа.	Если $\Phi / \Pi = 1$, где Π – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа, проводится расчет вероятности отказа.	0,778		Доля показателя – 1
24.		Эксплуатация оборудования, имеющего высокую вероятность отказа	Субъекты энергетики, 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 информации	Приложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi / \Pi < 0,5$, где Π – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа функционального узла и	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $0,5 \leq \Phi / \Pi < 1$, где Π – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа, проводится расчет вероятности отказа.	Если $\Phi / \Pi = 1$, где Π – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа, проводится расчет вероятности отказа.	0,778		Доля показателя – 1

								единицы основного технологического оборудования и оценки последствий такого отказа, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.02.2019 № 123 (зарегистрирован Минюстом России 04.04.2019, регистрационный № 54277) (далее – методические указания по расчету вероятности отказа), Ф – количество отказов с вероятностью $< 0,75$	расчет вероятности отказа, проводится расчет вероятности отказа. Ф – количество отказов с вероятностью $< 0,75$	Ф – количество отказов с вероятностью $< 0,75$	
25.	Отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствию 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 условиям готовности	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний (за исключением предписаний, выданных в отношении резервуаров жидкого топлива топливного хозяйства)	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие невыполненных в установленный срок предписаний (за исключением предписаний, по которым был установлен новый срок выполнения), относящихся к условиям готовности, выданных субъекту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии	-	Отсутствие невыполненных в установленный срок предписаний (за исключением предписаний, по которым был установлен новый срок выполнения), относящихся к условиям готовности, выданных субъекту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии	1	Доля показателя – 3
26.	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Перечень мероприятий, не выполненных в установленный срок, в соответствии с отчетом об авариях в электроэнергетике, форма и порядок заполнения формы котировки утверждены приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 92 «Об утверждении формы отчета об авариях в электроэнергетике и порядка ее заполнения» (зарегистрирован Минюстом России 04.04.2010, регистрационный № 54277)	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 аварию вносятся в следующие месяцы в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Наличие в отчетном периоде невыполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии, в установленном актом расследования сроков мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Отсутствие в отчетном периоде невыполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии	-	Отсутствие в отчетном периоде невыполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии	1	Доля показателя – 3

27.	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 энергетики, 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	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации), в оцениваемом периоде; Π – количество вышестоящих работников, в отношении которых запланирован период проведения курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации), в оцениваемом периоде, человек; Π – 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	Доля показателя – 1
					гистрирован Минюстом России 17.05.2010, регистрационный № 17225) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный № 48814) (далее – отчет об авариях), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования объекта	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации), в оцениваемом периоде; Π – количество вышестоящих работников, в отношении которых запланирован период проведения курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации), в оцениваемом периоде, человек; Π – 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	Доля показателя – 1

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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программ подготовки 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 руководителей работников и специалистов, оперативного-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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество руководителей работников и специалистов, оперативного-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцененном периоде; Π – количество руководителей работников, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцененном периоде, человек;	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, где: Φ – количество руководителей работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцененном периоде, человек;	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество руководителей работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцененном периоде, человек; Π – количество руководителей работников, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцененном периоде, человек;	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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и 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, технологическими и оперативными схемами для каждого структурного подразделения (цеха, лаборатории, службы)	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого структурного подразделения (цеха, лаборатории, службы)	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 утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого цеха, подстанции, района, участка, лабораторного участка, лаборато-	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого цеха, подстанции, района, участка, лаборато-	-	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого цеха, подстанции, района, участка, лаборато-	1	Доля показателя – 2

32.	оборудования, схемами, перечнями сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, а также типовыми бланками (программами) переключений, соответствующих указанным перечням, утвержденным субъектом электроэнергетики	Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	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 документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Доля показателя – 2
33.		Наличие на рабочих местах эксплуатационной документацией для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал 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 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 документацией для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документацией для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Доля показателя – 2
34.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или 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	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: Φ – фактические ресурсы, единицы измерения; Π – запланированные ресурсы, единицы измерения	Если $\Phi / \Pi \geq 0,98$, где: Φ – фактические ресурсы, единицы измерения; Π – запланированные ресурсы, единицы измерения	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 $\Phi / \Pi \leq 0,5$, или хотя бы по одной из позиций основного технологического оборудования (или его функциональных узлов) утвержденное количество $\Phi / \Pi \leq 0,5$, где: Φ – количество единиц аварийного запаса, единицы измерения; Π – количество единиц аварийного запаса, единицы измерения	Если $\Phi / \Pi \geq 0,98$, где: Φ – количество единиц аварийного запаса, единицы измерения; Π – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия перечня аварийно-восстановительного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ

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 тренировок персонала	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Планом предоставления информации электроэнергетики	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Единицы измерения: N – количество единиц измерения; N – количество единиц измерения	паса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N – количество единиц измерения	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок персонала, штук; Π – количество контрольных тренировок персонала, штук; Если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок персонала, штук; Π – количество контрольных тренировок персонала, штук; Если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок персонала, штук; Π – количество контрольных тренировок персонала, штук	Доля показателя – 2	Доля показателя – 2
38.	Выполнение субъектом электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон, включенного в себя в том числе проведение ремонта оборудования и вспомогательного оборудования, знаний и сооружений в соответствии с требованиями оперативного диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и перераспределения электрической и тепловой энергии	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, годового плана ремонтов объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 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 превышением на 5% и более нормативным межремонтным ресурсом на начало отчетного года от установленного от состояния оборудования, утвержденными Правилами ТОиР при условии отсутствия решения об изменении продолжительности ремонтного цикла, включен в годовую план ремонтных или плановых работ (аварийные) ремонтные оборудования, связанные с ремонтом оборудования, внесенными приказами Минэнерго России от 13.07.2020 № 555 (зарегистрирован	Б=0,5, в случае наличия паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов с превышением на 5% и более нормативным межремонтным ресурсом на начало отчетного года от установленного от состояния оборудования, утвержденными Правилами ТОиР при условии отсутствия решения об изменении продолжительности ремонтного цикла, включен в годовую план ремонтных или плановых работ (аварийные) ремонтные оборудования, связанные с ремонтом оборудования, внесенными приказами Минэнерго России от 13.07.2020 № 555 (зарегистрирован	Отсутствие паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов с превышением на 5% и более нормативным межремонтным ресурсом на начало отчетного года от установленного от состояния оборудования, утвержденными Правилами ТОиР при условии отсутствия решения об изменении продолжительности ремонтного цикла, включен в годовую план ремонтных или плановых работ (аварийные) ремонтные оборудования, связанные с ремонтом оборудования, внесенными приказами Минэнерго России от 13.07.2020 № 555 (зарегистрирован	Доля показателя – 2	Доля показателя – 2

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	Приложения № 73, 75, 76, 79 к Перечню 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 ТПИР или не выведено из эксплуатации в оценяемом периоде.	не включен в годовой план ремонтов, не предусмотрена полная замена оборудования по программе ТПИР или не выведено из эксплуатации в оценяемом периоде.	гидравлических турбин и энергетических котлов с повышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла по которому имеется решение об изменении продолжительности ремонтного цикла	0,5	Доля показателя – 2
							Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оценяемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС более 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного непланового (аварийного) ремонта, или отсутствие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оценяемых периодах. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в свободный график 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 оборудования не считается выполненным до наступления месяца	Б=0,5, в случае наличия невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оценяемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС более 50, но менее или равно 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного непланового (аварийного) ремонта. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в свободный график 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 оборудования не считается выполненным до наступления месяца	Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оценяемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС более 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного непланового (аварийного) ремонта, или отсутствие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оценяемых периодах. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в свободный график 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 оборудования не считается выполненным до наступления месяца		

[illegible]

40.				Выполнение годового плана ремонта основного технологического оборудования	Субъекты энергетики, 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 информацией. Сведения о выполнении программ технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики.	Приложения № № 73, 75, 76, 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	оборудования или его функциональных узлов; – проведения необходимого объема диагностики и испытаний электрооборудования, результатов которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта	защиты из ремонта в работу; – замены единицы оборудования и его функциональных узлов; – проведения необходимого объема испытаний электрооборудования, результатов которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта	соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; – замены единицы оборудования и его функциональных узлов; – проведения необходимого объема диагностики и испытаний электрооборудования, результатов которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта	Доля показателя – 2
								Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской 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 выполненным до наступления месяца после которого установлен	Рассчитывается по формуле: $B = (ИТС/100) * \Phi / \Pi$, где: ИТС – минимальное значение ИТС единицы оборудования (по видам работ, выполняемых на оборудовании) на момент, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В новом ремонте, ремонт, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ИТС > 70 , то ИТС $= 100 - 1$; Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, 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 выполненным до наступления месяца после которого установлен	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов 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 выполненным до наступления месяца после которого установлен	0,5	

[illegible]

41.			Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в годовой план ремонта и в план ТПир основного технологического оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования/объектов	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 объектов 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 ≤ 50, не включенного в годовой план ремонта или ТПир в оцениваемом периоде	-	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 ходимого объема 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 ходимого объема 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.	1	Доля показателя – 2
-----	--	--	---	---	---	---	---	---	---	---	--	---	---------------------

42.			Отсутствие факта улучшения технического состояния основного технологического оборудования после проведения ремонтных технических воздействий	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения № № 73, 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования в оцениваемом периоде: имеющего ИТС ≤ 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты улучшения технического состояния после проведенного ремонтного технического воздействия при ИТС до ремонта ≤ 70	-	Отсутствие основного технологического оборудования в оцениваемом периоде: имеющего ИТС ≤ 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты улучшения технического состояния после проведенного ремонтного технического воздействия при ИТС до ремонта ≤ 70	1	Доля показателя – 2
43.		Отсутствие на момент проведения расчета длительного аварийного ремонта основного оборудования, обеспечения несения электрической и тепловой нагрузки, характерной для периода максимума нагрузки	Отсутствие длительного аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 45 суток) аварийного ремонта объектов электротехнического хозяйства электростанции, отнесенных 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 длительного (более 45 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного 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 на ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 45 суток) аварийного ремонта объектов электротехнического хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации	-	Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 45 суток) аварийного ремонта объектов электротехнического хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации	1	Доля показателя – 3
44.	Топливообеспечение	Наличие на тепловых электростанциях нормативного эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива	Наличие на тепловых электростанциях нормативного эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству	Сведения о движении топлива	Приложение № 1.46 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / \Pi \geq 1$, где: Φ – фактический объем нормируемого эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива, т;	-	Если $\Phi / \Pi \geq 1$, где: Φ – фактический объем нормируемого эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива, т;	1	Доля показателя – 3; не считается в случае,

[illegible]

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, пожаротушения, разгрузочных и размораживающих устройств, агрегатов и систем топливоподачи, хозяйств жидкого и газообразного топлива	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Программой предоставления информации	Приложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами энергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами энергетики информации	Наличие фактов невыполнения графиков	Отсутствие фактов невыполнения графиков	1	Доля показателя – 2; не считается, для гидроэлектростанций, атомных электростанций, объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии ветра и солнца
48.	Отсутствие невыполненных предписаний органа федерального государственного надзора, выданных в отношении резервуаров жидкого топлива топливного хозяйства	Орган федерального государственного надзора	Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний, выданных субъекту энергетики, 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 таблице	Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие невыполненных в установленном срок предписаний (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения выданных субъекту электроснабжения, 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 установленном срок предписаний (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения выданных субъекту электроснабжения, 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 считается, для электростанций, имеющих резервуары 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 решений резервуаров жидкого топлива для производства электрической или тепловой энергии	топлива, необходимого для электрической или тепловой энергии
50.			Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте по производству электрической энергии, в составе которого эксплуатируются резервуары жидкого топлива топливного хозяйства	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения об отсутствии разработанных и утвержденных в установленном порядке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте по производству электрической энергии, в составе которого эксплуатируются резервуары жидкого топлива топливного хозяйства, если действующим законодательством предусмотрена разработка таких планов мероприятий для действующего опасного 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 топливного хозяйства, необходимого для производства электрической или тепловой энергии, если действующим законодательством предусмотрена разработка таких планов мероприятий для действующего опасного производственного объекта	Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте по производству электрической энергии, в составе которого эксплуатируются резервуары жидкого топлива топливного хозяйства, необходимого для производства электрической или тепловой энергии	1	Доля показателя – 1; не рассчитывается для электрических станций, не имеющих решений резервуаров жидкого топлива для производства электрической или тепловой энергии	топлива, необходимого для электрической или тепловой энергии

[illegible]

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

[illegible]

2.	Отсутствие длительно (более 45 суток) введенных 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) введенных из работы средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, 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 электроэнергетической информации	Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, введенных из работы средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованной режимной автоматики, из-за несправности 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	выхода в ремонт – повторной) в этот период	случаях, указанных в пункте 33 Правил выхода в ремонт – повторной) в этот период	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 централизованной режимной автоматики, из-за несправности 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 графика технического обслуживания устройств технологического управления	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технических работ	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетической информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$,	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом	0,84	Доля показателя – 2; не рассчитывается

[illegible]

4.

роис- из-за не- п-ности	стройке срабаты- и объ-ам под- н-а потре-к к автоматике частотной разгрузки в соответ- ствии с Перечнем предоставляемой энергетики инфор- мации	Без утвер- форма пред- ления инфор- мации	В соответ- Перечнем пре- доставляемой субъектами элек- троэнергетики информации	Сведения о длитель- но (более 45 суток) вы- веденных из работы из-за неисправности средств диспетчер- ского технологи- ческого управле- ния, относящихся к объ- там диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик	Субъекты опера- тивно- диспетчерского управления в элек- троэнергетике	Отсутствие длитель- но (более 45 суток) вы- веденных из работы из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, про- тивоаварийной или ре- жимной автомати- ки, отнесенных к объ- там диспетчериза- 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 ус- 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 препятствующие выводу в ремонт объекта диспетче- ризации, 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 ус- 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 препятствующие выводу в ремонт объекта диспетче- ризации, при условии оформления диспет- черской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт – повторной) в этот период	Доля показа- теля – 2; не рас- считы- вается, в случае отсутст- вия ус- ройств техноло- гиче-
-------------------------------	---	--	--	---	--	--	---	---	--

6.			предотвращения нарушений устойчивости, централизованых 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		Рекомендуемый образец приведен в приложении № 7	Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего	Не предоставление субъекту оперативного диспетчерского		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 объекта электроэнергетики и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок, категорий «Аварийная» или «Неотложная», на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации. Успешность (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 объекта электроэнергетики и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок, категорий «Аварийная» или «Неотложная», на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации. Успешность (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	1	Доля показателя – 2;
----	--	--	---	--	---	---	--	--	--	--	---	----------------------

	управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляется субъект оперативно-диспетчерского управления	управления в электроэнергетике	влия с Правилами функционирования электроэнергетических систем срок субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданном диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА	к настоящей методике	то за отчетным	управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданном 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 заданном 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 передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики планов, графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков (программ) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы 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 необходимого комплекса 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 у субъектов электроэнергетики планов, графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях, и о	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ либо перенос сроков реализации таких мероприятий	Отсутствие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ	Доля показателя – 2; не рассматривается в случае выполнения необходимого

9.	Соответствие установленным требованиям документам, определяющим порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима работы объектов диспетчеризации, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети	Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима работы объектов диспетчерского управления в электроэнергетике, нормальных схем электрических соединений электрохозяйства, нормальных режимов электрохозяйства, типовых бланков переключений по выводу из работы объектов диспетчеризации, требований к диспетчерскому управлению в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения об отсутствии у субъектов электроэнергетики согласованных диспетчерским центром субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима на объектах электрохозяйства, нормальных схем электрических соединений электрохозяйства, нормальных режимов электрохозяйства, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации 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 электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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 электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями НПАО Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике	Доля показателя – 2	ком-плекса мероприятий в предстоящие оцененные период
10.	Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса (программно-технических комплексов) в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса (программно-технических комплексов) в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, если в результате расследования зафиксирована причина аварии из которых произошла авария	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 аварии вносятся в диспетчерского показателя в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, если в результате расследования зафиксирована причина аварии из которых произошла авария	-	Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, если в результате расследования зафиксирована причина аварии из которых произошла авария	Доля показателя – 3	

11.	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 графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Правилами расследования — код учетного признака аварии 1.13 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте(х) которого такие факты были установлены, и наименования объекта	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами порядке ограничения режима потребления электрической энергии	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 порядке ограничения режима потребления электрической энергии	1	Доля показателя — 2; не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд
			Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве 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)	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребителей, разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) или графиков временного отключения потребителей 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 электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами порядке ограничения режима потребления электрической энергии	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 порядке ограничения режима потребления электрической энергии		Доля показателя — 2; в случае, если объект оценки является и первичным и вторичным получателем команд, то в расчете используется миним

		мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации				режима потребления электрической энергии	жма потребления электрической энергии	маленькая балльная оценка; не рассчитывается в случае, если объект оценки не является вторичным получателем команд
Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 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 электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденным в установленном Правилами ограничения аварийного ограничения режима потребления электрической мощности		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, утвержденным в установленном Правилами ограничения аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд
	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, являющиеся	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребителей, разработанных и утвержденных в установленном	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося		Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося	Доля показателя – 2; в случае, если объект оценки является и первичным и вторичным

[illegible]

[illegible]

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 по передаче 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	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетического хозяйства и объектами по передаче 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	1	Доля показателя – 3; не расценивается в случае, если субъектом оперативно-диспетчерского управления не направлена задания
16.	Отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствия необходимых мероприятий, принятых, разработанных по результатам аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	Отсутствие 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 электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	1	Доля показателя – 3

17.	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического 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 произошло расследование аварии	Наличие в оцениваемом периоде не выполненных субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, в установлении сроков следования сроков мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	-	Отсутствие в оцениваемом периоде не выполненных субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, в установлении сроков следования сроков мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	1	Доля показателя – 3	
18.	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрохозяйства, не соответствующего классу номинального напряжения 110 кВ и выше 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	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 электрохозяйства, не соответствующего классу номинального напряжения 110 кВ и выше сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрохозяйства, не соответствующего классу номинального напряжения 110 кВ и выше сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	-	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрохозяйства, не соответствующего классу номинального напряжения 110 кВ и выше сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется маслонаполненное оборудование
19.	ИТС силовых трансформаторов 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 ИТС группы силовых трансформаторов, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, 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, минимальное значение по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ ≤ 100 и > 100 и хотя бы на одном силовом трансформаторе в группе,	Рассчитывается по формуле: $B = ИТС / 100 \cdot Ka$, если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальное значение по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ ≤ 85 и > 85.	0,71	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется силовые трансформаторы классом напряжения 110 кВ и выше	

ших отчетному месяцу)	имеющем рассчиты- танный Минэнерго России в соответст- вии с методикой оценки техническо- го состояния на ос- новании сведений, представленных субъектами электро- энергетики, ИТС $\leq$ 50 и > 25, не исполь- зуется система уда- ленного мониторин- га и диагностики технического со- стояния; или если рассчиты- танный Минэнерго России в соответст- вии с методикой оценки техническо- го состояния на ос- новании сведений, представленных субъектами электро- энергетики, мини- мальный ИТС груп- пы силовых транс- форматоров по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ ≤ 50 и > 25 и на всех си- ловых трансформа- торах в группе, имеющих рассчиты- танный Минэнерго России в соответст- вии с методикой оценки техническо- го состояния на ос- новании сведений, представленных субъектами электро- энергетики, ИТС $\leq$ 50 и > 25, использу- ется система уда- ленного мониторин- га и диагностики технического со- стояния. Ка = 1.1 при усло- вии отсутствия на всех силовых трансформаторах классом напряжения 110 кВ и выше ава- рий, соответствую- щих подпункту «в» пункта 5 Правил расследования и имеющих следую- щие технические причины поврежде- ний оборудования: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет. Ка = 1.0 при усло- вии наличия на лю- бом силовом транс- форматоре классом напряжения 110 кВ и выше аварий, со- ответствующих подпункту «в»	или если рассчиты- танный Минэнерго России в соответст- вии с методикой оценки техническо- го состояния на ос- новании сведений, представленных субъектами электро- энергетики, мини- мальный ИТС груп- пы силовых транс- форматоров по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ ≤ 50 и > 25 и на всех си- ловых трансформа- торах в группе, имеющих рассчиты- танный Минэнерго России в соответст- вии с методикой оценки техническо- го состояния на ос- новании сведений, представленных субъектами электро- энергетики, ИТС $\leq$ 50 и > 25, использу- ется система уда- ленного мониторин- га и диагностики технического со- стояния. Ка = 1.1 при усло- вии отсутствия на всех силовых трансформаторах классом напряжения 110 кВ и выше ава- рий, соответствую- щих подпункту «в» пункта 5 Правил расследования и имеющих следую- щие технические причины поврежде- ний оборудования: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет. Ка = 1.0 при усло- вии наличия на лю- бом силовом транс- форматоре классом напряжения 110 кВ и выше аварий, со- ответствующих подпункту «в»
--------------------------	--	--

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

[illegible]

28.	Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на праве законном основании объектами электроэнергетики и объектами по передаче электрической энергии	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	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$ где: Φ – фактические ресурсы, единицы измерения; Π – запланированные ресурсы, единицы измерения	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, где: Φ – фактические ресурсы, единицы измерения; Π – запланированные ресурсы, единицы измерения	Если $\Phi / \Pi \geq 0,98$, где: Φ – фактические ресурсы, единицы измерения; Π – 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 на праве законном основании объектами электроэнергетики и объектами по передаче электрической энергии	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	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 Φ – количество позиций обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ, укомплектованных не менее чем на 95%, Π – 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 аварийно-восстановительных 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 $\Phi = 0$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; П – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если $\Phi/\Pi = 1$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; П – общее количество РИСЭ в наличии, штук	0,9	Доля показателя – 2
31.	Готовность субъекта электроэнергетики к проведению аварийно-восстановительных работ в условиях массовых нарушений электроснабжения потребителей	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, включающего в себя в том числе проведение ремонта вспомогательного оборудования, зданий и сооружений	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работ объектов хозяйства. Головной план ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики и сведения о выполнении программы технического обслуживания и реконструкций 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 ≤ 50 , не включенного в годовой план ремонта или проекта 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 ≤ 50 , не включенного в годовой план ремонта или проекта пятилетней инвестиционной программы со сроком исполнения в текущем оцениваемом периоде	1	Доля показателя – 2
34.	Отсутствие факта неуплаты за электроэнергию	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работ объектов хозяйства	Приложения № 74, 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования в оцениваемом периоде	Отсутствие основного технологического оборудования в оцениваемом периоде	1	Доля показателя – 2

35.	Выполнение суб- ектом электроэнер- гетики графика про- ведения противопо- аварийных трениро- вок оперативного персонала, в том числе по вводу графиков ава- рийного ограниче- ния режима потреб- ления электриче- ской энергии (мощ- ности), проводимых с участием субъек- тов оперативно- диспетчерского управления в элек- троэнергетике, и выполнение меро- приятий, разрабо- танных по результа- там тренировок	Наличие и выполне- ние годового графика проведения контроль- ных противопоаварий- ных тренировок пер- сонала	Субъекты электро- энергетики, вла- деющие на праве собственности или ином законном основании объек- тами электросете- вого хозяйства и объектами по пе- редаче электриче- ской энергии	Сведения о выполне- нии мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Пе- речнем предоставляе- мой субъектами элек- троэнергетики ин- формации	Приложение № 45 к Перечню пре- доставляемой субъектами элек- троэнергетики ин- формации	В соответствии с Перечнем пре- доставляемой субъектами элек- троэнергетики ин- формации	троэнергетики информации	имеющего ИТС ≤ 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего фак- ты неудачения технического со- стояния после про- веденного ремонт- ного технического воздействия при ИТС до ремонта ≤ 70	Если $\Phi \geq 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi > 0$, где: Φ – количество проведенных в оце- ниваемом периоде контрольных проти- воаварийных трени- ровок оперативного персонала, штук; Π – количество кон- трольных противо- аварийных трениро- вок оперативного персонала, проведен- ные которых запла- нировано в оцeni- ваемом периоде, штук	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оце- ниваемом периоде контрольных проти- воаварийных трени- ровок оперативного персонала, штук; Π – количество кон- трольных противо- аварийных трениро- вок оперативного персонала, проведе- ние которых запла- нировано в оцeni- ваемом периоде, штук	0,9	Доля показа- теля – 3
36.	Выполнение суб- ектом электроэнерге- тики мероприятий, за- планированных по результатам прове- дения контрольных про- тивоаварийных тре- нировок персонала	Выполнение суб- ектом электроэнерге- тики мероприятий, за- планированных по результатам прове- дения контрольных про- тивоаварийных тре- нировок персонала	Субъекты электро- энергетики, вла- деющие на праве собственности или ином законном основании объек- тами электросете- вого хозяйства и объектами по пе- редаче электриче- ской энергии	Сведения о выполне- нии мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Пе- речнем предоставляе- мой субъектами элек- троэнергетики ин- формации	Приложение № 45 к Перечню пре- доставляемой субъектами элек- троэнергетики ин- формации	В соответствии с Перечнем пре- доставляемой субъектами элек- троэнергетики ин- формации	троэнергетики информации	имеющего ИТС ≤ 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего фак- ты неудачения технического со- стояния после про- веденного ремонт- ного технического воздействия при ИТС до ремонта ≤ 70	Если $\Phi \geq 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi > 0$, где: Φ – количество проведенных в оце- ниваемом периоде контрольных проти- воаварийных трени- ровок оперативного персонала, штук; Π – количество кон- трольных противо- аварийных трениро- вок оперативного персонала, проведе- ние которых запла- нировано в оцeni- ваемом периоде, штук	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оце- ниваемом периоде контрольных проти- воаварийных трени- ровок оперативного персонала, штук; Π – количество кон- трольных противо- аварийных трениро- вок оперативного персонала, проведе- ние которых запла- нировано в оцeni- ваемом периоде, штук	0,9	Доля показа- теля – 2
37.	Ремонтная деятель- ность	Выполнение суб- ектом электроэнерге- тики в соответствии с	Субъекты электро- энергетики, вла- деющие на праве	Годовой план ремонта объектов электро- энергетики и Сведе-	Приложения № 74, 75 и 76 к Пе- речню представ-	В соответствии с Перечнем пре- доставляемой	В соответствии с Перечнем пре- доставляемой	Если $\Phi_{\text{фз}} \geq 0$ при $\Pi_{\text{фз}} > 0$, где: $\Phi_{\text{фз}}$ – фактиче-	Если $\Phi_{\text{фз}} \geq 0$ при $\Pi_{\text{фз}} > 0$, где: $\Phi_{\text{фз}}$ – фактиче-	Расчитывается по формуле: $B =$	0,65	Доля показа- теля – 3

вни с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводами годовыми графиками ремонта и испытания оборудования годового плана ремонта основного оборудования, влияющего на готовность передачи электрической энергии	собственности или ином законном основании объектами электросетевых хозяйств и объектами по передаче электрической энергии	ния о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	ляемой субъектами электроэнергетики информации	субъектами электроэнергетики информации	ски выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом за 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 единичного 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 вывоза 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 организаторов	(ИТС/100)* (Фоз/Поз), где: Фоз – фактически выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом за период из числа запланированных в годовом графике ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единичного 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 вывоза 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 организаторов	ски выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом за 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 единичного 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 вывоза 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 организаторов
---	--	---	---	--	--	--	--

генов 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- диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; – замены единицы оборудования или его функциональных узлов; Поэ – запланированные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км	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- диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; – замены единицы оборудования или его функциональных узлов; Поэ – запланированные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км ИТСл – минимальное значение ИТС ЛЭП, по которым имеется не выполнение объемов работ в оцениваемом периоде; если ИТС>70, то ИТСл/100=1	генов 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- диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; – замены единицы оборудования или его функциональных узлов; Поэ – запланированные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км
--	--	--

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 субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Если $\Phi_{03} = 0$ при $\text{Поз} > 0$, где: Φ_{03} – фактически выполненные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на основании годового графика ремонтов, 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 $\Phi_{03} = 0$ при $\text{Поз} > 0$, где: Φ_{03} – фактически выполненные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на основании годового графика ремонтов, 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 $\Phi_{03} \geq \text{Поз}$ либо $\text{Поз} = 0$, где: Φ_{03} – фактически выполненные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на основании годового графика ремонтов, 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.	0,7	Доля показателя – 2
--	--	---	---	--	---	---	--	-----	---------------------

Выполнение годового плана ремонтов прошлых периодов	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства. Годовой план ремонта объектов	Приложения № 74, 75, 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации		ремонта или отказами 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 отказами 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 отказами 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 отказами 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-	Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оценываемых периодах	Доля показателя – 2
						диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; – замены единицы оборудования или его функциональных узлов; Поз – запланированные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, га	диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; – замены единицы оборудования или его функциональных узлов; Поз – запланированные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, га	диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; – замены единицы оборудования или его функциональных узлов; Поз – запланированные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, га	диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; – замены единицы оборудования или его функциональных узлов; Поз – запланированные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, га	0,5	

[illegible]

Выполнение годового плана ремонта основных	Субъекты электроэнергетики, владельцы	Технические характеристики и показатели	Приложения № № 74, 75, 76 к Перечню	В соответствии с Перечнем пре-	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$	Рассчитывается по формуле:	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$	Доля показа-		
					ной и судебной власти РФ о запрете проведения ремонта – ремонт не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены объекты устранения объектов в ремонте с учетом первоначальной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: – принятия решения субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывела 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.	проведения ремонта – ремонт не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены объекты устранения объектов в ремонте с учетом первоначальной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: – принятия решения субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в соответствии с пунктом 38 Правил вывела 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.	Рассчитывается по формуле:	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$	0,5	Доля показателя

ного технологическо-го оборудования под-станций	деющие на праве собственности или ином законном основании объек-тами электроете-вого хозяйства и объектами по пе-редаче электриче-ской энергии	работы объектов электроетевого хо-зяйства, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполне-нии годового плана ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполне-нии программы тех-нического перевоо-ружения и реконст-рукции субъектами электроэнергетики Сведения о в соответ-ствии с Перечнем предоставляемой субъектами электро-энергетики информа-ции	но предоставляе-мой субъектами электроэнергетики информации	доставляемой субъектами элек-троэнергетики информации	где: Φ – количество нарастающим ито-гом на оцениваемый период единиц обо-рудования, на кото-рых выполнен ре-монт, из числа за-планированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение за-планированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или дис-петчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудо-вания на основании решения субъекта оперативно-диспетчерского управления в элек-троэнергетике в со-ответствии с пунк-тами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланиро-ванный ремонт объ-екта диспетчериза-ции не считается невыполненным до наступления месяца после которого ус-тановлены обстоятель-ства, препятствую-щие выводу в ре-монт объекта дис-петчеризации в со-ответствии с пунк-тами 17, 22 и 33 Правил выво-да в ремонт с уче-том первоначально запланированной продолжительности ремонта.	где: Φ – количество нарастающим ито-гом на оцениваемый период единиц обо-рудования, на кото-рых выполнен ре-монт, из числа за-планированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение за-планированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или дис-петчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудо-вания на основании решения субъекта оперативно-диспетчерского управления в элек-троэнергетике в со-ответствии с пунк-тами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланиро-ванный ремонт объ-екта диспетчериза-ции не считается невыполненным до наступления месяца после которого ус-тановлены обстоятель-ства, препятствую-щие выводу в ре-монт объекта дис-петчеризации в со-ответствии с пунк-тами 17, 22 и 33 Правил выво-да в ремонт с уче-том первоначально запланированной продолжительности ремонта.	где: Φ – количество нарастающим ито-гом на оцениваемый период единиц обо-рудования, на кото-рых выполнен ре-монт, из числа за-планированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение за-планированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или дис-петчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудо-вания на основании решения субъекта оперативно-диспетчерского управления в элек-троэнергетике в со-ответствии с пунк-тами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланиро-ванный ремонт объ-екта диспетчериза-ции не считается невыполненным до наступления месяца после которого ус-тановлены обстоятель-ства, препятствую-щие выводу в ре-монт объекта дис-петчеризации в со-ответствии с пунк-тами 17, 22 и 33 Правил выво-да в ремонт с уче-том первоначально запланированной продолжительности ремонта.	где: Φ – количество нарастающим ито-гом на оцениваемый период единиц обо-рудования, на кото-рых выполнен ре-монт, из числа за-планированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение за-планированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или дис-петчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудо-вания на основании решения субъекта оперативно-диспетчерского управления в элек-троэнергетике в со-ответствии с пунк-тами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланиро-ванный ремонт объ-екта диспетчериза-ции не считается невыполненным до наступления месяца после которого ус-тановлены обстоятель-ства, препятствую-щие выводу в ре-монт объекта дис-петчеризации в со-ответствии с пунк-тами 17, 22 и 33 Правил выво-да в ремонт с уче-том первоначально запланированной продолжительности ремонта.

								лендарным годовым графиком ремонта, штук	таты 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	лендарным годовым графиком ремонта, штук	Доля показателя – 3
41.	Отсутствие на момент проведения расчета длительного аварийного ремонта основного технологического оборудования, обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона	Отсутствие длительного 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 электроэнергетики и объектами по передаче электрической энергии длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих 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 электроэнергетики и объектами по передаче электрической энергии длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	1	Доля показателя – 3	
42.	Обеспечение готовности объектов электросетевого хозяйства к передаче электроэнергии в пределах допустимых значений токовых нагрузок	ИТС ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и 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, представленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110	Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, представленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110	0,71	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется ЛЭП	

43.	Обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию активной мощности в пределах паспортного диапазона	Отсутствие фактов не проведения мероприятий по техническому освидетельствованию оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (автотрансформаторы (трансформаторы) с регулированием под нагрузкой, синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или на 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 информации	Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	(150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ ≤ 50	ный ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ > 50 и ≤ 85	Отсутствие фактов не проведения мероприятий по техническому освидетельствованию оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	1	Доля показателя – 3; не рассчитывается, в случае отсутствия регулирования оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	классом напряжения 110 кВ и выше
44.	Выполнение в соответствии с утвержденным порядком инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства (с прохождением их комплексного опробования)	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и инвестиционные программы, которые утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполни-	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 организации информации об ответах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, ук-	Приложение № 15 к Приказу Минэнерго России от 25.04.2018 №320	В соответствии с Приказом Минэнерго России от 25.04.2018 №320	Если $(\Phi_{\text{МВА}} / \Pi_{\text{МВА}} + \Phi_{\text{см}}) / N = 0$, где: $\Phi_{\text{МВА}}$, $\Phi_{\text{см}}$ – суммарный фактический объем выполнения инвестиционной программы (далее – ИИП) по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; $\Pi_{\text{МВА}}$, $\Pi_{\text{см}}$ – суммарный плановый объем ИИП по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал;	Если $0 < (\Phi_{\text{МВА}} / \Pi_{\text{МВА}} + \Phi_{\text{см}} / \Pi_{\text{см}}) / N < 1$, где: $\Phi_{\text{МВА}}$, $\Phi_{\text{см}}$ – суммарный фактический объем выполнения ИИП по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; $\Pi_{\text{МВА}}$, $\Pi_{\text{см}}$ – суммарный плановый объем ИИП по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал;	Если $(\Phi_{\text{МВА}} / \Pi_{\text{МВА}} + \Phi_{\text{см}} / \Pi_{\text{см}}) / N = 1$, где: $\Phi_{\text{МВА}}$, $\Phi_{\text{см}}$ – суммарный фактический объем выполнения ИИП по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал; $\Pi_{\text{МВА}}$, $\Pi_{\text{см}}$ – суммарный плановый объем ИИП по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал;	0,97	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае, если для объекта отсутствуют уют, утвержденные Минэнерго России инвестиционные	

45.

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

№ п/п	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя				Балльная шкала оценки фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией			Граница балльной оценки показателя	Примечания
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок предоставления	0	от 0 до 1	1		
1.	Системная надежность	Выполнение графика технического обслуживания 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, обеспечивающих функционирование централизованных систем противонаварийной и режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противонаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной) 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: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, из числа запланированных в штук;	10	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, из числа запланированных в штук;	12	Доля показателей – 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 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 оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике из-за неисправности оборудования 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	Доля показателя – 3
	Отсутствие заявок в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывоза в ремонт – повторный) в этот период	Отсутствие заявок в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывоза в ремонт – повторный) в этот период	Отсутствие заявок в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывоза в ремонт – повторный) в этот период	Отсутствие заявок в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывоза в ремонт – повторный) в этот период	Отсутствие заявок в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывоза в ремонт – повторный) в этот период	Отсутствие заявок в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывоза в ремонт – повторный) в этот период	Отсутствие заявок в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывоза в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывоза в ремонт – повторный) в этот период	Доля показателя – 3

3.	Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания программно-аппаратных комплексов централизованных (централизуемой) 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 функционирования центральных систем противоаварийной и режимной автоматики, 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: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единичного оборудования, прошедших технического обслуживания, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π – количество нарастающим итогом на оценываемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание считается выполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания не более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в энергетике включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрезе диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период единичного оборудования, прошедших технического обслуживания, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π – количество нарастающим итогом на оценываемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание считается выполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания не более. Техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в энергетике включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрезе диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие	0,9	Доля показателя – 2
----	--	---	--	--	---	---	--	---	-----	---------------------

4.	Выполнение заданий по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматики, а также отсутствие на момент проверки (более 45 суток) введенных из работы таковых устройств за неисправности	Отсутствие длительно (более 45 суток) введенных из работы из-за неисправности программного-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о длительно (более 45 суток) введенных из работы из 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 числа у субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике введенных из работы программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	Наличие фактов несоблюдения/нарушения	Отсутствие фактов несоблюдения/нарушения	1	Доля показателя – 3
5.	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передаче 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 подключение 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 подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами 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 невыполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного надзора, относящихся к условиям готовности к условиям готовности, отсутствию невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа	Отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности, выданных субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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	Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Без утверждения формы предоставления информации	Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний	Орган федерального государственного энергетического надзора	Отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности	Персонал	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 противояварийных мероприятий, не выполненных в установленный срок предписания, в отношении расследования аварий, 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	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал)	Персонал	Доля показателя – 3
8.	Организация работ по обучению и подготовке производственно-технического персонала	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – 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; Π – количество вышедших за период, в котором произошла авария	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ – 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; Π – количество вышедших за период, в котором произошла авария	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал)	Персонал	Доля показателя – 1

9.	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субэлектротехники информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субэлектротехники информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субэлектротехники информации	Отсутствие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала в диспетчерском центре	ше указанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала в диспетчерском центре	Доля показателя – 1
10.	Наличие и выполнение графика проверки знаний работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал)	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субэлектротехники информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субэлектротехники информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субэлектротехники информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, где: Φ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; учетом возможных	0,9	Доля показателя – 1	

11.	Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами и программами переключений	Наличие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней объектов и оперативной документации, положений, технологических и оперативных схем	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 утвержденных субъектом электроэнергетики перечней объектов, необходимых инструкций, положений, технологических и оперативных схем	Знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	1	Доля показателя – 2
12.		Обеспеченность рабочих мест диспетчерского (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 субъектами энергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах диспетчерского (оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Наличие на рабочих местах диспетчерского (оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	1	Доля показателя – 2
13.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	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 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 на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра	Знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра	1	Доля показателя – 1

14.	Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов 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 субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi/\Pi/N \leq 0,5$, где: Φ – количество единиц аварийного запаса, Π – 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: $B = (\sum \Phi_i/\Pi_i)/N$, если $0,5 < (\sum \Phi_i/\Pi_i)/N < 0,98$, где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса, Π_i – количество единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения	Если $(\sum \Phi_i/\Pi_i)/N \geq 0,98$, где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса, Π_i – количество единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения	0,75	Доля показателя – 2; не рассчитывается в случае отсутствия перечня аварийно-восстановительных работ
15.	Наличие РИСЭ	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$, при $\Pi > 0$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi/\Pi < 1$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если $\Phi/\Pi = 1$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π – общее количество РИСЭ в наличии, штук	0,5	Доля показателя – 3
16.	Выполнение субэкономической энергетикой работ по плану подготовки к работе в отопительный сезон, включаемого в себя в том числе проведение ремонта вспомогательного оборудования, зданий и сооружений	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период заложенных капитальных ремонтов, и единиц оборудования, которыми проведен ремонт, и единиц оборудования, которыми проведен ремонт в головном графике, штук; Π – количество заложенных капитальных ремонтов, и единиц оборудования, которыми проведен ремонт в головном графике, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период заложенных капитальных ремонтов, и единиц оборудования, которыми проведен ремонт, и единиц оборудования, которыми проведен ремонт в головном графике, штук; Π – количество заложенных капитальных ремонтов, и единиц оборудования, которыми проведен ремонт в головном графике, штук	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период заложенных капитальных ремонтов, и единиц оборудования, которыми проведен ремонт, и единиц оборудования, которыми проведен ремонт в головном графике, штук; Π – количество заложенных капитальных ремонтов, и единиц оборудования, которыми проведен ремонт в головном графике, штук	0,9	Доля показателя – 1

17.	Выполнение субъектом электроэнергетики графика проведения контрольных тренировок диспетчерского персонала и выполнение мероприятий, разработанных по результатам тренировок	Наличие и выполнение годового графика проведения контрольных тренировок диспетчерского персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; Π – количество контрольных тренировок диспетчерского персонала, проведенных в оцениваемом периоде, штук	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; Π – количество контрольных тренировок диспетчерского персонала, проведенных в оцениваемом периоде, штук	0,9	Доля показателя – 3
18.	Выполнение субъектом электроэнергетики мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Выполнение субъектом электроэнергетики мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; Π – количество мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, проведенных в оцениваемом периоде, штук	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; Π – количество мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, проведенных в оцениваемом 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 электроэнергетике	Сведения о соответствии инструкции по производству переключений в электроустановках, инструкции по производству предотвращения нарушений	Без утверждения формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	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 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 утверждения формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой 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	Приложение № 72.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук; Π – количество нарастающим итогом запланированных на оценываемый период расчетов параметров находящихся в эксплуатации	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук; Π – количество нарастающим итогом запланированных на оценываемый период расчетов параметров находящихся в эксплуатации	0,9	Доля показателя – 3
Выполнение расчетов параметров настройки устройств релейной защиты, относящихся к объектам диспетчеризации диспетчерского центра, и выдача соответствующих заданий устройствам электроэнергетики и потребителям электрической энергии	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 выданных диспетчерскими центрами заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки устройств релейной защиты, расчет и выбор настроек которых выполняются диспетчерскими центрами в соответствии с Перечнем предоставляемой	Приложение № 72.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук; Π – количество нарастающим итогом запланированных на оценываемый период расчетов параметров находящихся в эксплуатации	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество нарастающим итогом на оценываемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук; Π – количество нарастающим итогом запланированных на оценываемый период расчетов параметров находящихся в эксплуатации	0,9	Доля показателя – 3

субъектами электроэнергетики информации	настройки находящихся в эксплуатации устройств, расчет и выбор настроек которых выполняют диспетчерские центры, штук	настройки находящихся в эксплуатации устройств, расчет и выбор настроек которых выполняют диспетчерские центры, штук	настройки устройств, расчет и выбор настроек которых выполняют диспетчерские центры, штук
---	--	--	---

Приложение № 2
к изменениям, которые вносятся в
методику проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе в
отопительный сезон, утвержденную приказом
Минэнерго России от 27 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 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 принадлежащее 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.

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 причина аварий после предоставления сведений за отчетный	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оценываемого периода: X – суммарное количество аварий	$X \geq 1$

	каркаса		подательства 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 от 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		месяц 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 предоставления 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 предоставления сведений за отчетный период 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 предоставления 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 предоставления сведений за отчетный период 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 предоставления 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 предоставления сведений за отчетный период 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 предоставления	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за	Наличие невы- полненных меро- $X \geq 1$

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	Наличие аварий с учетом признаком «нарушения в работе противоаварийной или резервной автоматики, в том числе обусловленные ошибочными действиями персонала, вызвавшие отключение объекта электропередачи (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 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 оценываемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 2
Наличие невыполненных в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики мероприятий годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструированных объектов электроэнергетики (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 по производству электрической энергии	Выполнение программы технического перевооружения и реконструкции субъектами 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 превышает на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	X ≥ 1	
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 авариях вносятся в показатели 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 оценываемого периода по формуле: X = X2 – X1, где: X1 – суммарное количество аварий за предыдущий период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	X ≥ 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	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	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	$X > 0,05$
	Нарушение структуры материала Механический износ, неудовлетворительная смазка Золотой 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 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 технических причин в соответствии с таблицей 4 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта: 4.1 4.2 4.5 4.6 4.7 4.8 4.12 4.15 4.16 4.17 4.18	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомандуемому 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		
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	Субъекты электроэнергетики, 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 субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Оценка проводимых мероприятий, осуществляемых ежегодно на основании данных о несчастных случаях на объектах электроэнергетики, в том числе о несчастных случаях, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (угрозами и преступлениями и военными действиями), повреждением объектов при стихийных бедствиях, штук	$X \geq 1$ $X \geq 2$	
		Наличие групповых несчастных случаев на объектах							
20.		Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала субъекта электроэнергетики по следующим признакам организационных причин аварий:	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 рекомендованному 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 на основании данных о несчастных случаях на объектах электроэнергетики по формуле:	$X \geq 2$	
		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							
21.		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 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 отчетный период либо ранее: X – количество невыполненных	$X \geq 1$	

									мероприятий, штук	
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 энергетического надзора либо его территориальный орган (далее – орган федерального государственного энергетического 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 рекомендации об объекту 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 ≥ 3		
27.		Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания и устройств		3.4.7			X = X2 – X1, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук			
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 топливоподдачи	Орган федерального государственного энергетического надзора, а также подведомственными организациями Министерства энергетики Российской Федерации или привлеченными ими экспертными организациями	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 ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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
	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 показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:	
1.		разделение ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части		1.9.1				
2.		выделение энергорайона, включающего в себя электростанцию (электростанцию) установленной мощностью 25 МВт и более (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемой) с переходом на изолированную от ЕЭС России или технологически изолированной территории 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 перепадов мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более		1.9.3				
4.		применение графиков вредных 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				

[illegible]

			нием объекта оценки)	жением № 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 периода по текущий отчетный месяц)	$X = X_2 - X_1$, где: X_1 – суммарное количество аварий за прошлый оценочный период, штук; X_2 – суммарное количество аварий за текущий оценочный 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 Правил	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если информация не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее; X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
	Техническое состояние	Рост числа аварий по следующим техническим причинам повреждений оборудования:	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 предоставления информации или по рекомендации 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: $X = X_2 - X_1$, где: X_1 – суммарное количество аварий за прошлый оценочный период, штук; X_2 – суммарное количество аварий за текущий оценочный период, штук	$X \geq 3$
10.	Нарушение структуры материала	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 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 принимается на оцениваемый 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 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	$X \geq 1$
22.		Наличие групповых несчастных случаев на объектах						$X \geq 2$
23.		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 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:	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	$X \geq 2$
24.				3.4.1				
25.				3.4.2				
26.				3.4.4				
				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 Приказа	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	$X \geq 1$
28.	Время устранения нарушения электрообеспечения 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 оцениваемом 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 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	$X \geq 2$
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 Приказа	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	$X \geq 1$
Ремонтная деятельность	Рост числа аварий, причинами возникновения которых явились развитие которых явились 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 рекомендации 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 показателя	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: X = X2 - X1, где: X1 – суммарное количество аварий	$X \geq 3$
31.	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания и устройств:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	3.4.7				

[illegible]

	устройства плашки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ		век на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации		ным	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	
39.	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»	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 приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$

Таблица 3. Перечень специализированных индикаторов для групп условий объектов 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	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:	4	5	6	7	8	9
1.		разделение ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части	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 колом 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 рекомендованному образцу 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 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.		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 успешного повторного включения в работу линий электропередачи или электро-технического оборудования действующим устройств автоматического повторного включения						
3.		превышение максимально допустимых перетоков мощности в контролируемом сечении длительно-стью 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.	пелчерского центра внеплановое ограничение выдачи мощности электро-станции 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	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	1.9.5	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	Без утвержденной формы предоставления информации или информации 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: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$
6.	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: полная потеря диспетчерской связи и дистанционного управления объектом электроэнергетики; полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи телеметрической информации; полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи или приема управляющих воздействий режимной и (или) противоаварийной автоматики	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 предоставления информации или информации 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: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 2$
7.	Наличие аварий с учетом признаков «Нарушения в работе противоаварийной или режимной автоматики, в том числе обусловленные ошибочными действиями персонала, вызвавшие отключение объекта электроэнергетики (высший класс напряжения 110 кВ и выше), отключение (включение) генерирующего оборудования, суммарная мощность которого составляет 100 МВт и более, или прекращения электроснабжения потребителей электрической энергии, сум-	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 предоставления информации или информации 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: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 2$

8.	мальная 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	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: Х – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
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: Х – количество несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортными происшествиями, убийствами (уголовными преступлениями и военными действиями), повреждениями при стихийных бедствиях, штук	$X \geq 1$ $X \geq 2$
10.	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, с колом 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 информации 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 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 неправильным действиям персонала субъекта электроэнергетики по следующим признакам организационных причин аварий:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	3.4.1				
12.	Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала	Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации	3.4.2				
13.	Ошибочные или неправильные действия собственного ремонтного или наладочного персонала организации	Ошибочные или неправильные действия собственного ремонтного или наладочного персонала организации	3.4.4				
14.	Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала	Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала	3.4.5				

15.	Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектов 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: Х – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
16.	Противоаварийная 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: Х – количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$
17.	Оперативно-диспетчерское управление	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения по регулированию частоты в ЕЭС в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по вине диспетчерских центров отклонений фактического значения частоты электрического тока в ЕЭС 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: $X_{0,4}$ – длительность отклонения частоты за предельно допустимое значение 50,00 $\pm$ 0,4 Гц, минут; $X_{0,2}$ – длительность отклонения частоты за нормально допустимое значение 50,00 $\pm$ 0,2 Гц, но не превышающие предельно допустимые значения 50,00 $\pm$ 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	$X \geq 1$

	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 «Оперативно-диспетчерское управление»	диспетчерского управления в электроэнергетике	Правил		формы предоставления информации	ла месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X – количество невыполненных мероприятий, штук	
--	---	---	--------	--	---------------------------------	---	---	--

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 июня 2022 № 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 *28.12.2017* № *727*

«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

[illegible]

Таблица 2. Сведения об авариях в электроэнергетике по учетным признакам

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

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	

¹ 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 *28.12.2017* № *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 № 1237

«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 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.

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:

$$K_{чв} = 1 - (K_k - K_p \times N_p) \times N_{чв}, (8.2)$$

где:

K_k , K_p – коэффициенты, учитывающие вид осуществляемой деятельности объекта оценки готовности, значения приведены в таблице настоящего приложения;

N_p – коэффициент рассчитывается по формуле:

$$N_p = 1 - N_o / N_t, (8.3)$$

где:

N_o – количество показателей готовности, рассчитанных для объекта оценки готовности;

N_t – 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_p 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:

$$K_{нв} = 1 - K_n \times N_n, (8.4)$$

где:

K_n – коэффициент, учитывающий вид осуществляемой деятельности объекта оценки готовности, значения приведены в таблице настоящего приложения;

N_n – количество показателей готовности, имеющих балльную оценку «0».

Таблица

Коэффициент	Объекты оценки готовности, входящие в состав субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии				Объекты оценки готовности, входящие в состав субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства 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 № 1233

«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, балльная шкала и коэффициенты 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 владелицам объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, так и субъектами электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании как объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ (далее – объект оценки).

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

Таблица 1. Исходные данные, балльная шкала и коэффициенты, используемые для оценки выполнения показателей (Ф) от плановых значений (П)											
№ п.п.	Группа показателей	Показатель	Исходные данные для расчета показателя				Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией				Примечания
			Предоставляют	Сведения	Форма предоставления	Срок предоставления	0	от 0 до 1	1		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Техническое состояние	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрохозяйства	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами электросетевого хозяйства по перемещению 35 кВ сверх номинального срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	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» (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	Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставления субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов эксплуатации основного электрохозяйства класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	-	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрохозяйства класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Доля показателя – 3; не рассчитывается в случае отсутствия основного электрохозяйства класса напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	

	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)	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 7.4 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	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	Рассчитывается по формуле: $B = \text{ИТС} / 100,$ 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, $> 50 \text{ и } \leq 85$	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, $> 85 \text{ и } \leq 100$	Доля показателя – 1; не рассчитывается в случае отсутствия силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ
2.	Индекс технического состояния (далее – ИТС) силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики хозяйства и объектами по передаче электрической энергии 35 кВ и выше	Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $(\Pi - \Phi) / \Pi \leq 0,25$, где: Φ – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; Π – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, штук	Рассчитывается по формуле: $B = (\Pi - \Phi) / \Pi,$ если $0,25 < (\Pi - \Phi) / \Pi \leq 0,9$, где: Φ – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; Π – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, штук	Если $(\Pi - \Phi) / \Pi > 0,9$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; Π – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, штук	
3.	Эксплуатация силовых трансформаторов, проработавших более 25 лет	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $(\Pi - \Phi) / \Pi \leq 0,25$, где: Φ – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; Π – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, штук	Рассчитывается по формуле: $B = (\Pi - \Phi) / \Pi,$ если $0,25 < (\Pi - \Phi) / \Pi \leq 0,9$, где: Φ – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; Π – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, штук	Если $(\Pi - \Phi) / \Pi > 0,9$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук; Π – общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1–60 кВ, штук	

4.	Эксплуатация коммутационных аппаратов, подлежащих замене по техническому состоянию	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики 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 $(\Pi - \Phi) / \Pi \leq 0,3$, где: Φ – количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3–35 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; Π – общее количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3–35 кВ, штук	Расчитывается по формуле: $B = (\Pi - \Phi) / \Pi$, если $0,3 < (\Pi - \Phi) / \Pi < 1$, где: Φ – количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3–35 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; Π – общее количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3–35 кВ, штук	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3–35 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; Π – общее количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3–35 кВ, штук	Доля показателя – 1
5.	Эксплуатация устройств компенсации реактивной мощности, подлежащих замене по техническому состоянию	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики 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 $(\Pi - \Phi) / \Pi \leq 0,3$, где: Φ – количество устройств компенсации реактивной мощности (далее – УКРМ), эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38–60 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; Π – общее количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38–60 кВ, штук	Расчитывается по формуле: $B = (\Pi - \Phi) / \Pi$, если $0,3 < (\Pi - \Phi) / \Pi < 1$, где: Φ – количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38–60 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; Π – общее количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38–60 кВ, штук	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38–60 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук; Π – общее количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38–60 кВ, штук	Доля показателя – 1
6.	ИТС линий электропередачи (далее – ЛЭП) классом напряжения 35 кВ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики 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 № 7.4 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $ИТС_{л} \leq 50$, где: $ИТС_{л} = \sum (R_i * ИТС_i) / \sum R_i$, где R_i – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); $ИТС_i$ – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (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-	Расчитывается по формуле: $B = ИТС_{л} / 100$, если $ИТС_{л} > 50$ и ≤ 85 , где $ИТС_{л}$ рассчитывается по формуле $ИТС_{л} = \sum (R_i * ИТС_i) / \sum R_i$, где R_i – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); $ИТС_i$ – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (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 ≤ 100 , где: $ИТС_{л} = \sum (R_i * ИТС_i) / \sum R_i$, где R_i – показатель приведения i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); $ИТС_i$ – индекс технического состояния i-го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (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 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	Если $\Phi > 0$, где Φ – 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, повреждениями 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	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	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	Если $\Phi \geq 2$, где Φ – количество групповых 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, шт.	Если $\Phi = 0$, где Φ – 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, повреждениями при стихийных бедствиях, шт.	Если $\Phi = 0$, где Φ – количество несчастных случаев со смертельным исходом нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (уголовными преступлениями) и военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, шт.	Доля показателя – 2
9.	Противоаварийная и восстановительная деятельность	Средняя продолжительность прекращения подачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгого периода регулирования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (зарегистрирован Минюст России 27.12.2016, регистрационный № 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 (зарегистрирован Минюст России 19.07.2017, регистрационный № 47450) (далее - Методические указания) 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 точку присоединения к уровню напряжения СН1 и СН2 не выполняются условия по двум уровням напряжения (СН1 и СН2): $Said_{фактическое} < Said_{плановое} \times (1+Km)$; или если $Said_{фактическое} = Said_{плановое} = 0$ и $Said_{фактическое} - фактическое$ значение средней продолжительности прекращения подачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгого периода регулирования для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, час:	Если для территориальной сетевой организации, имеющей точку присоединения к уровню напряжения СН1 и СН2 выполняется условие только по одному уровню напряжения из двух: $Said_{фактическое} < Said_{плановое} \times (1+Km)$; где: $Said_{фактическое}$ – фактическое значение средней продолжительности прекращения подачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгого периода регулирования для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, час:	Если для каждого уровня напряжений имеющихся точек присоединения территориальной сетевой организации (СН1, СН2) выполняется условие: $Said_{фактическое} < Said_{плановое} \times (1+Km)$, или если $Said_{фактическое} = 0$ и $Said_{плановое} = 0$, где: $Said_{фактическое}$ – фактическое значение средней продолжительности прекращения подачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгого периода регулирования для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, час:	Доля показателя – 2 не рассчитывается, если у территориальной сетевой организации нет точек поставки потребителей услуг сетевой организации классом напряжения 6-35 кВ

Tj – продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нару-

Nj – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения. шт.:

N_t – максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования, шт.;

J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в 1-м расчетном периоде регулирования, шт.

Saidi_{плановое} – плановое значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, час:

$$\text{Saidi}_{\text{плановое}}^d = \frac{\sum_{d=t-3}^{d=t-1} (\text{Saidi}_{\text{фактическое},d})}{3}$$

где d – расчетный период (год), за который определяется значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

1 – текущий расчетный период (год);
w – количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней продолжительности прекращенной передачи электрической энергии на точку поставки;

К_п – коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых для *n*-й группы территориальных сетей;

услуг сетевой организации в
рамках технологического нару-
шения, час;

Nj – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

N_t – максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования, шт.;

J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт. Said_{плановое} – плановое значение

средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, час:

$$= \text{Saidi}_{\text{плановое}}^d = \text{Saidi}_{\text{фактическое}.d}^{d=t-3}$$

где
 d – расчетный период (год), за
 который определяется значение
 средней продолжительности
 прекращения передачи электриче-
 ской энергии на точку по-
 ставки;

t – текущий расчетный период
(год);

w – количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

К_{тп} – коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней продолжительности прекращения передачи электроэнергии на точку поставки от плановых для *n*-й группы ТСО.

При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения на год принимаются равными

рамках технологического нарушения, час;

Nj – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

Nt – максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования, шт.;

J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в т-м расчетном периоде регулирования,

шт. Saigi, *главное* – плановое значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, час:

$$\text{Saidi}_{\text{плановое}}^d = t-3(\text{Saidi}_{\text{фактическое},d}^d)$$

где W – расчетный период (год), за который определяется значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

t – текущий расчетный период
(год):

w – количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

Км – коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки; от плановых для m -й группы ТСО.

При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения на год принимаются для базовым значениям для

					вых 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 сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» (зарегистрирован Минюстом России 13.11.2017, регистрационный № 48866) (далее – приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.	Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжений, имеющих точек присоединения территориальной сетевой организации (СН1, СН2)	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 с точностью до 5 знака после запятой.	Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжений, имеющих точек присоединения территориальной сетевой организации (СН1, СН2)	соответствующей группы ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются для всех точек присоединения территориальной сетевой организации.	Плановые и фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.	Доля показателя – 2 не рассчитывается, если у территориальной сетевой организации нет точек поставки потребителей услуг сетевой организации класса напряжения 6-35 кВ
Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном 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 СН1 и СН2 не выполняются условия по двум уровням напряжения (СН1 и СН2): $Saif_{фактическое} < Saif_{плановое} \times (1+Km)$; или если территориальная сетевая организация, имеет точки присоединения, имеет точки присоединения	Б=0,5, если для территориальной сетевой организации, имеющей точки присоединения СН1 и СН2 выполняется условие только по одному уровню напряжения из двух: $Saif_{фактическое} < Saif_{плановое} \times (1+Km)$; где: $Saif_{фактическое}$ – фактическое значение средней частоты прекращения передачи электриче-	Если для каждого уровня напряжений имеющих 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 до- госрочного периода регу- лирования	ской энергии	ров и ока- зываемых услуг	ров и ока- зываемых услуг	нения только одного уровня напряжения (СН1 или СН2) и для него не выполнено условие: $Saif_{\text{фактическое}} < Saif_{\text{плановое}} \times (1+Km)$; где: $Saif_{\text{фактическое}}$ – фактическое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах до-госрочного периода регулирования за расчетный период для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начина с января по формуле, шт.: $Saif_{\text{фактическое}} = \frac{\sum_{j=1}^{N_j} (N_j)}{N_t},$ где: N_j – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.; N_t – максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования, шт.; J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт.; $Saif_{\text{плановое}}$ – плановое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, шт.: $Saif_{\text{плановое}} = \frac{\sum_{d=t-3}^{d=t-1} (Saif_{\text{фактическое},d})}{w},$ где: d – расчетный период (год), за который определяется значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки; t – текущий расчетный период (год); w – количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки; Km – коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от	крашения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах до-госрочного периода регулирования за расчетный период для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начина с января по формуле, шт.: $Saif_{\text{фактическое}} = \frac{\sum_{j=1}^{N_j} (N_j)}{N_t},$ где: N_j – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.; N_t – максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования, шт.; J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт.; $Saif_{\text{плановое}}$ – плановое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, шт.: $Saif_{\text{плановое}} = \frac{\sum_{d=t-3}^{d=t-1} (Saif_{\text{фактическое},d})}{w},$ где: d – расчетный период (год), за который определяется значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки; t – текущий расчетный период (год); w – количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки; Km – коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от	ской энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах до-госрочного периода регулирования за расчетный период для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начина с января по формуле, шт.: $Saif_{\text{фактическое}} = \frac{\sum_{j=1}^{N_j} (N_j)}{N_t},$ где: N_j – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.; N_t – максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования, шт.; J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт.; $Saif_{\text{плановое}}$ – плановое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, шт.: $Saif_{\text{плановое}} = \frac{\sum_{d=t-3}^{d=t-1} (Saif_{\text{фактическое},d})}{w},$ где: d – расчетный период (год), за который определяется значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки; t – текущий расчетный период (год); w – количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки; Km – коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от
--	--------------	---------------------------------	---------------------------------	---	---	--

						электрической энергии на точку поставки; Кп – коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых для n-й группы ТСО. При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых значений для соответствующей группы 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. Плановые и фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой. Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжений, имеющихся точек присоединения территориальной сетевой организации (СН1, СН2)	плановых для n-й группы ТСО. При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых значений для соответствующей группы 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. Плановые и фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой. Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжений, имеющихся точек присоединения территориальной сетевой организации (СН1, СН2)	плановых для n-й группы ТСО. При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых значений для соответствующей группы 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. Плановые и фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой. Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжений, имеющихся точек присоединения территориальной сетевой организации (СН1, СН2)	Если $\Phi > 0$, где Φ – 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 организаций, относящихся к одной группе лиц, а также случаев наличия договора на привлечение сил и средств сторонней организации)	Если $\Phi = 0$, где Φ – 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 организаций, относящихся к одной группе лиц, а также случаев наличия договора на привлечение сил и средств сторонней организации)	Доля показателя – 2
11	Факты привлечения сил и средств других сетевых организаций для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП территориальной сетевой организации	Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения	Сведения о привлечении сил и средств других сетевых организаций для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП территориальной сетевой организации	Рекомендуемый образец приведен в таблице 2 настоящего приложения	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным	Если $\Phi > 1$, где Φ – 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 организаций, относящихся к одной группе лиц, а также случаев наличия договора на привлечение сил и средств сторонней организации)	Если $\Phi > 1$, где Φ – 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 организаций, относящихся к одной группе лиц, а также случаев наличия договора на привлечение сил и средств сторонней организации)	Если $\Phi = 0$, где Φ – 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 организаций, относящихся к одной группе лиц, а также случаев наличия договора на привлечение сил и средств сторонней организации)	Доля показателя – 2		
12	Отсутствие фактов нарушения электроснабжения при аварии для объектов	Субъекты электроснабжения, владеющие на праве собственности или ином законном основании	Сведения, предоставляемые в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг	Приложение № 8.1 к методическим указаниям по расчету	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Если $\Phi > 1$, где Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период случаев, когда время устранения нарушения электроснабжения при аварии на оборудова-	Если $\Phi = 1$, где Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период случаев, когда время устранения нарушения электроснабжения при аварии на оборудова-	Если $\Phi = 0$, где Φ – количество нарастающим итогом на оцениваемый период случаев, когда время устранения нарушения электроснабжения при аварии на оборудова-	Доля показателя – 2		

13	электросетевого комплекса со временем устранения нарушений более 24 часов	Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения	Сведения об укомплектовании аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем	уровня надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг	Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	Если $(\sum \Phi / \Pi) / N \leq 0,5$, где: Φ - количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; Π - количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	наличие высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ в оцениваемом периоде более 24 часов, штук	сбавления при аварии на оборудовании высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ в оцениваемом периоде более 24 часов, штук	Рассчитывается по формуле: $B = (\sum \Phi / \Pi) / N$, если $0,5 < (\sum \Phi / \Pi) / N < 0,98$, где: Φ - количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; Π - количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	Если $(\sum \Phi / \Pi) / N \geq 0,98$, где: Φ - количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения; Π - количество единиц аварийного запаса оборудования высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	Доля показателя – 2
14	Отсутствие невыполненных предписаний, создающих риск нарушения работ объектов электросетевого хозяйства высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ	Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориальный орган	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, утвержденным 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)	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие невыполненных в установленный срок предписаний, создающих риск нарушения работ объектов электросетевого хозяйства высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ	Отсутствие невыполненных в установленный срок предписаний, создающих риск нарушения работ объектов электросетевого хозяйства высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ	Отсутствие невыполненных в установленный срок предписаний, создающих риск нарушения работ объектов электросетевого хозяйства высшего класса номинального напряжения ниже 110 кВ	Доля показателя – 3		
15	Передача электроэнергии	Субъекты электроэнергетики, владеющие на	Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических	Приложение № 1.13 к приказу	В соответствии с приказом	Если $\Phi / \Pi \leq 0,1$, где: Φ - Фактическое сокращение потерь электрической энергии	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $0,1 < \Phi / \Pi < 1$,	Если $\Phi / \Pi \geq 1$, где: Φ - Фактическое сокращение потерь электрической энергии	Доля показателя – 2		

гип	нированных мероприятий по сокращению потерь электрической энергии	праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	сетях	по ФПИ	по ФПИ	по ФПИ	гип в электрических сетях классом напряжения 1–60 кВ, тыс. кВтч; П – плановое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1–60 кВ, тыс. кВтч	гип: Ф – Фактическое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1–60 кВ, тыс. кВтч; П – плановое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1–60 кВ, тыс. кВтч	снижению потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения ниже 110 кВ не запланированы
16	Наличие у территориальной сетевой организации утвержденных инвестиционной программы	Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения	Сведения о наличии у территориальной сетевой организации утвержденных инвестиционной программы Сведения о технических характеристиках объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Приказом по ФПИ	Рекомендуемый образец приведен в таблице 4 настоящего приложения Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ	Ежевар-тально, не позднее 45 дней после отчетного периода В соответствии с приказом по ФПИ	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами энергетики информации	Отсутствие у территориальной сетевой организации утвержденных инвестиционной программы	Наличие у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы	Доля показателя – 1 не рассчитывается в случае отсутствия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы при условии отсутствия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы
17	Отсутствие в реализуемой инвестиционной программ-ме террито-риальной се-тевой органи-зации откло-нений от утвержден-ной програм-мы	Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения	Сведения о наличии у территориальной сетевой организации отклонений от структуры утвержденной инвестиционной программы	Рекомендуемый образец приведен в таблице 5 настоящего приложения	Ежевар-тально, не позднее 45 дней после отчетного периода В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами энергетики информации	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 ж 1 пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих	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: реконструкций, 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	

	объектов электросте- вого хозяйст- ва						ристики нарастающим итогом на оцениваемый период. При этом, если $\Phi_i > \Pi$ или $\Pi_i = 0$ и $\Phi_i > 0$, величина Φ_i/Π_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)			
Наименование территориальной сетевой организации	Плановый объем ввода объектов (мощность), МВА	Фактический объем введенных объектов (мощность), МВА	Плановая протяженность введенных ЛЭП, км	Фактическая протяженность введенных ЛЭП, км
1	2	3	4	5

».